

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
(проект)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

**Существующее положение в сфере производства, передачи и
потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

ТОМ 2, Части 6 -13

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	27
СОКРАЩЕНИЯ.....	29
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	31
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	31
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	66
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	66
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	71
6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	71
6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	72
7. Балансы теплоносителя.....	73
7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	73
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	85
7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	89

8.	Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	91
8.1.	Описание видов и количества используемого основного топлива.....	91
8.2.	Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	133
8.3.	Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки.....	135
8.4.	Описание использования местных видов топлива.....	137
8.5.	Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии.....	137
8.6.	Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Омск.....	138
8.7.	Приоритетное направление развития топливного баланса г. Омск.....	141
8.8.	Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	141
9.	Надежность теплоснабжения.....	142
9.1.	Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	142
9.2.	Частота отключений потребителей.....	155
9.3.	Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	156
9.4.	Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	169
9.5.	Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике".....	182
9.6.	Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	182
9.7.	Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников	

тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	183
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	184
10.1. Общие положения.....	184
10.2. АО «ТГК - 11».....	191
10.3. АО «Омск РТС».....	205
10.4. МП г. Омска «Тепловая компания».....	210
10.5. ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева».....	215
10.6. ООО «Омсктехуглерод».....	217
10.7. АО «Омскшина».....	218
10.8. ООО «ПТЭ».....	221
10.9. АО «ОНИИП».....	222
10.10. Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ.....	223
10.11. ООО «Теплогенерирующий комплекс».....	226
10.12. Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей».....	228
10.13. ООО «Малая генерация».....	229
10.14. ООО «Тепловая компания».....	231
10.15. ООО «Мечта».....	234
10.16. АО «Омский каучук».....	235
10.17. ООО «Энергопоставка».....	238
10.18. АСУСО «Омский психоневрологический интернат».....	239
10.19. БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей».....	240
10.20. Акционерное общество «Русь».....	241
10.21. ПАО «Сатурн».....	243
10.22. ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон».....	244
10.23. АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	246
10.24. ОАО «Омский аэропорт».....	247
10.25. АО «Транснефть-Западная Сибирь».....	248
10.26. ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области.....	250
10.27. ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ.....	251
10.28. ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ».....	253
10.29. ООО «Теплодом».....	254
10.30. ООО СМУ-9 СБ «Космическое».....	254
10.31. ООО «Промэнергосервис».....	255
10.32. ООО «Микрорайон».....	256
10.33. ООО «Комплекстеплосервис».....	258

10.34. ОАО «РЖД» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)	259
10.35. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	260
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	261
11.1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ТГК - 11»	263
11.2. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омск РТС»	268
11.3. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания»	283
11.4. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	293
11.5. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод»	297
11.6. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омкшина»	301
11.7. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «ПТЭ»	305
11.8. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ОНИИП»	309
11.9. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	313
11.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омсктрансаш»	316
11.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий комплекс»	320
11.12. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	324
11.13. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Малая генерация»	328
11.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	332
11.15. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Мечта»	336
11.16. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омский каучук»	339
11.17. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Комплекстеплосервис»	342
11.18. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Энергопоставка»	346
11.19. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	349
11.20. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	352
11.21. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Акционерное общество «Русь»	356
11.22. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПАО «Сатурн»	359

11.23. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон».....	362
11.24. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиала АО «Газпромнефть-ОНПЗ».....	366
11.25. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ОАО «Омский аэропорт».....	370
11.26. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Транснефть-Западная Сибирь».....	373
11.27. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	376
11.28. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПУ ФСБ по Омской области.....	380
11.29. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»	383
11.30. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплодом».....	386
11.31. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО СМУ-9 СБ «Космическое».....	388
11.32. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Промэнергосервис».....	390
11.33. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Микрорайон»	393
11.34. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиал ОАО «РЖД».....	396
11.35. Обобщенные данные о ценах (тарифах) в сфере теплоснабжения г.о. город Омск	400
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения	403
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	403
12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	404
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	404
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	405
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	405
12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	405
13. Экологическая безопасность теплоснабжения	406
13.1. Фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории г. Омск	406
13.2. Характеристики и объемов сжигаемых видов топлив на объектах теплоснабжения	407

13.3. Технические характеристики котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	420
13.4. Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии (мощности).....	428
13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	440
13.6. Описание результатов расчетов максимальных за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	447
13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г. Омск.....	454
13.8. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения.....	461

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	31
Таблица 2. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"	32
Таблица 3. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	33
Таблица 4. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников комбинированной выработки энергии г. Омск.....	34
Таблица 5. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных г. Омск	39
Таблица 6. Данные о производительности ВПУ, его резервах и дефицитах и о количестве и вместимости баков-аккумуляторов	73
Таблица 7. Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии за 2017-2021 гг.....	79
Таблица 8. Расчет балансов производительности ВПУ в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	85
Таблица 9. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	92
Таблица 10. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"	93
Таблица 11. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	94
Таблица 12. Топливный баланс систем теплоснабжения АО "ТГК-11"	95
Таблица 13. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"	97
Таблица 14. Топливный баланс системы теплоснабжения КРК АО "Омск РТС"	98
Таблица 15. Топливный баланс систем теплоснабжения АО "Омск РТС"	99
Таблица 16. Топливный баланс системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующая компания"	100
Таблица 17. Топливный баланс систем теплоснабжения котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс"	101
Таблица 18. Топливный баланс систем теплоснабжения ООО "Теплогенерирующий комплекс"	101
Таблица 19. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭС ПАО "Омский каучук".....	102
Таблица 20. Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных остальных ЕТО г. Омск.....	103

Таблица 21. Топливный баланс единых теплоснабжающих организаций г. Омск за 2017-2021 гг.....	109
Таблица 22. Данные по виду резервного и аварийного топлива в г. Омск.....	133
Таблица 23. Данные общего нормативного запаса топлива планируемого года по источникам теплоснабжения г. Омск на 2021 г.....	134
Таблица 24. Данные по виду топлива по каждому источнику теплоснабжения г. Омск.....	137
Таблица 25. Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе г. Омск	138
Таблица 26. Данные суммарного расхода условного топлива по каждому виду топлива	141
Таблица 27. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.	142
Таблица 28. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск по ЕТО за 2017-2021 гг.....	153
Таблица 29. Количество отказов на тепловых сетях в эксплуатационном режиме работы, в результате которых произошло отключение потребителей.....	155
Таблица 30. Показатели восстановления на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.....	157
Таблица 31. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в результате повреждений на тепловых сетях источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.....	166
Таблица 32. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг.....	168
Таблица 33. Расчет вероятности безотказной работы потребителей	169
Таблица 34. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС) (согласно утв. РЭК Омской области)	192
Таблица 35. Перечень реализованных мероприятий за 2018 г. (с НДС).....	193
Таблица 36. Перечень реализованных мероприятий за 2019 г. (с НДС).....	198
Таблица 37. Перечень реализованных мероприятий за 2020 г. (с НДС).....	201
Таблица 38. Перечень реализованных мероприятий за 2021 г. (с НДС).....	204
Таблица 39. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС).....	206
Таблица 40. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2020 г. (с НДС).....	208
Таблица 41. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2020 г. (с НДС).....	208

Таблица 42. Перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2020 г. (с НДС)	208
Таблица 43. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 2021 г. (с НДС).....	209
Таблица 44. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г. (с НДС).....	209
Таблица 45. Перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2021 г. (с НДС)	209
Таблица 46. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	211
Таблица 47. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии	211
Таблица 48. Перечень реализованных мероприятий в 2020 г. (с НДС)	213
Таблица 49. Перечень реализованных мероприятий в 2021 г. (с НДС)	214
Таблица 50. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	216
Таблица 51. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	218
Таблица 52. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС).....	219
Таблица 53. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии	220
Таблица 54. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	221
Таблица 55. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	223
Таблица 56. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	224
Таблица 57. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	225
Таблица 58. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	227
Таблица 59. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	228
Таблица 60. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	230
Таблица 61. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	231
Таблица 62. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии	232
Таблица 63. Перечень реализованных мероприятий в 2019 г. (с НДС)	233
Таблица 64. Перечень реализованных мероприятий в 2020 г. (с НДС)	234
Таблица 65. Перечень реализованных мероприятий в 2021 г. (с НДС)	234
Таблица 66. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	234
Таблица 67. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	236
Таблица 68. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	237
Таблица 69. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	238
Таблица 70. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	239
Таблица 71. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	241
Таблица 72. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	242
Таблица 73. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии	243

Таблица 74. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии	245
Таблица 75. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии	246
Таблица 76. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии	248
Таблица 77. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии	249
Таблица 78. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии	250
Таблица 79. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии	252
Таблица 80. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии	253
Таблица 81. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии	255
Таблица 82. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии	257
Таблица 83. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС).....	258
Таблица 84. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС).....	260
Таблица 85. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	263
Таблица 86. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям в горячей воде.....	264
Таблица 87. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию.....	264
Таблица 88. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	264
Таблица 89. Изменения в структуре тарифа	264
Таблица 91. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года).....	266
Таблица 92. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов (согласно утв. РЭК Омской области)	267
Таблица 93. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде (со 2-го полугодия каждого года).	268
Таблица 94. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	270
Таблица 95. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию.....	270
Таблица 96. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	270

Таблица 97. Тарифы на горячее водоснабжение в открытых системах с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года) без НДС	271
Таблица 98. Изменения в структуре тарифа	272
Таблица 99. Плата за подключение к системе теплоснабжения. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	272
Таблица 100. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году	273
Таблица 101. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (со 2-го полугодия каждого года)	281
Таблица 102. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	282
Таблица 103. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	283
Таблица 104. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	284
Таблица 105. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	284
Таблица 106. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	284
Таблица 107. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	284
Таблица 108. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	286
Таблица 109. Изменения в структуре тарифа	286
Таблица 110. Плата за подключение к системе теплоснабжения	287
Таблица 111. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году	288
Таблица 112. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	291
Таблица 113. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	292
Таблица 114. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	293
Таблица 115. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	294

Таблица 116. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	294
Таблица 117. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	294
Таблица 118. Изменения в структуре тарифа	295
Таблица 119. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	296
Таблица 120. Тарифы на отпущенную тепловую энергию	297
Таблица 121. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	297
Таблица 122. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	298
Таблица 123. Тариф на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	298
Таблица 124. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	298
Таблица 125. Изменения в структуре тарифа	298
Таблица 126. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году	299
Таблица 127. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	300
Таблица 128. Тарифы на отпущенную тепловую энергию с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	301
Таблица 129. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	301
Таблица 130. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	301
Таблица 131. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	302
Таблица 132. Изменения в структуре тарифа	302
Таблица 133. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	304
Таблица 134. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	305
Таблица 135. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	305
Таблица 136. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	305

Таблица 137. Изменения в структуре тарифа	306
Таблица 138. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	308
Таблица 139. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	309
Таблица 140. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	309
Таблица 141. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	309
Таблица 142. Изменения в структуре тарифа	310
Таблица 143. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	312
Таблица 144. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	313
Таблица 145. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	313
Таблица 146. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	313
Таблица 147. Изменения в структуре тарифа	314
Таблица 148. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	315
Таблица 149. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	316
Таблица 150. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	316
Таблица 151. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	316
Таблица 152. Изменения в структуре тарифа	317
Таблица 153. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	319
Таблица 154. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	320
Таблица 155. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	320
Таблица 156. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	320
Таблица 157. Тарифы на тепловую на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	320
Таблица 158. Изменения в структуре тарифа	321

Таблица 159. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	323
Таблица 160. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	324
Таблица 161. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	324
Таблица 162. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	324
Таблица 163. Изменения в структуре тарифа	325
Таблица 164. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	327
Таблица 165. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	328
Таблица 166. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	328
Таблица 167. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	328
Таблица 168. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	329
Таблица 169. Изменения в структуре тарифа	329
Таблица 170. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году	330
Таблица 171. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	331
Таблица 172. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	332
Таблица 173. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	332
Таблица 174. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	332
Таблица 175. Изменения в структуре тарифа	333
Таблица 176. Тарифы на отпущенную тепловую энергию	334
Таблица 177. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	335
Таблица 178. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	336
Таблица 179. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	336

Таблица 180. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	336
Таблица 181. Изменения в структуре тарифа	337
Таблица 182. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	338
Таблица 183. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	339
Таблица 184. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	339
Таблица 185. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	339
Таблица 186. Тарифы на отпущенную тепловую энергию	339
Таблица 187. Изменения в структуре тарифа	340
Таблица 188. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	341
Таблица 189. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	342
Таблица 190. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	342
Таблица 191. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	342
Таблица 192. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	343
Таблица 193. Изменения в структуре тарифа	343
Таблица 194. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	345
Таблица 195. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	346
Таблица 196. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	346
Таблица 197. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	346
Таблица 198. Изменения в структуре тарифа	347
Таблица 199. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	348
Таблица 200. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	349
Таблица 201. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	349

Таблица 202. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	349
Таблица 203. Изменения в структуре тарифа	350
Таблица 204. Изменения в структуре тарифа	351
Таблица 205. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	352
Таблица 206. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	352
Таблица 207. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	352
Таблица 208. Изменения в структуре тарифа	353
Таблица 209. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	355
Таблица 210. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	356
Таблица 211. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	356
Таблица 212. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	356
Таблица 213. Изменения в структуре тарифа	357
Таблица 214. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	358
Таблица 215. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	359
Таблица 216. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	359
Таблица 217. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	359
Таблица 218. Изменения в структуре тарифа	360
Таблица 219. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	361
Таблица 220. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	362
Таблица 221. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	362
Таблица 222. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	362
Таблица 223. Изменения в структуре тарифа	363

Таблица 224. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	365
Таблица 225. Тарифы на отпущенную тепловую энергию	366
Таблица 226. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	366
Таблица 227. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	366
Таблица 228. Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	367
Таблица 229. Изменения в структуре тарифа	367
Таблица 230. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	369
Таблица 231. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	370
Таблица 232. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	370
Таблица 233. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	370
Таблица 234. Изменения в структуре тарифа	371
Таблица 235. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	372
Таблица 236. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	373
Таблица 237. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	373
Таблица 238. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	373
Таблица 239. Изменения в структуре тарифа	374
Таблица 240. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	375
Таблица 241. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	376
Таблица 242. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	376
Таблица 243. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	376
Таблица 244. Изменения в структуре тарифа	377
Таблица 245. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	379

Таблица 246. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	380
Таблица 247. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	380
Таблица 248. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	380
Таблица 249. Изменения в структуре тарифа	381
Таблица 250. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	382
Таблица 251. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	383
Таблица 252. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	383
Таблица 253. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	383
Таблица 254. Изменения в структуре тарифа	384
Таблица 255. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	385
Таблица 256. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	386
Таблица 257. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	387
Таблица 258. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	387
Таблица 259. Тарифы на передаче тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	388
Таблица 260. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	388
Таблица 261. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	388
Таблица 262. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	390
Таблица 263. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	390
Таблица 264. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	390
Таблица 265. Изменения в структуре тарифа	391
Таблица 266. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	392

Таблица 267. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	393
Таблица 268. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	393
Таблица 269. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	393
Таблица 270. Изменения в структуре тарифа	394
Таблица 271. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	395
Таблица 272. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)	396
Таблица 273. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям	396
Таблица 274. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС	397
Таблица 275. Изменения в структуре тарифа	397
Таблица 276. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов	399
Таблица 277. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал	400
Таблица 278. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО г.о. город Омск, тыс. Гкал	402
Таблица 279. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал	402
Таблица 280. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-3	406
Таблица 281. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-4	406
Таблица 286. Характеристики газа, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"	408
Таблица 287. Характеристики газа, используемого на КРК АО "ОмскРТС"	408
Таблица 288. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"	409
Таблица 289. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-1)	410
Таблица 290. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-5)	410
Таблица 291. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Омсктехуглерод"	411
Таблица 292. Характеристики газа, используемого на котельной 3.17	412

Таблица 293. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Теплогенерирующий комплекс"	412
Таблица 294. Характеристики газа, используемого на котельной 1.09	413
Таблица 295. Характеристики газа, используемого на котельной 1.23	414
Таблица 296. Характеристики газа, используемого на котельной 2.34	414
Таблица 297. Характеристики мазута, используемого на ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"	415
Таблица 298. Характеристики мазута, используемого на КРК АО "Омск РТС"	415
Таблица 299. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"	416
Таблица 300. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"	416
Таблица 301. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Газпром мазут)	417
Таблица 302. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Новый мазут топочный М-100)	418
Таблица 303. Характеристики мазута, используемого на котельной 1.23	418
Таблица 304. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"	418
Таблица 305. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	418
Таблица 306. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	418
Таблица 307. Характеристики угля, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"	419
Таблица 308. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"	419
Таблица 309. Характеристики дизельного топлива, используемого на котельной 2.34	419
Таблица 310. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"	420
Таблица 311. Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов	421
Таблица 312. Описание текущего объема выброса веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск	428
Таблица 313. Результаты расчета максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников теплоснабжения. Омск	433
Таблица 314. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.	441

Таблица 315. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.	448
Таблица 316. Результаты расчетов рассеивания вредных веществ от существующих объектов теплоснабжения.....	455
Таблица 317. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках АО "ТГК-11".....	462
Таблица 318. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках МП г. Омска "Тепловая компания".....	463
Таблица 319. Плановые показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду от источников теплоснабжения АО "ТГК-11"	463

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	67
Рисунок 2. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"	68
Рисунок 3. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	69
Рисунок 4. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"	70
Рисунок 5. Располагаемые напоры в тепловой сети от КРК АО "ТГК-11"	71
Рисунок 6. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-2.....	172
Рисунок 7. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-3.....	173
Рисунок 8. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-4.....	174
Рисунок 9. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-5.....	175
Рисунок 10. Зоны ненормативной надежности КРК.....	176
Рисунок 11. Зоны ненормативной надежности котельной 1.04.....	177
Рисунок 12. Зоны ненормативной надежности котельной 1.23.....	178
Рисунок 13. Зоны ненормативной надежности котельной 3.04.....	179
Рисунок 14. Зоны ненормативной надежности котельной 3.14.....	180
Рисунок 15. Зоны ненормативной надежности котельной 5.23.....	181
Рисунок 16. Тарифы на тепловую энергию в г.о. город Омск за период 2018 – 2021 гг.	401
Рисунок 17. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)	457
Рисунок 18. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)	458
Рисунок 19. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)	459
Рисунок 20. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)	460

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выра-	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической

Термины	Определения
ботка электрической и тепловой энергии	энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редуционно-охладительная установка;
- РСО – ресурсоснабжающая организация;
- СН – собственные нужды;
- ХН – хозяйственные нужды;
- ТСЖ – товарищество собственников жилья;
- ТСО – теплоснабжающая организация;
- ТС – тепловые сети;
- ТФУ – теплофикационная установка;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ТЭК – топливно-энергетический комплекс;
- ГВС – горячее водоснабжение;
- ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК – жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП – муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ – единая газотранспортная система;
- КС – компрессорная станция;
- МГ – магистральный газопровод;
- АО – акционерное общество;
- ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ – подземное хранилище газа;
- РТХ – резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС – тепловая электростанция;
- ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
- УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источниках тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приведены в таблицах 1, 2 и 3.

Таблица 1. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2021 год											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	566744,2	485658,5	438625,4	317960,1	195197,5	141332,3	167294,2	184794,2	201207,2	288328,9	390675,9	457468,6
внешних потребителей всего, в том числе:	547530,2	468977,5	422390,4	305659,1	180864,5	121917,3	150922,2	164398,2	184292,2	271689,9	370786,9	438829,6
в паре производственных параметров пара всего, в т.ч.:	114576,3	118907,0	116360,1	92504,0	76752,6	76429,8	70366,2	78566,2	64611,0	60954,5	81957,7	106923,0
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	56365,3	73132,0	90327,1	48401,0	36642,6	34353,8	13669,2	27930,2	19079,0	37054,5	42827,7	54700,0
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в "остром паре"	58211,0	45775,0	26033,0	44103,0	40110,0	42076,0	56697,0	50636,0	45532,0	23900,0	39130,0	52223,0
в горячей воде, в том числе:	432953,9	350070,5	306030,3	213155,1	104111,9	45487,6	80556,0	85832,0	119681,1	210735,4	288829,2	331906,5
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	351493,9	316903,5	277737,3	197562,1	84397,9	37195,6	65990,0	84585,0	102286,1	159681,4	230682,2	279877,5
от встроенных пучков конденсаторов	13594,0	10526,0	13948,0	10234,0	0,0	0,0	1190,0	749,0	4469,0	15310,0	16153,0	15329,0
от пиковых бойлеров	67866,0	22641,0	14345,0	5359,0	19714,0	8292,0	13376,0	498,0	12926,0	35744,0	41994,0	36700,0
от пиковой водогрейной котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	19214,0	16681,0	16235,0	12301,0	14333,0	19415,0	16372,0	20396,0	16915,0	16639,0	19889,0	18639,0
в паре производственных показателей всего, в том числе:	4020,7	4229,4	4472,4	3722,7	6082,4	12171,2	7633,3	9747,3	5930,2	3733,0	4396,2	4541,5
в паре производственных отборов (противодавления)	1978,0	2601,2	3471,8	1947,9	2903,8	5470,7	1482,8	3465,2	1751,1	2269,3	2297,3	2323,3
в редуцированном паре	2042,7	1628,2	1000,6	1774,9	3178,6	6700,5	6150,5	6282,1	4179,1	1463,7	2098,9	2218,1
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	15193,3	12451,6	11762,6	8578,3	8250,6	7243,8	8738,7	10648,7	10984,8	12906,0	15492,8	14097,5
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	12334,7	11271,9	10675,1	7950,7	6688,3	5923,3	7158,6	10494,0	9388,2	9779,3	12373,8	11887,6
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	2858,6	1179,7	1087,5	627,5	1562,3	1320,5	1580,1	154,7	1596,6	3126,7	3119,0	2209,9
от встроенных пучков конденсаторов	477,0	374,4	536,1	411,9	0,0	0,0	129,1	92,9	410,2	937,6	866,4	651,1
от пиковых бойлеров	2381,6	805,3	551,4	215,7	1562,3	1320,5	1451,0	61,8	1186,4	2189,1	2252,6	1558,8
от пиковой водогрейной котельной	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2021 год											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	351,24	301,73	315,12	268,60	173,52	127,63	124,69	142,69	155,48	242,91	285,37	289,94
внешних потребителей всего, в том числе:	313,99	267,39	281,69	239,92	148,48	107,69	108,05	125,19	136,07	217,77	245,85	247,84
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	179,59	161,77	175,70	154,89	96,37	56,96	58,23	76,09	87,45	150,93	154,66	143,62
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	179,59	161,77	175,70	154,89	96,37	56,96	58,23	76,09	87,45	150,93	154,66	143,62
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	51,42	39,29	50,83	49,23	45,06	41,86	41,02	40,71	32,96	24,51	32,38	36,77
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	82,98	66,33	55,16	35,80	7,05	8,87	8,79	8,39	15,66	42,33	58,81	67,45
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	78,65	62,90	51,62	35,18	5,37	7,82	7,29	6,66	14,55	40,88	56,94	64,21
от встроенных пучков конденсаторов	4,33	3,42	3,54	0,62	1,69	1,05	1,51	1,73	1,11	1,45	1,86	3,24
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	37,25	34,34	33,44	28,68	25,04	19,94	16,65	17,50	19,41	25,14	39,52	42,10
в паре производственных показателей всего, в том числе:	27,40	25,82	26,89	24,40	23,85	18,31	15,29	16,33	17,18	20,25	30,07	30,64
в паре производственных отборов (противодавления)	27,40	25,82	26,89	24,40	23,85	18,31	15,29	16,33	17,18	20,25	30,07	30,64
в редуцированном паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	9,84	8,52	6,55	4,28	1,19	1,63	1,36	1,17	2,23	4,89	9,45	11,46
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	9,84	8,52	6,55	4,28	1,19	1,63	1,36	1,17	2,23	4,89	9,45	11,46
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3. Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Показатель	Значение показателя (тыс. Гкал) по месяцам за 2021 год											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Тепловые нагрузки внешних потребителей и нагрузки потребителей собственных нужд												
ВСЕГО	556923	506474	430711	325592	175862	113202	133889	135526	168126	343911	409219	521731
внешних потребителей всего, в том числе:	509030	464100	398660	309959	145451	91417	105884	108946	143390	322094	378536	468453
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	1134	1045	1140	956	702	742	797	742	678	854	916	995
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	1134	1045	1140	956	702	742	797	742	678	854	916	995
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в "остром паре"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде, в том числе:	507896	463054	397520	309003	144749	90675	105087	108205	142711	321240	377621	467458
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	507896	463054	397520	309003	144749	90675	105087	108205	142711	321240	377621	467458
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	47893	42374	32051	15633	30411	21785	28005	26580	24736	21817	30682	53278
в паре производственных показателей всего, в том числе:	24039	22275	18303	10635	29262	21785	28005	26580	23748	16105	16998	33505
в паре производственных отборов (противодавления)	24039	22275	18303	10635	29262	21785	28005	26580	23748	16105	16998	33505
в редуцированном паре												
в "остром паре"												
в горячей воде, в том числе:	23853	20100	13748	4998	1149	0	0	0	988	5712	13684	19773
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	23853	20100	13748	4998	1149	0	0	0	988	5712	13684	19773
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от встроенных пучков конденсаторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковых бойлеров	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
от пиковой водогрейной котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

На основании предоставленных данных о присоединённых тепловых нагрузках, установленных, потерях в сетях и собственных нуждах энергоисточников составлен баланс тепловой мощности источников комбинированной выработки энергии (Таблица 4) и котельных (Таблица 5) г. Омск.

Таблица 4. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки источников комбинированной выработки энергии г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии						
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"						
ТЭЦ-3						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
1.1.2	тепloffикационных показателей (с учетом противодавления)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
1.2	РОУ	191,00	191,00	191,00	191,00	317,00
1.3	ПВК	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
5.2	Запад	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
5.3	Восток	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
5.4	Север	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	846,74	853,83	858,17	874,58	890,99
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	846,74	853,83	858,17	874,58	890,99
8.1.1	отопление и вентиляция	687,82	693,64	697,76	705,50	713,25
8.1.2	горячее водоснабжение	158,92	160,19	160,41	169,08	177,75
1	Юг	121,46	122,48	123,10	125,46	127,81
	отопление и вентиляция	98,67	99,50	100,09	101,20	102,32
	горячее водоснабжение	22,80	22,98	23,01	24,25	25,50
2	Запад	160,21	161,55	162,37	165,48	168,58
	отопление и вентиляция	130,14	131,24	132,02	133,49	134,95
	горячее водоснабжение	30,07	30,31	30,35	31,99	33,63
3	Восток	212,96	214,74	215,83	219,96	224,09
	отопление и вентиляция	172,99	174,45	175,49	177,44	179,38
	горячее водоснабжение	39,97	40,29	40,34	42,52	44,70
4	Север	147,54	148,78	149,53	152,39	155,25
	отопление и вентиляция	119,85	120,86	121,58	122,93	124,28
	горячее водоснабжение	27,69	27,91	27,95	29,46	30,97
5	5-й луч	204,57	206,28	207,33	211,29	215,26
	отопление и вентиляция	166,17	167,58	168,57	170,45	172,32
	горячее водоснабжение	38,39	38,70	38,75	40,85	42,94
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	656,33	661,83	665,19	677,91	690,64
9.1.1	отопление и вентиляция	533,15	537,66	540,85	546,86	552,86
9.1.2	горячее водоснабжение	123,18	124,17	124,34	131,06	137,78
1	Юг	94,15	94,94	95,42	97,25	99,07
	отопление и вентиляция	76,48	77,13	77,59	78,45	79,31
	горячее водоснабжение	17,67	17,81	17,84	18,80	19,76

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Запад	124,18	125,22	125,86	128,27	130,67
	отопление и вентиляция	100,88	101,73	102,33	103,47	104,60
	горячее водоснабжение	23,31	23,49	23,53	24,80	26,07
3	Восток	165,07	166,45	167,30	170,50	173,70
	отопление и вентиляция	134,09	135,22	136,03	137,54	139,05
	горячее водоснабжение	30,98	31,23	31,27	32,96	34,65
4	Север	114,36	115,32	115,91	118,12	120,34
	отопление и вентиляция	92,90	93,69	94,24	95,29	96,33
	горячее водоснабжение	21,46	21,64	21,67	22,84	24,01
5	5-й луч	158,57	159,89	160,71	163,78	166,85
	отопление и вентиляция	128,81	129,90	130,67	132,12	133,57
	горячее водоснабжение	29,76	30,00	30,04	31,66	33,29
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	213,00	174,00	177,00	174,00	213,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-381,73	-388,82	-393,16	-409,57	-299,98
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	44,84	78,34	71,98	62,26	136,53
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	856,24	856,24	856,24	856,24	982,24
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	478,24	482,28	485,15	490,53	495,91
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,109	0,111	0,113
ТЭЦ-4						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0
1.2	РОУ	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
1.3	ПВК	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,485	12,485	12,485	12,485	12,48
5.1	Юбилейный	4,71	4,71	4,71	4,712	4,71
5.2	ОРНУ	0,90	0,90	0,90	0,904	0,90
5.3	ОНПЗ	6,87	6,87	6,87	6,869	6,87
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	259,39	211,34	213,94	211,76	209,59
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	259,39	211,34	213,94	211,76	209,59
8.1.1	отопление и вентиляция	240,59	202,99	205,43	202,48	199,53
8.1.2	горячее водоснабжение	18,80	8,35	8,51	9,28	10,06
1	Юбилейный	97,90	79,76	80,74	79,92	79,10
	отопление и вентиляция	90,80	76,61	77,53	76,42	75,31
	горячее водоснабжение	7,10	3,15	3,21	3,50	3,80
2	ОРНУ	18,79	15,31	15,49	15,34	15,18
	отопление и вентиляция	17,42	14,70	14,88	14,66	14,45
	горячее водоснабжение	1,36	0,60	0,62	0,67	0,73
3	ОНПЗ	142,71	116,27	117,70	116,50	115,31
	отопление и вентиляция	132,36	111,68	113,02	111,40	109,77
	горячее водоснабжение	10,34	4,59	4,68	5,11	5,53
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74
9.1.1	отопление и вентиляция	119,41	123,66	123,62	123,10	122,57

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
9.1.2	горячее водоснабжение	9,33	5,09	5,12	5,64	6,18
1	Юбилейный	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59
	отопление и вентиляция	45,07	46,67	46,66	46,46	46,26
	горячее водоснабжение	3,52	1,92	1,93	2,13	2,33
2	ОРНУ	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
	отопление и вентиляция	8,65	8,96	8,95	8,92	8,88
	горячее водоснабжение	0,68	0,37	0,37	0,41	0,45
3	ОНПЗ	70,83	70,83	70,83	70,83	70,83
	отопление и вентиляция	65,70	68,03	68,01	67,72	67,43
	горячее водоснабжение	5,13	2,80	2,82	3,11	3,40
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	405	405	405	405	405
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	245	267	265	329	372
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	194,73	242,78	240,18	242,35	244,53
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	485,17	463,17	465,17	401,17	358,17
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	107,11	110,92	110,89	110,42	109,94
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
ТЭЦ-5						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0	1068,0
1.2	РОУ	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
1.3	ПВК	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
1.4	ДЕ	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1748,0	1748,0	1748,0	1748,0	1748,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	71,623	71,623	71,623	71,623	71,62
5.1	Восток	11,10	11,10	11,10	11,101	11,10
5.2	Запад	14,17	14,17	14,17	14,172	14,17
5.3	Юг	9,52	9,52	9,52	9,524	9,52
5.4	Север	10,79	10,79	10,79	10,794	10,79
5.5	Релеро	10,12	10,12	10,12	10,120	10,12
5.6	Октябрьский	15,64	15,64	15,64	15,636	15,64
5.7	Оранжевая	0,28	0,28	0,28	0,275	0,28
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1312,53	1313,22	1052,41	1176,84	1301,27
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	1312,53	1313,22	1052,41	1176,84	1301,27
8.1.1	отопление и вентиляция	1127,68	1128,07	903,88	1004,26	1104,63
8.1.2	горячее водоснабжение	184,85	185,15	148,53	172,58	196,64
1	Восток	203,44	203,55	163,12	182,41	201,69
	отопление и вентиляция	174,79	174,85	140,10	155,66	171,22
	горячее водоснабжение	28,65	28,70	23,02	26,75	30,48
2	Запад	259,72	259,85	208,25	232,87	257,49
	отопление и вентиляция	223,14	223,22	178,86	198,72	218,58
	горячее водоснабжение	36,58	36,64	29,39	34,15	38,91
3	Юг	174,53	174,62	139,94	156,48	173,03
	отопление и вентиляция	149,95	150,00	120,19	133,53	146,88
	горячее водоснабжение	24,58	24,62	19,75	22,95	26,15
4	Север	197,81	197,91	158,61	177,36	196,11

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	отопление и вентиляция	169,95	170,01	136,22	151,35	166,48
	горячее водоснабжение	27,86	27,90	22,38	26,01	29,63
5	Релеро	185,45	185,55	148,70	166,28	183,86
	отопление и вентиляция	159,34	159,39	127,71	141,90	156,08
	горячее водоснабжение	26,12	26,16	20,99	24,39	27,78
6	Октябрьский	286,54	286,69	229,75	256,92	284,08
	отопление и вентиляция	246,18	246,27	197,33	219,24	241,15
	горячее водоснабжение	40,35	40,42	32,43	37,68	42,93
7	Оранжерея	5,05	5,05	4,05	4,53	5,00
	отопление и вентиляция	4,34	4,34	3,48	3,86	4,25
	горячее водоснабжение	0,71	0,71	0,57	0,66	0,76
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по водам тепловой мощности ТЭЦ:	940,58	941,08	754,18	843,35	932,51
9.1.1	отопление и вентиляция	808,12	808,40	647,74	719,67	791,60
9.1.2	горячее водоснабжение	132,47	132,68	106,44	123,68	140,91
1	Восток	145,79	145,87	116,90	130,72	144,54
	отопление и вентиляция	125,26	125,30	100,40	111,55	122,70
	горячее водоснабжение	20,53	20,57	16,50	19,17	21,84
2	Запад	186,12	186,22	149,23	166,88	184,52
	отопление и вентиляция	159,91	159,96	128,17	142,40	156,64
	горячее водоснабжение	26,21	26,25	21,06	24,47	27,88
3	Юг	125,07	125,13	100,28	112,14	124,00
	отопление и вентиляция	107,45	107,49	86,13	95,69	105,26
	горячее водоснабжение	17,61	17,64	14,15	16,45	18,74
4	Север	141,75	141,83	113,66	127,10	140,54
	отопление и вентиляция	121,79	121,83	97,62	108,46	119,30
	горячее водоснабжение	19,96	20,00	16,04	18,64	21,24
5	Релеро	132,90	132,97	106,56	119,16	131,76
	отопление и вентиляция	114,18	114,22	91,52	101,69	111,85
	горячее водоснабжение	18,72	18,75	15,04	17,47	19,91
6	Октябрьский	205,34	205,45	164,64	184,11	203,58
	отопление и вентиляция	176,42	176,48	141,41	157,11	172,81
	горячее водоснабжение	28,92	28,97	23,24	27,00	30,76
7	Оранжерея	3,62	3,62	2,90	3,24	3,59
	отопление и вентиляция	3,11	3,11	2,49	2,77	3,04
	горячее водоснабжение	0,51	0,51	0,41	0,48	0,54
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	308,69	308,00	568,81	444,38	319,95
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	681,16	683,64	870,54	781,38	692,21
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	724,88	725,13	581,02	645,54	710,07
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,083	0,066	0,074	0,082
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
Мини-ТЭЦ						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
1.4	Паровые котлы	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
1.5	ГПУ	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2	Располагаемая тепловая мощность станции	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	8,827	8,827	8,827	8,827	8,83
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	138,02	138,48	134,34	145,91	145,91
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	138,02	138,48	134,34	145,91	145,91
8.1.1	отопление и вентиляция	124,17	124,55	120,30	132,13	132,13
8.1.2	горячее водоснабжение	13,85	13,93	14,04	13,78	13,78
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	46,35	45,89	50,03	38,45	38,45
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	111,38	111,72	107,91	118,52	118,52
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,095	0,095	0,092	0,100	0,100
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"						
ТЭС						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
1.3	ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

Таблица 5. Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
Котельные						
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"						
ТЭЦ-2 (работает в режиме водогрейной котельной)						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,120	35,120	35,120	35,120	35,22
5.1	Северо-Западный	20,61	20,61	20,61	20,61	20,66
5.2	Северо-Восточный	7,87	7,87	7,87	7,87	7,89
5.3	Луч ТПК	6,37	6,37	6,37	6,37	6,38
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6	Потери в паропроводах	0,150	0,150	0,150	0,150	0,15
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	311,26	313,11	308,29	307,24	306,19
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	311,26	313,11	308,29	307,24	306,19
8.1.1	отопление и вентиляция	254,28	256,06	253,44	250,55	247,67
8.1.2	горячее водоснабжение	56,98	57,05	54,85	56,69	58,52
1	Северо-Западный	182,63	183,71	180,88	180,27	179,65
	отопление и вентиляция	149,19	150,24	148,70	147,01	145,31
	горячее водоснабжение	33,43	33,47	32,18	33,26	34,34
2	Северо-Восточный	69,74	70,16	69,08	68,84	68,61
	отопление и вентиляция	56,98	57,37	56,79	56,14	55,49
	горячее водоснабжение	12,77	12,78	12,29	12,70	13,11
3	Луч ТПК	56,43	56,76	55,89	55,70	55,51
	отопление и вентиляция	46,10	46,42	45,94	45,42	44,90
	горячее водоснабжение	10,33	10,34	9,94	10,28	10,61
4	Жилой поселок	2,46	2,48	2,44	2,43	2,42
	отопление и вентиляция	2,01	2,03	2,01	1,98	1,96
	горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,43	0,45	0,46
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	222,80	224,12	220,67	219,92	219,17
9.1.1	отопление и вентиляция	182,01	183,29	181,41	179,34	177,28
9.1.2	горячее водоснабжение	40,79	40,84	39,26	40,58	41,89
1	Северо-Западный	130,72	131,50	129,48	129,03	128,59
	отопление и вентиляция	106,79	107,54	106,44	105,23	104,02
	горячее водоснабжение	23,93	23,96	23,04	23,81	24,58
2	Северо-Восточный	49,92	50,22	49,45	49,28	49,11
	отопление и вентиляция	40,78	41,07	40,65	40,19	39,72

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	горячее водоснабжение	9,14	9,15	8,80	9,09	9,39
3	Луч ТПК	40,39	40,63	40,00	39,87	39,73
	отопление и вентиляция	33,00	33,23	32,89	32,51	32,14
	горячее водоснабжение	7,39	7,40	7,12	7,36	7,59
4	Жилой поселок	1,76	1,77	1,75	1,74	1,74
	отопление и вентиляция	1,44	1,45	1,44	1,42	1,40
	горячее водоснабжение	0,32	0,32	0,31	0,32	0,33
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,26	12,41	17,23	18,28	19,23
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	102,72	101,40	104,85	105,60	106,26
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	163,26	164,41	162,73	160,87	159,02
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,091	0,090	0,090	0,089
КРК						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	56,05	56,05	45,48	45,64	46,05
5	Потери в паропроводах	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	508,52	513,18	511,46	518,40	528,37
6.1	в горячей воде	508,52	513,18	511,46	518,40	528,37
6.1.1	отопление и вентиляция	416,90	421,03	419,12	417,15	415,18
6.1.2	горячее водоснабжение	91,62	92,15	92,34	101,26	113,19
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38
7.1	в горячей воде, в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38
7.1.1	отопление и вентиляция	267,78	270,44	269,21	267,94	266,68
7.1.2	горячее водоснабжение	58,85	59,19	59,31	65,04	72,71
7.2	в паре	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-69,67	-74,33	-62,04	-69,14	-79,52
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	112,22	109,22	120,90	116,28	109,47
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	292,99	295,68	294,69	294,83	301,27
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,086	0,087	0,086	0,087	0,089
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
Котельная 1.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,05	0,07	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление и вентиляция	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,34	0,31	0,29
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная 1.03						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,30	3,30	2,72	2,65	2,84
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59
6.1	в горячей воде	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59
6.1.1	отопление и вентиляция	27,64	27,89	27,77	27,54	27,19
6.1.2	горячее водоснабжение	2,34	2,37	2,37	2,40	2,40
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,29	19,02	19,72	19,98	20,13
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,79	25,01	24,91	24,71	24,39
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,088	0,088	0,088	0,087	0,086
Котельная 1.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,48	7,48	6,90	5,48	6,58
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88
6.1	в горячей воде	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88
6.1.1	отопление и вентиляция	30,81	30,95	31,23	30,90	30,68
6.1.2	горячее водоснабжение	1,95	2,20	2,25	2,23	2,20
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	требителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:					
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,53	14,13	14,40	16,16	15,31
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,64	27,77	28,01	27,72	27,52
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,069	0,070	0,069	0,068
Котельная 1.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,95	2,95	2,65	2,32	2,28
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64
6.1	в горячей воде	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64
6.1.1	отопление и вентиляция	26,73	26,53	28,73	28,30	28,14
6.1.2	горячее водоснабжение	2,02	2,12	2,46	2,51	2,50
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,19	16,29	14,05	14,77	14,97
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,98	23,80	25,77	25,38	25,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,088	0,088	0,096	0,095	0,094
Котельная 1.27						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,49	0,68	0,14
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95
6.1	в горячей воде	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95
6.1.1	отопление и вентиляция	13,02	13,45	13,49	13,59	13,63
6.1.2	горячее водоснабжение	1,08	1,17	1,17	1,32	1,32
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,38	1,86	1,67	1,21	1,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,68	12,06	12,10	12,19	12,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,130	0,135	0,136	0,138	0,138
Котельная 1.43						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,51	2,51	2,51	2,16	2,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
Котельная 2.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,56	1,56	1,27	1,08	1,11
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19
6.1	в горячей воде	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19
6.1.1	отопление и вентиляция	9,69	9,87	9,79	9,72	9,66
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,50	0,51	0,52	0,53
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,17	4,49	4,84	5,10	5,12

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,69	8,85	8,78	8,71	8,67
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,084	0,090	0,089	0,089	0,088
Котельная 2.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,24	1,24	1,19	1,15	0,99
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28
6.1	в горячей воде	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28
6.1.1	отопление и вентиляция	10,53	10,52	10,52	10,35	11,52
6.1.2	горячее водоснабжение	1,72	1,74	1,72	1,65	1,76
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,95	16,94	17,02	17,29	16,17
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,45	9,44	9,43	9,29	10,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,093	0,093	0,093	0,091	0,101
Котельная 2.03						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,47	0,35	0,27
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,27	13,68	13,68	13,99	13,45
6.1	в горячей воде	12,27	12,22	12,22	12,53	12,39
6.1.1	отопление и вентиляция	10,43	10,64	10,64	10,76	10,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,84	1,58	1,58	1,76	1,76
6.2	в паре	0,00	1,47	1,47	1,47	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,39	10,98	11,29	11,11	11,73
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,36	9,54	9,54	9,66	9,53
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,076	0,085	0,085	0,087	0,083
Котельная 2.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,77	1,77	1,75	1,37	1,41
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	13,79	15,42	14,67	14,18	14,38
6.1	в горячей воде	13,79	14,70	13,96	13,47	13,67
6.1.1	отопление и вентиляция	12,24	12,74	11,48	11,02	11,10
6.1.2	горячее водоснабжение	1,55	1,96	2,47	2,45	2,56
6.2	в паре	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,80	10,18	10,94	11,81	11,57
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,98	11,43	10,30	9,88	9,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,074	0,070	0,068	0,069
Котельная 2.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,81	2,81	1,99	1,71	1,95
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	31,81	31,92	31,94	31,46	31,40
6.1	в горячей воде	31,81	31,92	31,94	31,46	31,40
6.1.1	отопление и вентиляция	29,04	28,87	28,84	28,37	28,22
6.1.2	горячее водоснабжение	2,77	3,05	3,10	3,09	3,18
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,67	27,56	28,36	29,11	28,94
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-	26,05	25,89	25,87	25,45	25,32

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	лекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,139	0,139	0,139	0,137	0,137
Котельная 2.06						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20
6.1	в горячей воде	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20
6.1.1	отопление и вентиляция	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.1.2	горячее водоснабжение	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,053	0,051	0,051	0,050	0,050
Котельная 2.07						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026
Котельная 2.08						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,10	0,08	0,06
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31
6.1	в горячей воде	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31
6.1.1	отопление и вентиляция	2,09	2,08	2,08	2,08	2,09
6.1.2	горячее водоснабжение	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,00	0,96	0,98	0,99
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,86	1,87
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,222	0,223	0,223	0,222	0,224
Котельная 2.09						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,03	0,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1.1	отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,13	0,14	0,11	0,12
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,15	0,15	0,17	0,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,020	0,017
Котельная 2.35						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,41	0,41	0,35	0,42	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	7,01	6,92	5,91	5,69	5,86
6.1	в горячей воде	7,01	6,92	5,91	5,69	5,86
6.1.1	отопление и вентиляция	6,19	6,18	5,30	5,28	5,40
6.1.2	горячее водоснабжение	0,82	0,74	0,61	0,42	0,46
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,67	2,77	3,83	3,97	4,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,55	5,54	4,75	4,73	4,84
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,135	0,116	0,111	0,115
Котельная 3.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1.2	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Котельная 3.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,51	0,38	0,36

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	18,23	18,21	18,24	18,21	18,27
6.1	в горячей воде	18,23	18,21	18,24	18,21	18,27
6.1.1	отопление и вентиляция	16,57	16,60	16,63	16,61	16,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,66	1,60	1,61	1,60	1,65
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,89	8,92	9,18	9,34	9,30
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,86	14,89	14,92	14,90	14,91
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная 4.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,88	1,88	1,83	1,31	1,72
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,69	12,86	12,97	12,54	12,54
6.1	в горячей воде	12,69	12,77	12,88	12,54	12,54
6.1.1	отопление и вентиляция	11,90	12,03	12,09	11,82	11,81
6.1.2	горячее водоснабжение	0,79	0,74	0,79	0,72	0,73
6.2	в паре	0,00	0,09	0,09	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,45	11,29	11,21	12,17	11,77
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,67	10,79	10,85	10,60	10,59
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,055	0,055	0,056	0,054	0,054
Котельная 4.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,60	0,60	0,43	0,29	0,45
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.1	в горячей воде	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65
6.1.1	отопление и вентиляция	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,40	9,45	9,62	9,77	9,65
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,47	2,42	2,42	2,41	2,38
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,035	0,034	0,035	0,034	0,034
Котельная 5.01						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,37	1,37	1,25	1,16	0,93
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	39,27	39,36	39,57	38,55	38,79
6.1	в горячей воде	39,27	39,36	39,57	38,55	38,79
6.1.1	отопление и вентиляция	36,35	36,28	36,38	35,17	35,55
6.1.2	горячее водоснабжение	2,92	3,07	3,19	3,37	3,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,51	61,42	61,32	62,45	62,42
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	32,61	32,55	32,64	31,55	31,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,168	0,169	0,169	0,165	0,166
Котельная 5.02						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,37	0,30	0,36
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16
6.1	в горячей воде	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16
6.1.1	отопление и вентиляция	3,58	3,52	3,59	3,58	3,58
6.1.2	горячее водоснабжение	0,43	0,52	0,51	0,56	0,58

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,12	3,09	3,10	3,12	3,04
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,16	3,22	3,22	3,21
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,129	0,130	0,132	0,133	0,134
Котельная 5.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,54	0,54	0,73	0,43	0,43
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,54	0,54	0,73	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,39	0,67	0,68
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,010	0,010	0,013	0,008	0,008
Котельная 5.21						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	39,90	39,90	39,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	39,90	39,90	39,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	1,56	1,56	1,56
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	2,93	3,23	2,11
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	17,77	22,91	22,99
6.1	в горячей воде	-	-	17,77	22,91	22,99
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	15,15	19,93	20,00
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	2,62	2,98	2,99
6.2	в паре	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	17,64	12,20	13,24
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	24,09	24,09	24,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	13,59	17,87	17,94
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	261,18	261,18	261,18
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,068	0,088	0,088
Котельная 5.36						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	17,10	17,10	17,10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	17,10	17,10	17,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,67	0,67	0,67
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,47	0,47	0,72
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	16,09	15,35	15,38
6.1	в горячей воде	-	-	15,50	15,30	15,34
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	13,52	13,26	13,27
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	1,98	2,04	2,07
6.2	в паре	-	-	0,58	0,05	0,05
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-0,13	0,61	0,33
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	10,73	10,73	10,73
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	12,13	11,90	11,90
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	154,96	154,96	154,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,104	0,099	0,099
Котельная 5.39						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,38	0,42	0,50
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85
6.1	в горячей воде	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85
6.1.1	отопление и вентиляция	2,66	2,62	2,56	2,56	2,56
6.1.2	горячее водоснабжение	0,43	0,46	0,46	0,29	0,29
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,48	4,50	4,65	4,79	4,71
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,39	2,35	2,30	2,30	2,30
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,033	0,033	0,033	0,031	0,031
Котельная 1.39						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,68	1,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,25	0,33
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	0,58	0,57
6.1	в горячей воде	-	-	-	0,58	0,57
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	0,55	0,55
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,03	0,03
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,82	0,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,49	0,49
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	52,00	52,00
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,011	0,011
Котельная 1.08						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,28	3,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	3,28	3,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,21	0,31
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	1,00	1,02
6.1	в горячей воде	-	-	-	1,00	1,02
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,00	1,00
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,01	0,02
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,91	1,80
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	ке)					
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	7,78	7,78
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,129	0,131
ЕТО № 3 ПО "Полеет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"						
Котельная 3.04						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,51	4,47	4,47	4,47	4,47
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	91,14	74,35	91,14	91,14	91,14
6.1	в горячей воде	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35
6.1.1	отопление и вентиляция	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15
6.1.2	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	247,42	264,25	247,46	247,46	247,46
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,427	0,348	0,427	0,427	0,427
Котельная 3.05						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,80	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,06	3,15	3,18	3,18	3,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	42,06	26,39	43,80	43,80	43,80
6.1	в горячей воде	25,27	26,39	27,01	27,01	27,01
6.1.1	отопление и вентиляция	22,02	22,93	23,43	23,43	23,43
6.1.2	горячее водоснабжение	3,25	3,46	3,58	3,58	3,58
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	254,28	267,09	249,65	249,65	249,65
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	249,40	246,63	246,63	246,63	246,63

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,75	20,57	21,02	21,02	21,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,293	0,184	0,305	0,305	0,305
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"						
Котельная 3.13						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,93	4,01	4,01	4,01	4,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,13	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	114,53	33,78	114,74	114,74	114,74
6.1	в горячей воде	33,57	33,78	33,78	33,78	33,78
6.1.1	отопление и вентиляция	28,03	28,19	28,19	28,19	28,19
6.1.2	горячее водоснабжение	5,54	5,59	5,59	5,59	5,59
6.2	в паре	80,96	0,00	80,96	80,96	80,96
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	66,06	148,07	67,11	67,11	67,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,11	156,03	156,03	156,03	156,03
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,14	25,29	25,29	25,29	25,29
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,443	0,131	0,444	0,444	0,444
Котельная 3.14						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	11,17	5,91	6,04	6,04	6,04
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69
6.1	в горячей воде	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69
6.1.1	отопление и вентиляция	97,19	98,43	100,42	100,42	100,42
6.1.2	горячее водоснабжение	15,54	15,83	16,27	16,27	16,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	122,62	126,35	123,79	123,79	123,79
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	87,18	88,29	90,08	90,08	90,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,190	0,193	0,197	0,197	0,197
ЕТО № 5 АО "Омскшина"						
Котельная 3.17						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	318,50	318,50	318,50	318,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,73	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,00	20,06
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39
6.1.1	отопление и вентиляция	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	84,46	77,81	77,81	77,87	77,81
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	128,67	122,02	122,02	122,02	122,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,22	10,22	10,22	10,17	10,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"						
Котельная 1.38						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1	в горячей воде	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.1	отопление и вентиляция	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
6.1.2	горячее водоснабжение	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	лекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Котельная 4.31						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1.1	отопление и вентиляция	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
6.1.2	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Котельная 5.43						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40
6.1	в горячей воде	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40
6.1.1	отопление и вентиляция	6,14	6,55	6,97	6,97	6,97
6.1.2	горячее водоснабжение	1,24	1,33	1,43	1,43	1,43
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,24	1,74	1,20	1,20	1,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,51	5,88	6,25	6,25	6,25
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,170	0,182	0,194	0,194	0,194
Котельная С. Тюленина						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	7,74	7,74	7,74	7,74
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	7,74	7,74	7,74	7,74
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1	в горячей воде	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.1	отопление и вентиляция	-	0,17	0,17	0,17	0,17
6.1.2	горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	-	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	7,49	7,49	7,49	7,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	3,91	3,91	3,91	3,91
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	0,044	0,044	0,044	0,044
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"						
Котельная 2.10						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,89	3,89	3,89	3,89	4,62
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1.1	отопление и вентиляция	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	82,10	82,10	82,10	82,10	81,37
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ						

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
Котельная 2.33						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1	в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
6.1.1	отопление и вентиляция	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
6.1.2	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"						
Котельная 2.11						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,76	4,88	4,88	4,88	4,88
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,78	1,79	1,79	1,79	1,79
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1	в горячей воде	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.1	отопление и вентиляция	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	451,66	465,53	465,53	465,53	465,53
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	437,24	445,12	445,12	445,12	445,12
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
Котельная 5.24						

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	45,30	45,30	45,30	45,30	33,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77
6.1	в горячей воде	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77
6.1.1	отопление и вентиляция	23,07	22,88	22,88	23,58	23,58
6.1.2	горячее водоснабжение	2,24	2,22	2,22	2,19	2,19
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,85	5,06	5,06	4,39	4,39
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,69	20,52	20,52	21,15	21,15
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,111	0,111	0,111	0,113	0,113
Котельная 5.42						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33
6.1	в горячей воде	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33
6.1.1	отопление и вентиляция	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
6.1.2	горячее водоснабжение	0,38	0,38	0,38	0,84	0,84
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,60	8,60	8,60	8,14	8,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,085	0,085	0,085	0,098	0,098
ЕТО № 11 Омский РВПиС						
Котельная 1.09						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	2,47	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,42	0,42	0,42	0,42
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.1	отопление и вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,75	0,09	2,44	2,44	2,44
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	0,00	2,31	2,31	2,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»						
Котельная 1.26						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
6.1	в горячей воде	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
6.1.1	отопление и вентиляция	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
6.1.2	горячее водоснабжение	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"						
Котельная 1.23						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,71	0,71	0,71

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,50	0,25	0,68	0,68	0,68
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.1	в горячей воде	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.1.1	отопление и вентиляция	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
6.1.2	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	52,34	53,59	53,09	53,09	53,09
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,08	37,08	37,01	37,01	37,01
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ЕТО № 14 ООО "Мечта"						
Котельная 1.35						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.1	отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
ЕТО № 16 ООО "Комплекс ТеплоСервис"						
Котельная 2.34						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57
6.1	в горячей воде	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57
6.1.1	отопление и вентиляция	11,19	13,15	13,15	13,40	13,40
6.1.2	горячее водоснабжение	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	2,17	2,17	1,92	1,94
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,53	13,53	13,53	13,53	13,55
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,04	11,80	11,80	12,02	12,02
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,155	0,155	0,157	0,157
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"						
Котельная 3.19						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1	в горячей воде	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
6.1.1	отопление и вентиляция	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
Котельная 2.28						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6.1	в горячей воде	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6.1.1	отопление и вентиляция	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
6.1.2	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»						
Котельная 2.29						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	3,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,88	1,88	1,88	1,88	3,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1.1	отопление и вентиляция	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
6.1.2	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	2,54
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	1,84
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
ЕТО № 20 АО «Русь»						
Котельная 1.41						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1	в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.1	отопление и вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"						
Котельная 5.07						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,33	0,33	1,12	1,12	1,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,25	0,24	0,24	0,24
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
6.1	в горячей воде	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
6.1.1	отопление и вентиляция	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	45,31	45,52	44,74	44,74	44,74
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,67	25,67	24,88	24,88	24,88
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"						
Котельная 5.46						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных по-	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч				
		2017	2018	2019	2020	2021
	требителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:					
6.1	в горячей воде	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69
6.1.1	отопление и вентиляция	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76
6.1.2	горячее водоснабжение	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,02	3,02	3,02	3,02	8,18
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,93	13,93	13,93	13,93	19,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику теплоснабжения г. Омск за ретроспективный период представлены в таблицах 4 и 5.

Из анализа таблиц видно, что на конец 2021 г. на источнике теплоснабжения ТЭЦ-3 и КРК АО "Омск РТС" имеется дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке 299,98 Гкал/ч и 79,52 Гкал/ч соответственно, по расчетной нагрузке имеется резерв в размере 136,53 Гкал/ч и 109,47 Гкал/ч.

6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание и анализ гидравлических режимов рассмотрен в Главе 3.

На рисунках ниже приведены располагаемые напоры в тепловой сети с наибольшими тепловыми сетями от источников в городе:

- ТЭЦ-3 - Рисунок 1;
- ТЭЦ-4 - Рисунок 2;
- ТЭЦ-5 - Рисунок 3;
- ТЭЦ-2 - Рисунок 4;
- КРК - Рисунок 5.

По остальным источникам информация предоставлена в приложении Главы 1.

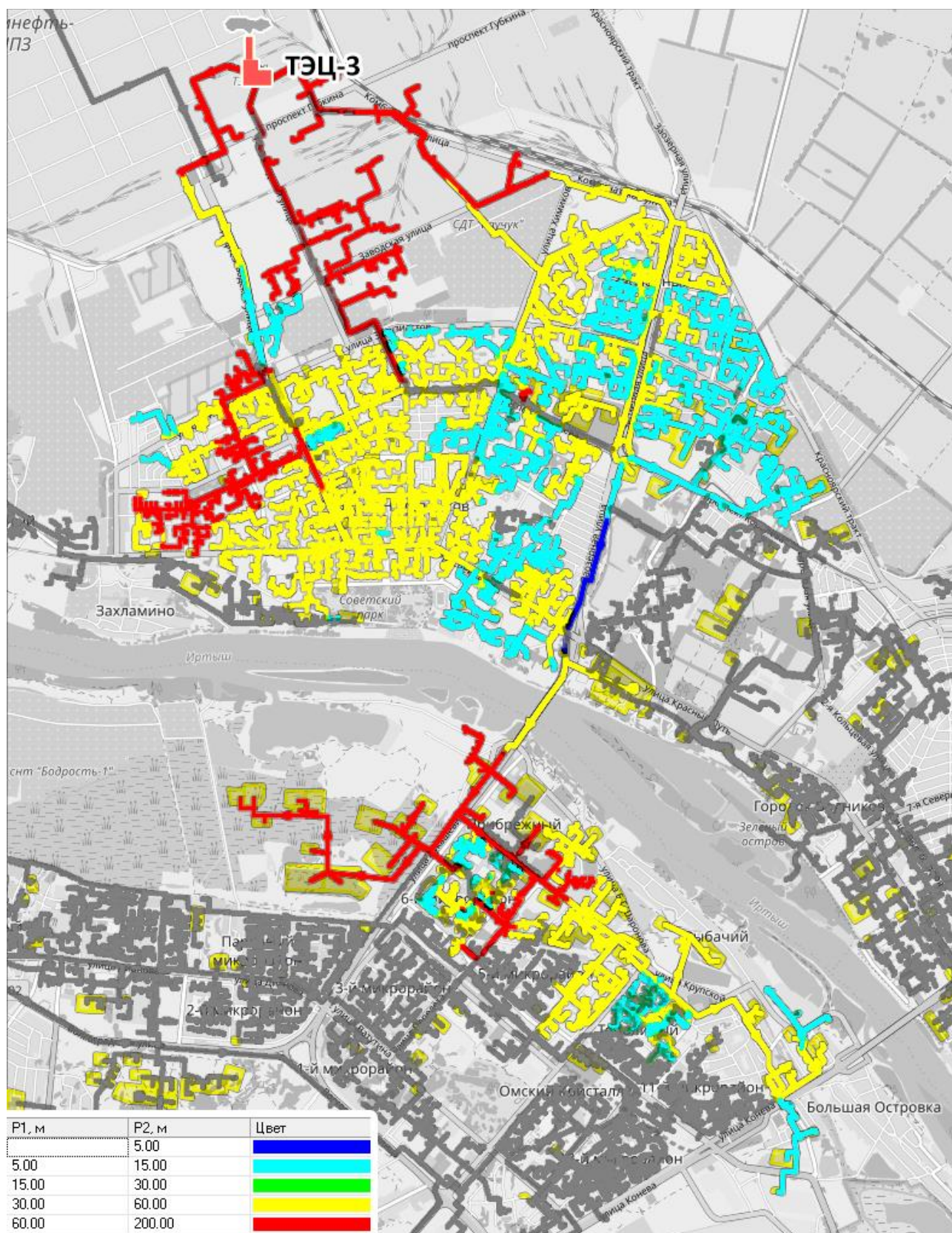


Рисунок 1. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

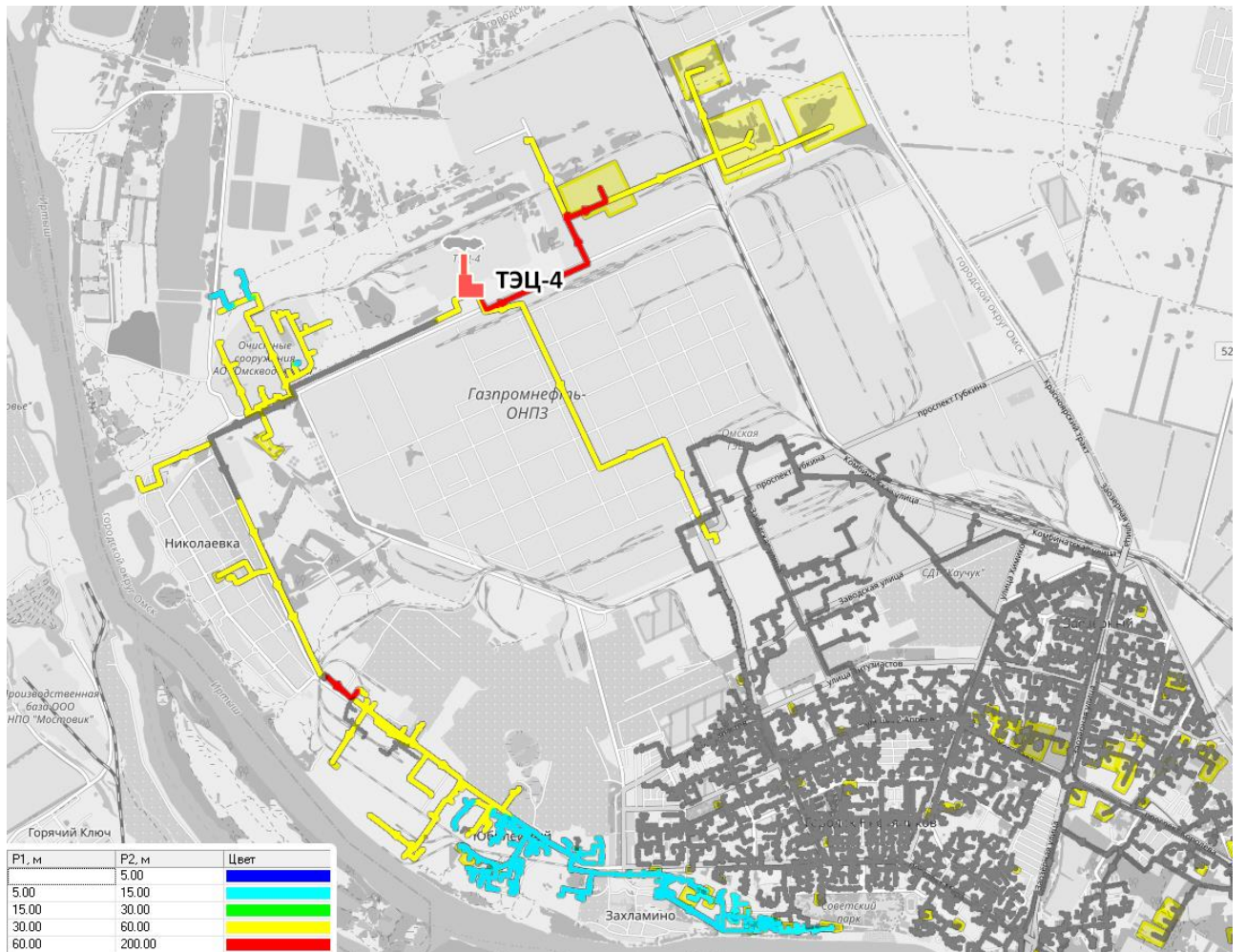


Рисунок 2. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

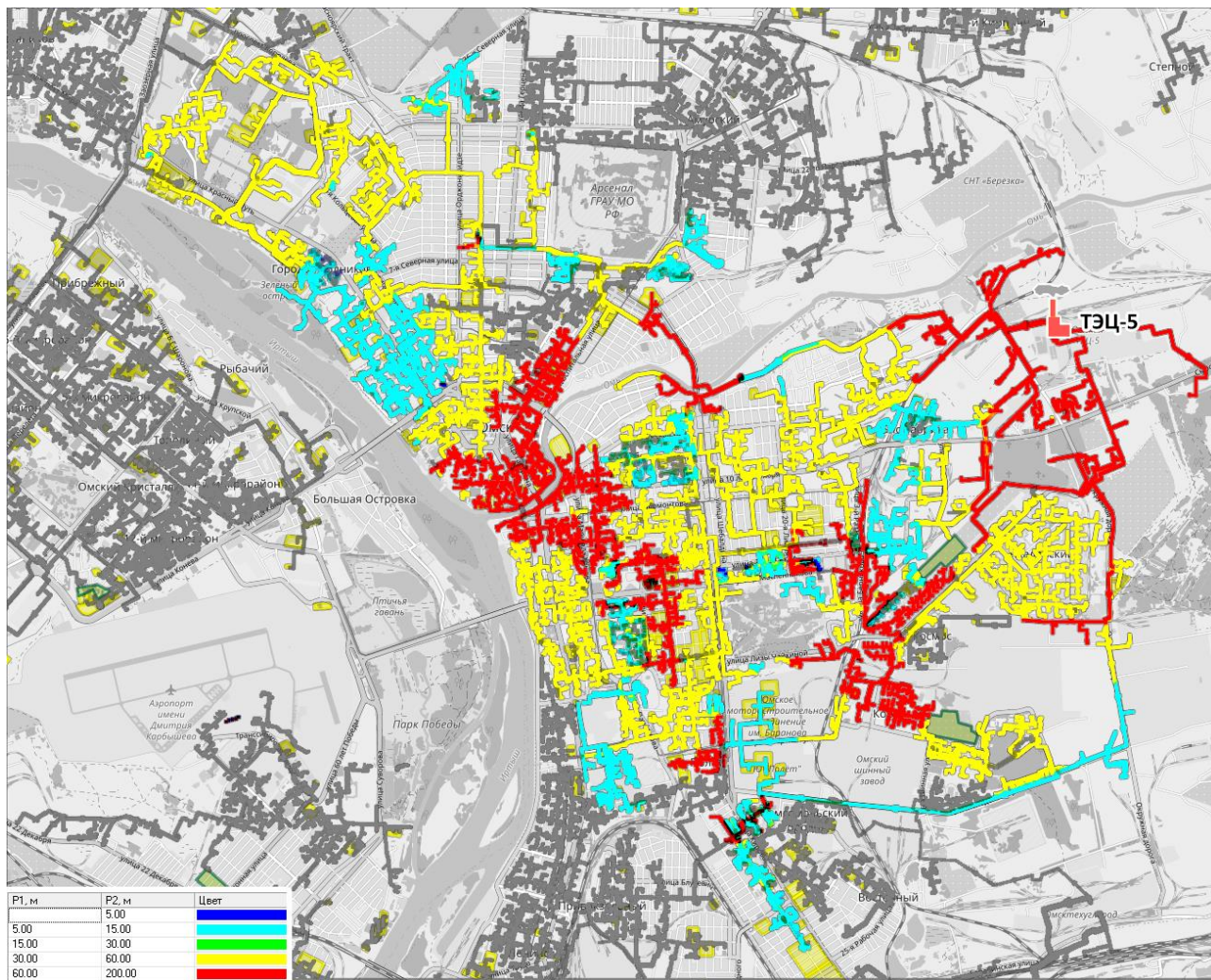


Рисунок 3. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

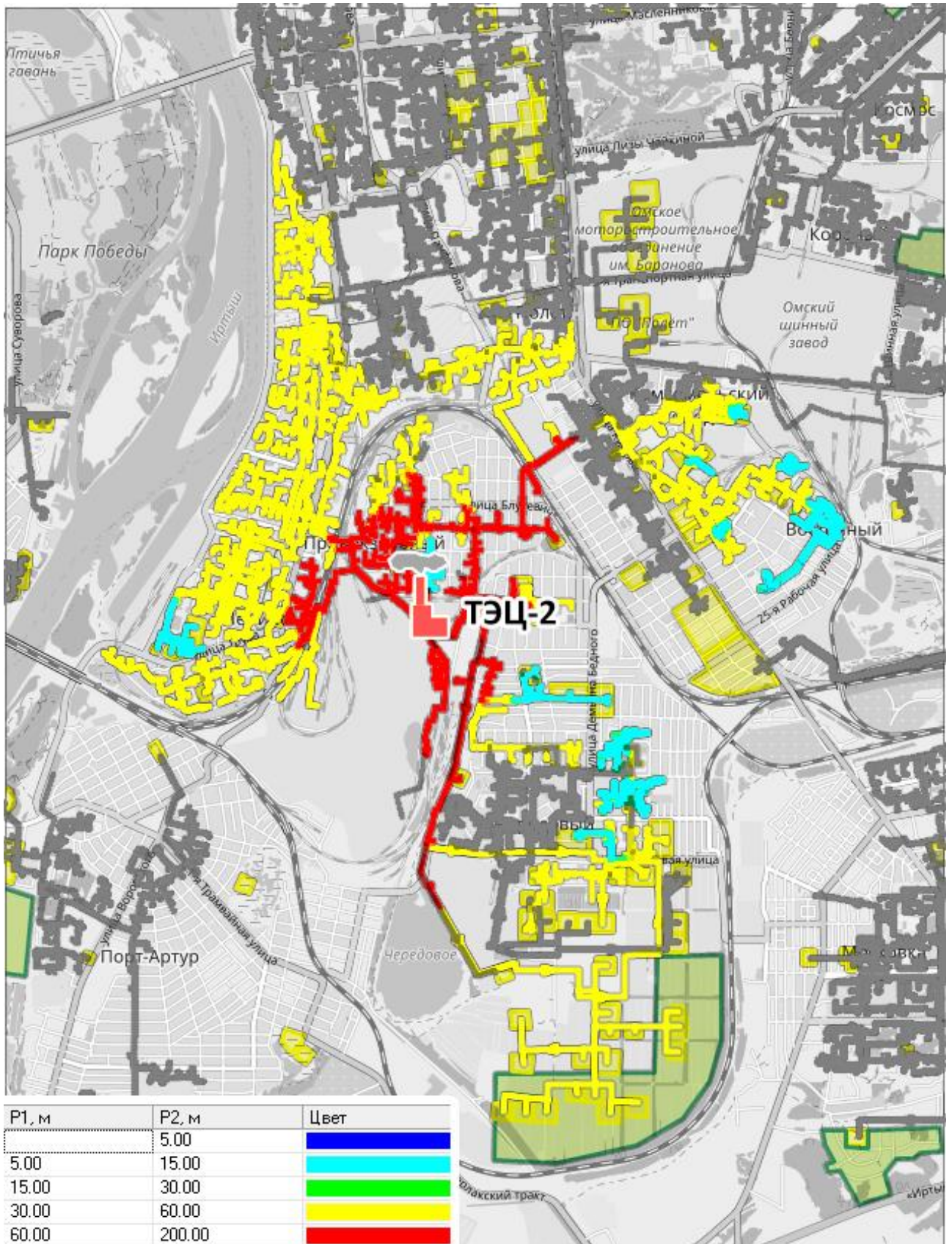


Рисунок 4. Располагаемые напоры в тепловой сети от ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"

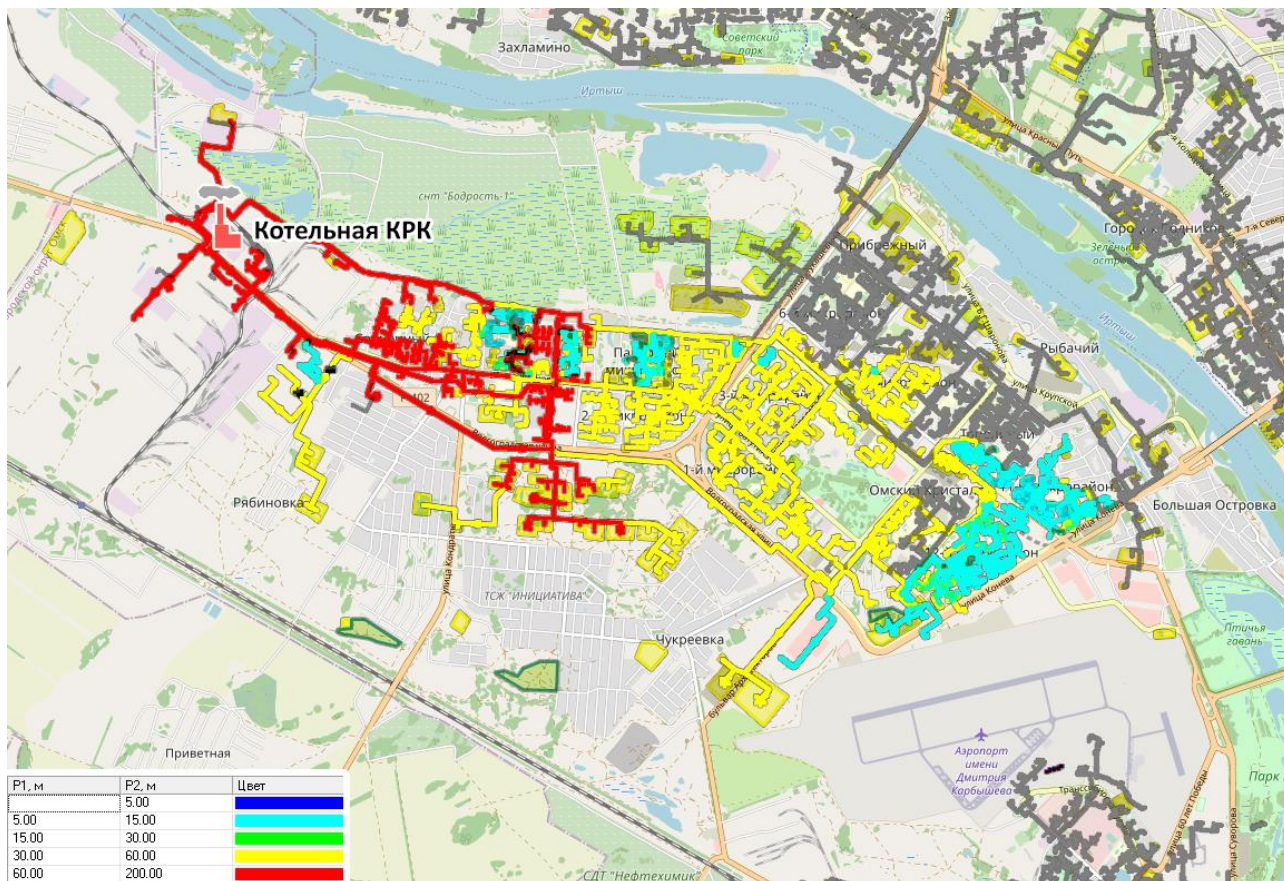


Рисунок 5. Располагаемые напоры в тепловой сети от КРК АО "ТГК-11"

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Возникновение дефицита на КРК АО "Омск РТС" вызвано наличием ограничения установленной тепловой мощности котельных агрегатов из-за нехватки теплообменного оборудования. Величина ограничений составляет 60 Гкал/ч. В 2024 будет произведена установка дополнительного теплофикационного оборудования для устранения возникающих дефицитов.

На котельной 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания" дефицит связан с недостаточной установленной мощностью источника теплоснабжения.

6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Возможность перераспределения резерва тепловой мощности в зоны действия котельных с дефицитом тепловой мощности отсутствует в связи с локальным характером зон теплоснабжения котельных с дефицитом тепловой мощности, с отсутствием связей между источниками.

6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

7. Балансы теплоносителя

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Данные о номинальной и располагаемой производительности ВПУ, количестве и вместимости баков-аккумуляторов, а также резервах и дефицитах производительности ВПУ теплоснабжающих организаций г. Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 6. По результатам выполненных расчетов все источники централизованного теплоснабжения обладают резервами производительности ВПУ подпитки теплосети.

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии г. Омск за 2017-2021 гг. приведен в таблице 7.

Таблица 6. Данные о производительности ВПУ, его резервах и дефицитах и о количестве и вместимости баков-аккумуляторов

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"						
1	ТЭЦ-3					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м ³	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1258,5	1155,2	1053,9	953,9	1001,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3
6.2	- сверхнормативные утечки	128,7	1011,9	910,6	810,6	857,8
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	986,5	896,8	807,2	717,5	753,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	341,5	444,8	546,1	646,1	598,8
10	Доля резерва/дефицита, %	21,3	27,8	34,1	40,4	37,4
2	ТЭЦ-4					
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м ³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	56,2	57,7	42,8	41,0	56,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
6.2	- сверхнормативные утечки	33,0	34,5	19,6	17,9	33,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	548,8	547,3	562,2	564,0	548,8
10	Доля резерва/дефицита, %	90,7	90,5	92,9	93,2	90,7
3	ТЭЦ-5					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
2	Срок службы, лет	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1466,3	1356,7	1250,5	1149,8	1156,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
6.2	- сверхнормативные утечки	364,3	1113,9	1007,8	907,0	913,4
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	859,2	781,1	703,0	624,9	628,4
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2033,7	2143,3	2249,5	2350,2	2343,8
10	Доля резерва/дефицита, %	58,1	61,2	64,3	67,1	67,0
4	ТЭЦ-2					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Срок службы, лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	225,4	208,7	192,4	175,9	219,5
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
6.2	- сверхнормативные утечки	60,4	179,0	162,7	146,2	189,8
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	135,2	123,0	110,7	98,4	122,7
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1374,6	1391,3	1407,6	1424,1	1380,5
10	Доля резерва/дефицита, %	85,9	87,0	88,0	89,0	86,3
5	КРК					
1	Производительность ВПУ, т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	153,7	143,6	134,3	125,0	131,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	153,7	143,6	134,3	125,0	131,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
6.2	- сверхнормативные утечки	28,2	72,5	63,2	54,0	60,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	54,5	49,5	44,6	39,6	41,5
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	746,3	756,4	765,7	775,0	769,0
10	Доля резерва/дефицита, %	82,9	84,0	85,1	86,1	85,4
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
6	Котельная 1.01					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
7	Котельная 1.03					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6						
8	Котельная 1.04					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6						
9	Котельная 1.05					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16						
10	Котельная 1.27					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов						
11	Котельная 1.43					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов					
12	Котельная 2.01					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов					
13	Котельная 2.02					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
14	Котельная 2.03					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
15	Котельная 2.04					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16					
16	Котельная 2.05					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16					
17	Котельная 2.06					
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
18	Котельная 2.07					
	Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды					
19	Котельная 2.08					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента					
20	Котельная 2.09					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
21	Котельная 2.35					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов					
22	Котельная 3.01					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)					
23	Котельная 3.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Срок службы, лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
24	Котельная 4.01					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
25	Котельная 4.02					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16					
26	Котельная 5.01					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16					
27	Котельная 5.02					
	Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)					
28	Котельная 5.04					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
29	Котельная 5.21					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов					
30	Котельная 5.36					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					
31	Котельная 5.39					
	Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов					
32	Котельная 1.39					
	Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
33	Котельная 1.08					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"						
34	Котельная 3.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
2	Срок службы, лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
10	Доля резерва/дефицита, %	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
35	Котельная 3.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Срок службы, лет	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
10	Доля резерва/дефицита, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"						
36	Котельная 3.13					
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Срок службы, лет	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	127,8	127,8	127,8	127,8	127,8
10	Доля резерва/дефицита, %	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
37	Котельная 3.14					
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Срок службы, лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	41,3	41,3	41,3	41,3	41,3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	28,9	28,9	28,9	28,9
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
10	Доля резерва/дефицита, %	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
ЕТО № 5 АО "Омскшина"						
38	Котельная 3.17					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"						
39	Котельная 1.38					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
40	Котельная 4.31					
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
2	Срок службы, лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
10	Доля резерва/дефицита, %	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
41	Котельная 5.43					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
42	Котельная С.Тюленина					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"						
43	Котельная 2.10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Срок службы, лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
	танной и не деаэрированной водой)					
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
10	Доля резерва/дефицита, %	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ						
44	Котельная 2.33					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"						
45	Котельная 2.11					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
46	Мини-ТЭЦ					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Срок службы, лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
10	Доля резерва/дефицита, %	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
47	Котельная 5.24					
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
2	Срок службы, лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
10	Доля резерва/дефицита, %	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
48	Котельная 5.42					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 11 Омский РВПиС						
49	Котельная 1.09					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комплексон 6)						
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»						
50	Котельная 1.26					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"						
51	Котельная 1.23					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Срок службы, лет	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0
10	Доля резерва/дефицита, %	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
ЕТО № 14 ООО "Мечта"						
52	Котельная 1.35					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"						
53	ТЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Срок службы, лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
6.2	- сверхнормативные утечки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	529,1	529,1	529,1	529,1	529,1
10	Доля резерва/дефицита, %	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"						
54	Котельная 2.34					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)						
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"						
55	Котельная 3.19					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
56	Котельная 2.28					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»						
57	Котельная 2.29					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 20 АО «Русь»						
58	Котельная 1.41					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"						
59	Котельная 5.07					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"						
60	Котельная 5.46					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						

Таблица 7. Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"					
ТЭЦ-3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10730283	9849753	8986215	8133220	8536137
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1156478	1159391	1159391	1171349	1222078
сверхнормативный расход воды	1162596	1043717	944743	844432	893564
Расход воды на открытый ГВС	8411209	7646645	6882081	6117440	6420495
ТЭЦ-4					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	478852	491975	364654	349995	479441
нормативные утечки теплоносителя в сетях	269747	315593	190723	197725	197725
сверхнормативный расход воды	209106	176382	173930	152270	281716
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ТЭЦ-5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	12501949	11567384	10662443	9803145	9857817
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2069542	2069764	2070427	2087064	2069751
сверхнормативный расход воды	3106577	2837706	2598017	2387997	2430267
Расход воды на открытый ГВС	7325830	6659915	5993999	5328084	5357799
ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1921723	1779545	1640062	1499603	1871246
нормативные утечки теплоносителя в сетях	225409	227200	228025	225864	253157
сверхнормативный расход воды	543162	504003	468506	435018	571510
Расход воды на открытый ГВС	1153152	1048341	943531	838721	1046579
КРК					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1310704	1224363	1144833	1066105	1117258
нормативные утечки теплоносителя в сетях	652005	652490	656475	654967	605906
сверхнормативный расход воды	194045	149471	108206	73201	157201
Расход воды на открытый ГВС	464654	422403	380152	337936	354151
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"					
Котельная 1.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	52	52	52	52	52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	52	52	52	52	52
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.03					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	25238	25238	25238	25238	25238
нормативные утечки теплоносителя в сетях	25238	25238	25238	25238	25238
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	32315	32315	32315	32315	32315
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32315	32315	32315	32315	32315
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	12107	12107	12107	12107	12107
нормативные утечки теплоносителя в сетях	12107	12107	12107	12107	12107
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.27					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2132	2132	2132	2132	2132
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2132	2132	2132	2132	2132
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.43					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	105	105	105	105	105
нормативные утечки теплоносителя в сетях	105	105	105	105	105
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5968	5968	5968	5968	5968
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5968	5968	5968	5968	5968
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7247	7247	7247	7247	7247
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7247	7247	7247	7247	7247
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.03					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5713	5713	5713	5713	5713

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5713	5713	5713	5713	5713
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9038	9038	9038	9038	9038
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9038	9038	9038	9038	9038
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16456	16456	16456	16456	16456
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16456	16456	16456	16456	16456
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.06					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	52	52	52	52	52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	52	52	52	52	52
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.07					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21	21	21	21	21
нормативные утечки теплоносителя в сетях	21	21	21	21	21
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.08					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	426	426	426	426	426
нормативные утечки теплоносителя в сетях	426	426	426	426	426
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.09					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	52	52	52	52	52
нормативные утечки теплоносителя в сетях	52	52	52	52	52
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 2.35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	85	85	85	85	85
нормативные утечки теплоносителя в сетях	85	85	85	85	85
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	17	17	17	17	17
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17	17	17	17	17
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4775	4775	4775	4775	4775
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4775	4775	4775	4775	4775
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	23192	23192	23192	23192	23192
нормативные утечки теплоносителя в сетях	23192	23192	23192	23192	23192
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2938	2938	2938	2938	2938
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2938	2938	2938	2938	2938
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	19099	19099	19099	19099	19099
нормативные утечки теплоносителя в сетях	19099	19099	19099	19099	19099
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.02					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1876	1876	1876	1876	1876
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1876	1876	1876	1876	1876
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.21					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2019 г.		32315	32315	32315
нормативные утечки теплоносителя в сетях			32315	32315	32315
сверхнормативный расход воды			0	0	0
Расход воды на открытый ГВС			0	0	0
Котельная 5.36					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2019 г.		11169	11169	11169
нормативные утечки теплоносителя в сетях			11169	11169	11169
сверхнормативный расход воды			0	0	0
Расход воды на открытый ГВС			0	0	0
Котельная 5.39					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2984	2984	2984	2984	2984
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2984	2984	2984	2984	2984
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.39					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2020 г.			2559	2559
нормативные утечки теплоносителя в сетях				767	767
сверхнормативный расход воды				0	0
Расход воды на открытый ГВС				1791	1791
Котельная 1.08					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная была передана на баланс в 2020 г.			597	597
нормативные утечки теплоносителя в сетях				597	597
сверхнормативный расход воды				0	0
Расход воды на открытый ГВС				0	0
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Котельная 3.04					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5469	5469	5469	5469	5469
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5469	5469	5469	5469	5469
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.05					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1288	1288	1288	1288	1288
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1288	1288	1288	1288	1288
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"					
Котельная 3.13					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	18943	18943	18943	18943	18943
нормативные утечки теплоносителя в сетях	18943	18943	18943	18943	18943
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 3.14					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	352187	352187	352187	352187	352187
нормативные утечки теплоносителя в сетях	105616	105616	105616	105616	105616
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	246570	246570	246570	246570	246570
ЕТО № 5 АО "Омскшина"					
Котельная 3.17					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24147	24147	24147	24147	24147
нормативные утечки теплоносителя в сетях	24147	24147	24147	24147	24147

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"					
Котельная 1.38					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1927	1927	1927	1927	1927
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1927	1927	1927	1927	1927
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 4.31					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1533	1533	1533	1533	1533
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1533	1533	1533	1533	1533
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.43					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2051	2051	2051	2051	2051
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2051	2051	2051	2051	2051
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная С.Тюленина					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях		0	0	0	0
сверхнормативный расход воды		0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС		0	0	0	0
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"					
Котельная 2.10					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	29793	29793	29793	29793	29793
нормативные утечки теплоносителя в сетях	29793	29793	29793	29793	29793
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ					
Котельная 2.33					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	435	435	435	435	435
нормативные утечки теплоносителя в сетях	435	435	435	435	435
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"					
Котельная 2.11					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
Мини-ТЭЦ					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31355	31355	31355	31355	31355
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31355	31355	31355	31355	31355
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.24					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7891	7891	7891	7891	7891
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7891	7891	7891	7891	7891
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 5.42					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	747	747	747	747	747
нормативные утечки теплоносителя в сетях	747	747	747	747	747
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
Котельная 1.09					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	91	91	91	91	91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	91	91	91	91	91
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»					
Котельная 1.26					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1857	1857	1857	1857	1857
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1857	1857	1857	1857	1857
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"					
Котельная 1.23					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8371	8371	8371	8371	8371
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8371	8371	8371	8371	8371
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 14 ООО "Мечта"					
Котельная 1.35					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	42	42	42	42	42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	42	42	42	42	42
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"					
ТЭС					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	57347	57347	57347	57347	57347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	57347	57347	57347	57347	57347
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 16 ООО "Комплекс ТеплоСервис"					
Котельная 2.34					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4517	4517	4517	4517	4517
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4517	4517	4517	4517	4517
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"					
Котельная 3.19					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1491	1491	1491	1491	1491
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1491	1491	1491	1491	1491
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"					
Котельная 2.28					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	221	221	221	221	221
нормативные утечки теплоносителя в сетях	221	221	221	221	221
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»					
Котельная 2.29					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	55	55	55	55	55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	55	55	55	55	55
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 20 АО «Русь»					
Котельная 1.41					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"					
Котельная 5.07					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"					
Котельная 5.46					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4510	4510	4510	4510	4510
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4510	4510	4510	4510	4510
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В таблице 8 приведен расчет балансов производительности ВПУ в аварийных режимах систем теплоснабжения.

Таблица 8. Расчет балансов производительности ВПУ в аварийных режимах систем теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"						
1	ТЭЦ-3					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	821,8	821,8	821,8	821,8	821,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	341,5	444,8	546,1	646,1	598,8
6	Доля резерва/дефицита, %	21,3	27,8	34,1	40,4	37,4
2	ТЭЦ-4					
1	Производительность ВПУ, т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	252,7	252,7	252,7	252,7	252,7
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3
6	Доля резерва/дефицита, %	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
3	ТЭЦ-5					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8	1591,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2	1908,2
6	Доля резерва/дефицита, %	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
4	ТЭЦ-2					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0	6000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	248,6	248,6	248,6	248,6	248,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4	1351,4
6	Доля резерва/дефицита, %	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
5	КРК					
1	Производительность ВПУ, т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	602,3	602,3	602,3	602,3	602,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	297,7	297,7	297,7	297,7	297,7
6	Доля резерва/дефицита, %	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
6	Котельная 1.01					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
7	Котельная 1.03					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6						
8	Котельная 1.04					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов Комплексон-6						
9	Котельная 1.05					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16						
10	Котельная 1.27					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов						
11	Котельная 1.43					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
12	Котельная 2.01					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
13	Котельная 2.02					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
14	Котельная 2.03					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
15	Котельная 2.04					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16						
16	Котельная 2.05					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16						
17	Котельная 2.06					
Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды						
18	Котельная 2.07					
Водоподготовка отсутствует. Производится умягчение исходной воды						
19	Котельная 2.08					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента						
20	Котельная 2.09					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
21	Котельная 2.35					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов						
22	Котельная 3.01					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комплексон 6)						
23	Котельная 3.02					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
6	Доля резерва/дефицита, %	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
24	Котельная 4.01					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
25	Котельная 4.02					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-16						
26	Котельная 5.01					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов ЭКО-1-						

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
16						
27	Котельная 5.02					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комплексон 6)						
28	Котельная 5.04					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
29	Котельная 5.21					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена система дозирования реагентов						
30	Котельная 5.36					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
31	Котельная 5.39					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
32	Котельная 1.39					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
33	Котельная 1.08					
Водоподготовка отсутствует. На котельной установлена автоматическая система дозирования реагентов						
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"						
34	Котельная 3.04					
1	Производительность ВПУ, т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
35	Котельная 3.05					
1	Производительность ВПУ, т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
6	Доля резерва/дефицита, %	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"						
36	Котельная 3.13					
1	Производительность ВПУ, т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
6	Доля резерва/дефицита, %	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
37	Котельная 3.14					
1	Производительность ВПУ, т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
6	Доля резерва/дефицита, %	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
ЕТО № 5 АО "Омскишина"						
38	Котельная 3.17					
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	316,6	316,6	316,6	316,6	316,6

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
6	Доля резерва/дефицита, %	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"						
39	Котельная 1.38					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
40	Котельная 4.31					
1	Производительность ВПУ, т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
6	Доля резерва/дефицита, %	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
41	Котельная 5.43					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
42	Котельная С.Тюленина					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 7 АО "ОНИИП"						
43	Котельная 2.10					
1	Производительность ВПУ, т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	108,8	108,8	108,8	108,8	108,8
6	Доля резерва/дефицита, %	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ						
44	Котельная 2.33					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"						
45	Котельная 2.11					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
46	Мини-ТЭЦ					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
6	Доля резерва/дефицита, %	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
47	Котельная 5.24					
1	Производительность ВПУ, т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
6	Доля резерва/дефицита, %	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
48	Котельная 5.42					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 11 Омский РВПиС						
49	Котельная 1.09					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комплексон 6)						
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»						
50	Котельная 1.26					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"						
51	Котельная 1.23					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	Производительность ВПУ, т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	334,0	334,0	334,0	334,0	334,0
6	Доля резерва/дефицита, %	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
ЕТО № 14 ООО "Мечта"						
52	Котельная 1.35					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"						
53	ТЭС					
1	Производительность ВПУ, т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	460,7	460,7	460,7	460,7	460,7
6	Доля резерва/дефицита, %	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"						
54	Котельная 2.34					
Водоподготовка отсутствует. В исходную воду производится дозирование реагента (Комлексон б)						
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"						
55	Котельная 3.19					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
56	Котельная 2.28					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»						
57	Котельная 2.29					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 20 АО «Русь»						
58	Котельная 1.41					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"						
59	Котельная 5.07					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"						
60	Котельная 5.46					
Водоподготовка отсутствует. Подпитка производится из горводоканала						

7.3.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации

от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года балансы водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива

8.1.1. АО "ТГК-11"

ТЭЦ-3

Основное топливо газ - месторождение Комсомольско-Богандинское, резервное топливо мазут топочный ТКМ-16 "ОНПЗ".

Газ на газораспределительный пункт СП «ТЭЦ-3» подается по надземному газопроводу диаметром 700 мм от ГРС-1 ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск». После ГРП газ поступает на сжигание в котлоагрегаты типа ТП-230-2 ст. № 4 ÷ 10 I очереди и котлоагрегаты типа ТП-82 ст. № 11÷14 II очереди. При отсутствии или недостатке газа станция сжигает мазут. Мазут подается периодически с территории расположенного рядом ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» на мазутное хозяйство СП «ТЭЦ-3» по двум подземным мазутопроводам диаметром 219 мм протяженностью 700 м.

ТЭЦ-4

Основным топливом для станции является каменный уголь Экибастузского месторождения. Основное топливо (каменный уголь) ТЭЦ-4 получает железнодорожными маршрутами.

С 2004 года начато сжигание природного газа ГОСТ 5542-87 на котле ст.№ 7. Природный газ поступает на ГРП ТЭЦ от магистрального газопровода, идущего от газораспределительной станции ГРС-1, поставщика ОАО «Межрегионгаз». Газорегуляторный пункт (ГРП) предназначен для снижения давления и поддержания на заданных параметрах газа.

Растопочное топливо – мазут марки ТКМ-16. Мазут подается по мазутопроводу от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Поставка твердого топлива производится по контрактам, жидкого - по договору. Максимальная проектная часовая подача угля 1000 т/ч.

Для приемки влажного угля, склонного к смерзанию в холодное время, смонтировано размораживающее устройство типа «Инфрасиб».

ТЭЦ-5

На электростанции используется в качестве основного топлива экибастузский каменный уголь марки КСНр – 300, поставляемый железнодорожным транспортом. Резервного топлива нет. В качестве растопочного используется мазут марки ТКМ – 16, который используется также при необходимости как основное топливо на КА ПТВМ-180 и КА ДЕ-25-14ГМ. Доля сжигаемого мазута в общем объеме топлива составляет 0,4 – 0,5 %. Мазут подается железнодорожным транспортом от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ".

Для приемки влажного угля, склонного к смерзанию в холодное время, смонтировано размораживающее устройство типа «Инфрасиб».

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, - ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 9, таблице 10 и таблице 11.

Топливный баланс систем теплоснабжения АО "ТГК-11" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 12.

Таблица 9. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0
- Экибастузский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	850033	850033	850033	993367	0	8180
Нефтетопливо, в том числе	2302	1082	1061	1061	1480	2323	9764
- мазут	2302	1082	1061	1061	1480	2323	9764
Итого					994847		
2018							
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0
- Экибастузский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	890804	890804	890804	1042580	0	8193
Нефтетопливо, в том числе	2323	1062	873	873	1220	2512	9782
- мазут	2323	1062	873	873	1220	2512	9782
Итого					1043800		
2019							
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0
- Экибастузский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	761972	761972	761972	893308	0	8207
Нефтетопливо, в том числе	2512	1500	900	900	1255	3112	9761
- мазут	2512	1500	900	900	1255	3112	9761
Итого					894563		
2020							
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0
- Экибастузский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	740271	740271	740271	865589	0	8185
Нефтетопливо, в том числе	3112	510	943	943	1321	2679	9809

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
- мазут	3112	510	943	943	1321	2679	9809
Итого					866910		
2021							
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0
- Экибастузский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	803835	803835	803835	937401	0	8163
Нефтетопливо, в том числе	2679	1473	818	818	1145	3334	9797
- мазут	2679	1473	818	818	1145	3334	9797
Итого					938546		

Таблица 10. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	160544	1491094	1423448	1423448	804923	228190	3958
- Экибастузский уголь	160544	1491094	1423448	1423448	804923	228190	3958
- Карагандинский уголь	0			0			0
- Кузнецкий каменный уголь	0			0			
Газ	0	32284	32284	32284	37784	0	8193
Нефтетопливо, в том числе	1158	3588	3580	3580	4979	1166	9735
- мазут	1158	3588	3580	3580	4979	1166	9735
Итого					847686		
2018							
Уголь, в том числе	228190	1442601	1476879	1476879	830886	193912	3938
- Экибастузский уголь	228190	1442601	1476879	1476879	830886	193912	3938
- Карагандинский уголь	0			0			0
- Кузнецкий каменный уголь	0			0			
Газ	0	8401	8401	8401	10132	0	8442
Нефтетопливо, в том числе	1166	3265	3535	3535	4926	896	9754
- мазут	1166	3265	3535	3535	4926	896	9754
Итого					845944		
2019							
Уголь, в том числе	193912	1277151	1341993	1341993	759762	129070	3963
- Экибастузский уголь	193912	1277151	1341993	1341993	759762	129070	3963
- Карагандинский уголь	0			0			0
- Кузнецкий каменный уголь	0			0			
Газ	0	19279	19279	19279	23162	0	8410
Нефтетопливо, в том числе	896	2985	2685	2685	3752	1196	9782
- мазут	896	2985	2685	2685	3752	1196	9782
Итого					786676		
2020							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Уголь, в том числе	129070	1313015	1328850	1328850	753268	113235	3968
- Экибастузский уголь	129070	1313015	1328850	1328850	753268	113235	3968
- Карагандинский уголь	0			0			0
- Кузнецкий каменный уголь	0			0			
Газ	0	65	65	65	77	0	8343
Нефтетопливо, в том числе	1196	2605	2734	2734	3826	1067	9796
- мазут	1196	2605	2734	2734	3826	1067	9796
Итого					757172		
2021							
Уголь, в том числе	113236	1462323	1458564	1458564	817954	116995	3926
- Экибастузский уголь	113236	1462323	1458564	1458564	817954	116995	3926
- Карагандинский уголь	0			0			0
- Кузнецкий каменный уголь	0			0			
Газ	0	1188	1188	1188	1419	0	8357
Нефтетопливо, в том числе	1067	2502	2726	2726	3764	843	9666
- мазут	1067	2502	2726	2726	3764	843	9666
Итого					823137		

Таблица 11. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м3
			Всего, т. натурального топлива, м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	172543	2988739	2818431	2818431	1578128	342851	3920
- Экибастузский уголь	172543	2988739	2818431	2818431	1578128	342851	3920
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	7096	11883	13627	13627	17830	5352	9159
- мазут	7096	11883	13627	13627	17830	5352	9159
Итого					1595958		
2018							
Уголь, в том числе	342851	2822656	2610071	2610071	1455992	555436	3905
- Экибастузский уголь	342851	2822656	2610071	2610071	1455992	555436	3905
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	5352	9100	10486	10486	12517	3966	8356
- мазут	5352	9100	10486	10486	12517	3966	8356
Итого					1468509		
2019							
Уголь, в том числе	555436	2319798	2558035	2558035	1430154	317199	3914
- Экибастузский уголь	555436	2319798	2558035	2558035	1430154	317199	3914
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг м3
			Всего, т. натурального топлива, м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	3966	7137	8106	8106	8927	2997	7709
- мазут	3966	7137	8106	8106	8927	2997	7709
Итого					1439081		
2020							
Уголь, в том числе	317199	2392025	2280427	2280427	1314177	428797	4034
- Экибастузский уголь	317199	2316891	2205293	2205293	1270879	428797	4034
- Карагандинский уголь	0	75134	75134	75134	43299	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	2997	7013	6480	6480	8081	3530	8729
- мазут	2997	7013	6480	6480	8081	3530	8729
Итого					1322258		
2021							
Уголь, в том числе	428797	2377116	2476351	2476351	1395101	329562	3944
- Экибастузский уголь	428797	2377116	2476351	2476351	1395101	329562	3944
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	3534	7695	7155	7155	8922	4074	8729
- мазут	3534	7695	7155	7155	8922	4074	8729
Итого					1404024		

Таблица 12. Топливный баланс систем теплоснабжения АО "ТГК-11"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг м3
			Всего, т. натурального топлива, м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	333087	4479833	4241879	4241879	2383051	571041	3933
- Экибастузский уголь	333087	4479833	4241879	4241879	2383051	571041	3933
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	882317	882317	882317	1031151	0	8181
Нефтетопливо, в том числе	10556	16553	18268	18268	24289	8841	9307
- мазут	10556	16553	18268	18268	24289	8841	9307
Итого					3438491		
2018							
Уголь, в том числе	571041	4265257	4086950	4086950	2286878	749348	3917
- Экибастузский уголь	571041	4265257	4086950	4086950	2286878	749348	3917
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	899205	899205	899205	1052712	0	8195

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
			Всего, т. натурального топлива, м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Нефтепродукты, в том числе	8841	13427	14894	14894	18663	7374	8771
- мазут	8841	13427	14894	14894	18663	7374	8771
Итого					3358253		
2019							
Уголь, в том числе	749348	3596949	3900028	3900028	2189916	446269	3931
- Экибастузский уголь	749348	3596949	3900028	3900028	2189916	446269	3931
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	781251	781251	781251	916470	0	8212
Нефтепродукты, в том числе	7374	11622	11691	11691	13934	7305	8343
- мазут	7374	11622	11691	11691	13934	7305	8343
Итого					3120320		
2020							
Уголь, в том числе	446269	3705040	3609277	3609277	2067446	542032	4010
- Экибастузский уголь	446269	3629906	3534143	3534143	2024147	542032	4009
- Карагандинский уголь	0	75134	75134	75134	43299	0	4034
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	740336	740336	740336	865666	0	8185
Нефтепродукты, в том числе	7305	10128	10157	10157	13228	7275	9116
- мазут	7305	10128	10157	10157	13228	7275	9116
Итого					2946340		
2021							
Уголь, в том числе	542032	3839439	3934914	3934914	2213056	446557	3937
- Экибастузский уголь	542032	3839439	3934914	3934914	2213056	446557	3937
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	805023	805023	805023	938820	0	8163
Нефтепродукты, в том числе	7279	11670	10699	10699	13832	8250	9049
- мазут	7279	11670	10699	10699	13832	8250	9049
Итого					3165707		

8.1.2. АО "Омск РТС"

Основное топливо – природный газ, резервное топливо - кузнецкий каменный уголь, растопочное топливо – мазут.

Существующее топливно-транспортное хозяйство обеспечивает разгрузку поступающего твердого топлива, его складирование и хранение, подготовку и своевременную подачу в необходимом для ТЭЦ количестве.

Газ на ТЭЦ-2 поступает из магистрального газопровода от городской газорегуляторной станции (ГРС-4), давлением 6 кгс/см². На территории станции расположен газорегуляторный пункт (ГРП), где осуществляется снижение давления газа до 0,9 кгс/см², а также очистка газа от механических примесей, контроль давления на входе и выходе,

контроль температуры поступающего газа и измерение расхода газа. Ввод газа на территорию до ГРП и разводка по территории ведётся по надземному газопроводу.

Производительность ГРП составляет 71254 м³/час. Для надежной и бесперебойной подачи газа через ГРП к потребителю предусмотрены три параллельные линии регулирования – две рабочие, одна в резерве.

Подача газа в цех осуществляется внутриводоочным надземным газопроводом Ду = 800 мм. Ограничений по пропускной способности газопроводов нет.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, - ТЭЦ-2 АО "Омск РТС" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 13.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной, КРК АО "Омск РТС" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 14.

Топливный баланс систем теплоснабжения АО "Омск РТС" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 15.

Таблица 13. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Уголь, в том числе	28817	17597	19837	19837	16904	26577	5965
- Кузнецкий каменный уголь	28817	17597	19837	19837	16904	26577	5965
Газ	0	90299	90299	90299	104707	0	8117
Нефтетопливо, в том числе	301	128	225	225	309	204	9613
- мазут	301	128	225	225	309	204	9613
Итого					121920		
2018							
Уголь, в том числе	26558	14911	17764	17764	15181	23705	5982
- Кузнецкий каменный уголь	26558	14911	17764	17764	15181	23705	5982
Газ	0	99687	99687	99687	115680	0	8123
Нефтетопливо, в том числе	204	378	209	209	287	373	9612
- мазут	204	378	209	209	287	373	9612
Итого					131148		
2019							
Уголь, в том числе	23705	0	6499	6499	5507	17206	5932
- Кузнецкий каменный уголь	23705	0	6499	6499	5507	17206	5932
Газ	0	96092	96092	96092	111851	0	8148
Нефтетопливо, в том числе	373	0	81	81	108	292	9333
- мазут	373	0	81	81	108	292	9333
Итого					117466		
2020							
Уголь, в том числе	17206	0	1288	1288	1061	15918	5766
- Кузнецкий каменный уголь	17206	0	1288	1288	1061	15918	5766

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Газ	0	95674	95674	95674	111131	0	8131
Нефтепродукты, в том числе	292	190	89	89	121	393	9517
- мазут	292	190	89	89	121	393	9517
Итого					112313		
2021							
Уголь, в том числе	15918	0	1784	1784	1479	14134	5803
- Кузнецкий каменный уголь	15918	0	1784	1784	1479	14134	5803
Газ	0	109350	109350	109350	126786	0	8116
Нефтепродукты, в том числе	393	90	109	109	148	374	9505
- мазут	393	90	109	109	148	374	9505
Итого					128413		

Таблица 14. Топливный баланс системы теплоснабжения КРК АО "Омск РТС"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	Всего, в т. условного топлива, м ³		
2017						
Газ	0	160720	160720	185973	0	8100
Нефтепродукты, в том числе	2 953	54	28	39	2 979	9680
- мазут	2 953	54	28	39	2979	9680
Итого				186012		
2018						
Газ	0	176000	176000	204120	0	8118
Нефтепродукты, в том числе	2 979	28	18	25	2 989	9680
- мазут	2 979	28	18	25	2989	9680
Итого				204145		
2019						
Газ	0	159290	159290	185288	0	8142
Нефтепродукты, в том числе	2 989	0	0	0	2 989	0
- мазут	2 989	0	0	0	2989	0
Итого				185288		
2020						
Газ	0	152763	152763	177507	0	8134
Нефтепродукты, в том числе	2 989	0	0	3	2 989	0
- мазут	2 989	0	0	3	2989	0
Итого				177510		
2021						
Газ	0	161847	161847	187391	0	8105
Нефтепродукты, в том числе	2 989	0	71	91	2 918	8972
- мазут	2 989	0	71	91	2918	8972
Итого				187482		
Итого						
Газ	0	810620	810620	940 279	0	8120
Нефтепродукты, в том числе	14 899	82	117	158	14 864	9430
- мазут	14 899	82	117	158	14 864	9430
Итого				940437		

Таблица 15. Топливный баланс систем теплоснабжения АО "Омск РТС"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Всего, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/нм ³
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2017								
Уголь, в том числе	28 817	17597	19837	0	16904	0	26577	5 965
- Кузнецкий каменный уголь	28 817	17597	19837	0	16904	0	26577	5 965
Газ	0	251019	251019	185973	104707	0	0	7 402
Нефтепродукты, в том числе	3 254	182	253	39	309	0	3 183	9 621
- мазут	3 254	182	253	39	309	0	3183	9 621
Итого				186012	121920	0		
2018								
Уголь, в том числе	26 558	14911	17764	0	15181	0	23705	5 982
- Кузнецкий каменный уголь	26 558	14911	17764	0	15181	0	23705	5 982
Газ	0	275687	275687	204120	115680	0	0	8 120
Нефтепродукты, в том числе	3 183	406	227	25	287	0	3 362	9 618
- мазут	3 183	406	227	25	287	0	3362	9 618
Итого				204145	131148	0		
2019								
Уголь, в том числе	23 705	0	6499	0	5507	0	17206	5 932
- Кузнецкий каменный уголь	23 705	0	6499	0	5507	0	17206	5 932
Газ	0	255382	255382	185288	111851	0	0	8 145
Нефтепродукты, в том числе	3 362	0	81	0	108	0	3 281	9 333
- мазут	3 362	0	81	0	108	0	3281	9 333
Итого				185288	117466	0		
2020								
Уголь, в том числе	17 206	0	1288	0	1061	0	15918	5 766
- Кузнецкий каменный уголь	17 206	0	1288	0	1061	0	15918	5 766
Газ	0	248437	248437	177507	111131	0	0	8 133
Нефтепродукты, в том числе	3 281	190	89	3	121	0	3 382	9 753
- мазут	3 281	190	89	3	121	0	3382	9 753
Итого				177510	112313	0		
2021								
Уголь, в том числе	15 918	0	1784	0	1479	0	14134	5 803
- Кузнецкий каменный	15 918	0	1784	0	1479	0	14134	5 803

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Всего, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
уголь								
Газ	0	271198	271198	187391	126786	0	0	8 109
Нефтепродукты, в том числе	3 382	90	180	91	148	0	3 292	9 294
- мазут	3 382	90	180	91	148	0	3292	9 294
Итого				187482	128413	0		

8.1.3. ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Основное топливо природный газ -, резервное топливо мазут.

Газ из магистрального газопровода поступает на газорегуляторную установку ГРУ 13-2Н-У1 с основной и резервной линиями редуцирования, на базе двух регуляторов давления РДГ-50Н. Давление газа на входе 0,6 МПа, на выходе 35 кПа. Минимально возможный расход газа через ГРУ составляет 270 н.м³/ч, максимально возможный - 1620 н.м³/ч

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, - Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 16.

Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 17.

Топливный баланс систем теплоснабжения ООО "Теплогенерирующая компания" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 18.

Таблица 16. Топливный баланс системы теплоснабжения Мини-ТЭЦ ООО "Теплогенерирующая компания"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Газ	0	67825	67825	67825	79539	0	8209
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0
Итого					79539		
2018							
Газ	0	67011	67011	67011	78575	0	8208
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0
Итого					78575		
2019							

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
Газ	0	68825	68825	68825	81075	0	8246
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0
Итого					81075		
2020							
Газ	0	61793	61793	61793	72634	0	8228
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0
Итого					72634		
2021							
Газ	0	67113	67113	67113	77999	0	8135
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0
Итого					77999		

Таблица 17. Топливный баланс систем теплоснабжения котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. усл. топлива, т.у.т		
Котельная 5.24						
2017	0	11 455,1	11 455,1	13 452	0	8220
2018	0	10 754,9	10 754,9	12 521	0	8150
2019	0	11 229,5	11 229,5	13 121	0	8179
2020	0	10 681,9	10 681,9	12 443	0	8154
2021	0	11 857,1	11 857,1	13 780	0	8135
Котельная 5.42						
2017	0	1 696,6	1 696,6	1 973	0	8142
2018	0	1 729,4	1 729,4	2 012	0	8142
2019	0	1 705,9	1 705,9	1 991	0	8169
2020	0	1 493,6	1 493,6	1 740	0	8154
2021	0	1 464,7	1 464,7	1 702	0	8135

Таблица 18. Топливный баланс систем теплоснабжения ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Всего, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2017								
Газ	0	80977	80977	15425	67364	12175	0	8 209
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				15425	67364	12175		
2018								
Газ	0	79495	79495	14533	67356	11219	0	8 199
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Всего, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/нм ³
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуске тепловой энергии	На отпуске электрической энергии		
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				14533	67356	11219		
2019								
Газ	0	81760	81760	15112	67668	13408	0	8 235
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				15112	67668	13408		
2020								
Газ	0	73969	73969	14183	59752	12882	0	8 216
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				14183	59752	12882		
2021								
Газ	0	80435	80435	15483	67001	10998	0	8 135
Нефтепродукты, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого				15483	67001	10998		

8.1.4. ПАО "Омский каучук"

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, - ТЭС ПАО "Омский каучук" за 2017-2021 гг. представлен в таблице 19.

Таблица 19. Топливный баланс системы теплоснабжения ТЭС ПАО "Омский каучук"

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м ³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/нм ³
			Всего, т. натурального топлива, м ³	в том числе, на отпуске электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2017							
Газ	0	268607	268607	268607	312774	0	8151
2018							
Газ	0	268607	268607	268607	312774	0	8151
2019							
Газ	0	268607	268607	268607	312774	0	8151
2020							
Газ	0	290438	285349	285349	334306	0	8201
2021							
Газ	0	283447	277375	277375	324727	0	8195

8.1.5. Котельные г. Омск

Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных остальных ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 20.

Таблица 20. Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе котельных остальных ЕТО г. Омск

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"						
Котельная 1.01 (уголь)						
2017	0	302,4	302,4	162	0	3746
2018	0	302,4	302,4	162	0	3746
2019	0	259,7	259,7	158	0	4269
2020	0	307,8	307,8	181	0	4113
2021	0	247,9	247,9	225	0	6347
Котельная 1.03 (природный газ)						
2017	0	15 895,8	15 895,8	18 505	0	8149
2018	0	15 895,8	15 895,8	18 505	0	8149
2019	0	14 536,5	14 536,5	16 983	0	8178
2020	0	13 350,3	13 350,3	15 579	0	8169
2021	0	14 764,1	14 764,1	17 161	0	8137
Котельная 1.04 (природный газ)						
2017	0	17 059,0	17 059,0	19 746	0	8102
2018	0	17 059,0	17 059,0	19 746	0	8102
2019	0	15 334,8	15 334,8	17 800	0	8125
2020	0	13 984,1	13 984,1	16 215	0	8117
2021	0	16 607,2	16 607,2	19 207	0	8096
Котельная 1.05 (природный газ)						
2017	0	14 417,9	14 417,9	16 730	0	8123
2018	0	14 417,9	14 417,9	16 730	0	8123
2019	0	13 921,0	13 921,0	16 207	0	8150
2020	0	12 673,7	12 673,7	14 738	0	8140
2021	0	14 206,5	14 206,5	16 468	0	8114
Котельная 1.27 (природный газ)						
2017	0	6 237,4	6 237,4	7 241	0	8126
2018	0	6 237,4	6 237,4	7 241	0	8126
2019	0	5 793,7	5 793,7	6 747	0	8152
2020	0	5 513,3	5 513,3	6 416	0	8147
2021	0	6 290,1	6 290,1	7 296	0	8119
Котельная 1.43 (природный газ)						
2017	-	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-	-
2020	0	58,0	58,0	67	0	8122
2021	0	124,8	124,8	144	0	8085
Котельная 2.01 (природный газ)						
2017	0	4 204,0	4 204,0	4 876	0	8119
2018	0	4 204,0	4 204,0	4 876	0	8119
2019	0	3 652,8	3 652,8	4 250	0	8144
2020	0	3 409,6	3 409,6	3 959	0	8129
2021	0	3 985,8	3 985,8	4 621	0	8115
Котельная 2.02 (природный газ)						
2017	0	6 378,2	6 378,2	7 426	0	8150
2018	0	6 378,2	6 378,2	7 426	0	8150
2019	0	5 813,5	5 813,5	6 795	0	8181
2020	0	5 448,8	5 448,8	6 355	0	8164
2021	0	6 391,5	6 391,5	7 435	0	8143
Котельная 2.03 (природный газ)						
2017	0	5 153,9	5 153,9	5 982	0	8124
2018	0	5 153,9	5 153,9	5 982	0	8124
2019	0	4 586,0	4 586,0	5 348	0	8164
2020	0	4 223,3	4 223,3	4 918	0	8152

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
2021	0	4 876,4	4 876,4	5 665	0	8132
Котельная 2.04 (природный газ)						
2017	0	7 067,7	7 067,7	8 210	0	8132
2018	0	7 067,7	7 067,7	8 210	0	8132
2019	0	6 427,7	6 427,7	7 494	0	8162
2020	0	5 961,1	5 961,1	6 941	0	8151
2021	0	6 614,5	6 614,5	7 682	0	8130
Котельная 2.05 (природный газ)						
2017	0	15 615,4	15 615,4	18 168	0	8144
2018	0	15 615,4	15 615,4	18 168	0	8144
2019	0	13 991,3	13 991,3	16 337	0	8173
2020	0	12 684,6	12 684,6	14 783	0	8158
2021	0	14 747,3	14 747,3	17 147	0	8139
Котельная 2.06 (природный газ)						
2017	0	95,4	95,4	110	0	8108
2018	0	95,4	95,4	110	0	8108
2019	0	85,1	85,1	99	0	8135
2020	0	71,6	71,6	83	0	8124
2021	0	84,6	84,6	98	0	8109
Котельная 2.07 (природный газ)						
2017	0	35,3	35,3	41	0	8112
2018	0	35,3	35,3	41	0	8112
2019	0	31,9	31,9	37	0	8141
2020	0	28,5	28,5	33	0	8123
2021	0	35,0	35,0	41	0	8109
Котельная 2.08 (природный газ)						
2017	0	853,0	853,0	994	0	8153
2018	0	853,0	853,0	994	0	8153
2019	0	832,8	832,8	973	0	8182
2020	0	783,1	783,1	913	0	8162
2021	0	863,2	863,2	1 004	0	8143
Котельная 2.09 (уголь)						
2017	0	259,3	259,3	139	0	3750
2018	0	259,3	259,3	139	0	3750
2019	0	192,7	192,7	119	0	4310
2020	0	166,3	166,3	121	0	5107
2021	0	218,4	218,4	160	0	5113
Котельная 2.35 (природный газ)						
2017	0	3 409,8	3 409,8	3 968	0	8146
2018	0	3 409,8	3 409,8	3 968	0	8146
2019	0	2 854,3	2 854,3	3 333	0	8175
2020	0	2 713,2	2 713,2	3 164	0	8162
2021	0	3 031,4	3 031,4	3 525	0	8140
Котельная 3.01 (природный газ)						
2017	0	27,1	27,1	31	0	8105
2018	0	27,1	27,1	31	0	8105
2019	0	22,8	22,8	27	0	8133
2020	0	19,3	19,3	22	0	8120
2021	0	22,9	22,9	27	0	8101
Котельная 3.02 (природный газ)						
2017	0	7 234,4	7 234,4	8 388	0	8116
2018	0	7 234,4	7 234,4	8 388	0	8116
2019	0	6 574,6	6 574,6	7 646	0	8141
2020	0	5 901,4	5 901,4	6 857	0	8133
2021	0	6 755,4	6 755,4	7 826	0	8109
Котельная 4.01 (природный газ)						
2017	0	6 691,7	6 691,7	7 759	0	8117

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
2018	0	6 691,7	6 691,7	7 759	0	8117
2019	0	6 341,2	6 341,2	7 378	0	8144
2020	0	5 677,5	5 677,5	6 598	0	8135
2021	0	6 359,6	6 359,6	7 369	0	8111
Котельная 4.02 (природный газ)						
2017	0	1 391,5	1 391,5	1 611	0	8104
2018	0	1 391,5	1 391,5	1 611	0	8104
2019	0	1 242,9	1 242,9	1 445	0	8138
2020	0	1 093,6	1 093,6	1 269	0	8126
2021	0	1 294,3	1 294,3	1 499	0	8109
Котельная 5.01 (природный газ)						
2017	0	12 502,7	12 502,7	14 525	0	8132
2018	0	12 502,7	12 502,7	14 525	0	8132
2019	0	11 821,0	11 821,0	13 781	0	8160
2020	0	10 309,9	10 309,9	12 003	0	8149
2021	0	11 937,3	11 937,3	13 864	0	8130
Котельная 5.02 (природный газ)						
2017	0	2 083,5	2 083,5	2 427	0	8155
2018	0	2 083,5	2 083,5	2 427	0	8155
2019	0	1 926,7	1 926,7	2 252	0	8180
2020	0	1 787,6	1 787,6	2 084	0	8163
2021	0	1 939,2	1 939,2	2 255	0	8140
Котельная 5.04 (природный газ)						
2017	0	130,4	130,4	153	0	8238
2018	0	130,4	130,4	153	0	8238
2019	0	123,3	123,3	145	0	8241
2020	0	108,6	108,6	128	0	8234
2021	0	125,0	125,0	147	0	8208
Котельная 5.21 (природный газ)						
2017	0	3 999,1	3 999,1	4 670	0	8174
2018	0	3 999,1	3 999,1	4 670	0	8174
2019	0	3 999,1	3 999,1	4 670	0	8174
2020	0	10 946,6	10 946,6	12 762	0	8161
2021	0	13 191,1	13 191,1	15 345	0	8143
Котельная 5.36 (природный газ)						
2017	0	5 469,9	5 469,9	6 339	0	8112
2018	0	5 469,9	5 469,9	6 339	0	8112
2019	0	5 469,9	5 469,9	6 339	0	8112
2020	0	5 442,5	5 442,5	7 270	0	9350
2021	0	6 252,1	6 252,1	7 270	0	8139
Котельная 5.39 (природный газ)						
2017	0	1 637,9	1 637,9	1 907	0	8149
2018	0	1 637,9	1 637,9	1 907	0	8149
2019	0	1 526,5	1 526,5	1 783	0	8176
2020	0	1 516,7	1 516,7	1 766	0	8152
2021	0	1 685,4	1 685,4	1 959	0	8136
Котельная 1.39 (печное топливо)						
2017	0	209,8	209,8	292	0	9737
2018	0	209,8	209,8	292	0	9737
2019	0	209,8	209,8	292	0	9737
2020	0	209,8	209,8	292	0	9737
2021	0	573,0	573,0	845	0	10328
Котельная 1.08 (уголь)						
2017	0	539,5	539,5	393	0	5100
2018	0	539,5	539,5	393	0	5100
2019	0	539,5	539,5	393	0	5100
2020	0	361,0	361,0	262	0	5084

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
2021	0	1 252,6	1 252,6	915	0	5114
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"						
Котельная 3.04 (природный газ)						
2017	0	32 733,3	32 733,3	38 597	0	8254
2018	0	32 733,3	32 733,3	38 597	0	8254
2019	0	32 733,1	32 733,1	38 597	0	8254
2020	0	32 733,3	32 733,3	38 597	0	8254
2021	0	32 733,3	32 733,3	38 597	0	8254
Котельная 3.05 (природный газ)						
2017	0	10 733,0	10 733,0	12 656	0	8254
2018	0	10 733,0	10 733,0	12 656	0	8254
2019	0	10 733,0	10 733,0	12 656	0	8254
2020	0	10 733,0	10 733,0	12 656	0	8254
2021	0	10 733,0	10 733,0	12 656	0	8254
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"						
Котельная 3.13 (природный газ)						
2017	0,0	33626,3	33626,3	37997,7	0,0	7910
2018	0,0	33626,3	33626,3	37997,7	0,0	7910
2019	0,0	35572,9	35572,9	40197,3	0,0	7910
2020	0,0	35572,9	35572,9	40197,3	0,0	7910
2021	0,0	28420,5	28420,5	32115,1	0,0	7910
Котельная 3.13 (отходящий газ)						
2017	0,0	0,0	1508573,3	93079,0	0,0	432
2018	0,0	0,0	1508573,3	93079,0	0,0	432
2019	0,0	0,0	1628902,2	100993,4	0,0	434
2020	0,0	0,0	1628902,2	100993,4	0,0	434
2021	0,0	0,0	1509860,5	117758,0	0,0	546
Котельная 3.14 (природный газ)						
2017	0	38 848,7	38 848,7	43 899	0	7910
2018	0	38 848,7	38 848,7	43 899	0	7910
2019	0	38 999,7	38 999,7	44 070	0	7910
2020	0	38 999,7	38 999,7	44 070	0	7910
2021	0	42 499,1	42 499,1	48 024	0	7910
ЕТО №5 АО "Омкшина"						
Котельная 3.17 (природный газ)						
2017	0	77 832,9	77 832,9	87 951	0	7910
2018	0	77 832,9	77 832,9	87 951	0	7910
2019	0	78 535,3	78 535,3	88 745	0	7910
2020	0	79 259,3	79 259,3	89 563	0	7910
2021	0	86 765,1	86 765,1	98 045	0	7910
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"						
Котельная 1.38 (природный газ)						
2017	0	203,8	203,8	230	0	7900
2018	0	203,8	203,8	230	0	7900
2019	0	203,8	203,8	230	0	7900
2020	0	1 065,7	1 065,7	1 203	0	7900
2021	0	1 065,7	1 065,7	1 203	0	7900
Котельная 4.31 (природный газ)						
2017	0	3 670,2	3 670,2	4 142	0	7900
2018	0	3 670,2	3 670,2	4 142	0	7900
2019	0	3 670,2	3 670,2	4 142	0	7900
2020	0	3 226,8	3 226,8	3 642	0	7900
2021	0	3 226,8	3 226,8	3 642	0	7900
Котельная 5.43 (природный газ)						
2017	0	3 037,4	3 037,4	3 428	0	7900
2018	0	3 037,4	3 037,4	3 428	0	7900
2019	0	3 037,4	3 037,4	3 428	0	7900

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
2020	0	4 110,4	4 110,4	4 639	0	7900
2021	0	4 110,4	4 110,4	4 639	0	7900
Котельная С. Тюленина (природный газ)						
2017	0	0,0	0,0	0	0	0
2018	0	79,8	79,8	90	0	7900
2019	0	79,8	79,8	90	0	7900
2020	0	805,6	805,6	909	0	7900
2021	0	805,6	805,6	909	0	7900
ЕТО №7 АО "ОНИИП"						
Котельная 2.10 (природный газ)						
2017	0	20 956,8	20 956,8	23 891	0	7980
2018	0	20 936,8	20 936,8	23 868	0	7980
2019	0	20 773,4	20 773,4	23 682	0	7980
2020	0	19 342,1	19 342,1	22 050	0	7980
2021	0	21 883,7	21 883,7	24 482	0	7831
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ						
Котельная 2.33 (природный газ)						
2017	0	1 798,0	1 798,0	2 032	0	7910
2018	0	1 798,0	1 798,0	2 032	0	7910
2019	0	1 798,2	1 798,2	2 032	0	7910
2020	0	1 798,0	1 798,0	2 032	0	7910
2021	0	1 798,0	1 798,0	2 032	0	7910
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"						
Котельная 2.11 (природный газ)						
2017	0	29 395,4	29 395,4	33 175	0	7900
2018	0	29 395,4	29 395,4	33 175	0	7900
2019	0	29 340,6	29 340,6	33 113	0	7900
2020	0	29 168,3	29 168,3	32 919	0	7900
2021	0	29 168,3	29 168,3	32 919	0	7900
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"						
Котельная 5.24 (природный газ)						
2017	0	11 455,1	11 455,1	13 452	0	8220
2018	0	10 754,9	10 754,9	12 521	0	8150
2019	0	11 229,5	11 229,5	13 121	0	8179
2020	0	10 681,9	10 681,9	12 443	0	8154
2021	0	11 857,1	11 857,1	13 780	0	8135
Котельная 5.42 (природный газ)						
2017	0	1 696,6	1 696,6	1 973	0	8142
2018	0	1 729,4	1 729,4	2 012	0	8142
2019	0	1 705,9	1 705,9	1 991	0	8169
2020	0	1 493,6	1 493,6	1 740	0	8154
2021	0	1 464,7	1 464,7	1 702	0	8135
ЕТО №11 Омский РВПиС						
Котельная 1.09 (природный газ)						
2017	0	734,1	734,1	839	0	8000
2018	0	734,1	734,1	839	0	8000
2019	0	683,0	683,0	781	0	8000
2020	0	660,8	660,8	755	0	8000
2021	0	650,2	650,2	743	0	8000
ЕТО №12 ООО "Малая генерация"						
Котельная 1.26 (печное топливо)						
2017	0	3 755,3	3 755,3	6 231	0	11615
2018	0	3 755,3	3 755,3	6 231	0	11615
2019	0	2 960,5	2 960,5	4 912	0	11615
2020	0	2 571,6	2 571,6	4 267	0	11615
2021	0	3 024,5	3 024,5	5 018	0	11615
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"						

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
Котельная 1.23 (природный газ)						
2017	0	8 950,9	8 950,9	10 115	0	7910
2018	0	11 313,4	11 313,4	12 784	0	7910
2019	0	12 062,8	12 062,8	14 765	0	8568
2020	0	11 250,8	11 250,8	13 086	0	8142
2021	0	13 977,7	13 977,7	16 200	0	8113
ЕТО №14 ООО "Мечта"						
Котельная 1.35 (природный газ)						
2017	0	587,5	587,5	680	0	8100
2018	0	587,5	587,5	680	0	8100
2019	0	583,3	583,3	675	0	8100
2020	0	517,8	517,8	599	0	8100
2021	0	517,8	517,8	599	0	8100
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"						
Котельная 2.34 (природный газ)						
2017	0	6 156,7	6 156,7	7 167	0	8149
2018	0	6 156,7	6 156,7	7 167	0	8149
2019	0	6 156,7	6 156,7	7 167	0	8149
2020	0	5 871,7	5 871,7	6 761	0	8060
2021	0	6 599,1	6 599,1	7 598	0	8060
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"						
Котельная 3.19 (природный газ)						
2017	0	853,2	853,2	964	0	7910
2018	0	853,2	853,2	964	0	7910
2019	0	853,2	853,2	964	0	7910
2020	0	631,7	631,7	714	0	7910
2021	0	709,1	709,1	801	0	7910
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"						
Котельная 2.28 (природный газ)						
2017	0	900,5	900,5	1 036	0	8050
2018	0	900,5	900,5	1 036	0	8050
2019	0	900,5	900,5	1 036	0	8050
2020	0	900,5	900,5	1 036	0	8050
2021	0	900,5	900,5	1 036	0	8050
ЕТО №19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"						
Котельная 2.29 (природный газ)						
2017	0	388,2	388,2	439	0	7910
2018	0	388,2	388,2	439	0	7910
2019	0	388,2	388,2	439	0	7910
2020	0	416,5	416,5	471	0	7910
2021	0	638,6	638,6	722	0	7910
ЕТО №20 АО "Русь"						
Котельная 1.41 (природный газ)						
2017	0	305,9	305,9	345	0	7900
2018	0	305,9	305,9	345	0	7900
2019	0	288,0	288,0	325	0	7900
2020	0	290,3	290,3	328	0	7900
2021	0	290,3	290,3	328	0	7900
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"						
Котельная 5.07 (мазут)						
2017	0	4 512,4	4 512,4	6 253	0	9700
2018	0	4 512,4	4 512,4	6 253	0	9700
2019	0	4 512,4	4 512,4	6 253	0	9700
2020	0	3 114,0	3 114,0	4 297	0	9659
2021	0	3 713,0	3 713,0	5 124	0	9660
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"						
Котельная 5.46 (природный газ)						

Год	Остаток топлива на начало года, т. нат. топлива, м ³	Приход топлива за год, т. нат. топлива, м ³	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. нат. топлива, м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. нат. топлива, м ³	Всего, т. условного топлива, м ³		
2017	0	7 078,7	7 078,7	7 999	0	7910
2018	0	7 078,7	7 078,7	7 999	0	7910
2019	0	7 906,8	7 906,8	8 935	0	7910
2020	0	8 056,2	8 056,2	9 103	0	7910
2021	0	8 056,2	8 056,2	9 103	0	7910

Топливный баланс единых теплоснабжающих организаций г. Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 21.

Таблица 21. Топливный баланс единых теплоснабжающих организаций г. Омск за 2017-2021 гг.

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м ³
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
МП г. Омска "Тепловая компания"								
2017								
Уголь, в том числе	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
- уголь	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
Газ	0	137591	137591	159807	0	0	0	8 130
Нефтетопливо, в том числе	0	210	210	292	0	0	0	9 737
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	210	210	292	0	0	0	9 737
Итого	0	-	-	160793	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
- уголь	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
Газ	0	137591	137591	159807	0	0	0	8 130
Нефтетопливо, в том числе	0	210	210	292	0	0	0	9 737
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	210	210	292	0	0	0	9 737
Итого	0	-	-	160793	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	992	992	670	0	0	0	4 729
- уголь	0	992	992	670	0	0	0	4 729
Газ	0	126910	126910	147868	0	0	0	8 156
Нефтетопливо, в том числе	0	210	210	292	0	0	0	9 737
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	210	210	292	0	0	0	9 737
Итого	0	-	-	148830	0	0	0	0
2020								

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Уголь, в том числе	0	835	835	564	0	0	0	4 731
- уголь	0	835	835	564	0	0	0	4 731
Газ	0	123707	123707	144926	0	0	0	8 201
Нефтетопливо, в том числе	0	210	210	292	0	0	0	9 737
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	210	210	292	0	0	0	9 737
Итого	0	-	-	145782	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	1471	1471	1299	0	0	0	6 183
- уголь	0	1471	1471	1299	0	0	0	6 183
Газ	0	142185	142185	165053	0	0	0	8 126
Нефтетопливо, в том числе	0	573	573	845	0	0	0	10 328
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	573	573	845	0	0	0	10 328
Итого	0	-	-	167198	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	5 500	5 500	3 921	0	0	0	4 991
- уголь	0	5 500	5 500	3 921	0	0	0	4 991
Газ	0	667 983	667 983	777 461	0	0	0	8 147
Нефтетопливо, в том числе	0	1 412	1 412	2 013	0	0	0	9 977
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	1 412	1 412	2 013	0	0	0	9 977
Итого	0	-	-	783395	0	0	0	0
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	43466	43466	51253	0	0	0	8 254
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	51253	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	43466	43466	51253	0	0	0	8 254
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	0	-	-	51253	0	0		
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	43466	43466	51253	0	0	0	8 254
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	51253	0	0		
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	43466	43466	51253	0	0	0	8 254
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	51253	0	0		
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	43466	43466	51253	0	0	0	8 254
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	51253	0	0		
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	217 331	217 331	256 265	0	0	0	8 254
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	256265	0	0		
ООО "Омсктехуглерод"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	72475	72475	81897	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	1508224	93079	0	0	0	432
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	174976	0	0	0	
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	72475	72475	81897	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	1508224	93079				432
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	174976	0	0	0	
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	74573	74573	84267	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	1628925	100993				434
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	185260	0	0	0	
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	74573	74573	84267	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	1628925	100993				434
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	185260	0	0	0	
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	70920	70920	80139	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	1509718	117758			0	546
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	197897	0	0	0	
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
числе								
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	365015	365015	412466	0	0	0	7 910
Отходящий газ	0	0	7784017	505903	0	0	0	455
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	918369	0	0	0	0
АО "Омскшина"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	77833	77833	87951	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	87951	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	77833	77833	87951	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	87951	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	78535	78535	88745	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	88745	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	79259	79259	89563	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	0	-	-	89563	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	86765	86765	98045	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	98045	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	400 225	400 225	452 255	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	452255	0	0	0	0
ООО "ПТЭ"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6911	6911	7800	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7800	0	0	0	
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6991	6991	7890	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7890	0	0	0	
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6991	6991	7890	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7890	0	0	0	
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	9208	9208	10392	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	10392	0	0	0	
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	9208	9208	10392	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	10392	0	0	0	
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	39 311	39 311	44 365	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	44365	0	0	0	0
АО "ОНИИП"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	20957	20957	23891	0	0	0	7 980
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	23891	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	20937	20937	23868	0	0	0	7 980
Нефтетопливо,	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
в том числе								
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	23868	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	20773	20773	23682	0	0	0	7 980
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	23682	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	19342	19342	22050	0	0	0	7 980
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	22050	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	21884	21884	24482	0	0	0	7 831
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	24482	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	103 893	103 893	117 973	0	0	0	7 949
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	117973	0	0	0	0
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ	0	1798	1798	2032	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2032	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	1798	1798	2032	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2032	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	1798	1798	2032	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2032	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	1798	1798	2032	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2032	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	1798	1798	2032	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2032	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	8 990	8 990	10 159	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	10159	0	0	0	0
АО "Омсктрансаш"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	29395	29395	33175	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	33175	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	29395	29395	33175	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	33175	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	29341	29341	33113	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	33113	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	29168	29168	32919	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	32919	0	0	0	0
2021								

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	29168	29168	32919	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	32919	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	146 468	146 468	165 300	0	0	0	7 900
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	165300	0	0	0	0
Омский РВПиС								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	734	734	839	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	839	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	734	734	839	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	839	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	683	683	781	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	0	-	-	781	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	661	661	755	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	755	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	650	650	743	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	743	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	3 462	3 462	3 957	0	0	0	8 000
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	3957	0	0	0	0
ООО «Малая генерация»								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	3 755	3 755	6 231	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	3755	3755	6231	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	6231	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	3 755	3 755	6 231	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- печное топливо	0	3755	3755	6231	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	6231	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	2 961	2 961	4 912	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	2961	2961	4912	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	4912	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	2 572	2 572	4 267	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	2572	2572	4267	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	4267	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	3 024	3 024	5 018	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	3024	3024	5018	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	5018	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	16 067	16 067	26 660	0	0	0	11 615
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	16 067	16 067	26 660	0	0	0	11 615
Итого	0	-	-	26660	0	0	0	0
ООО "Тепловая компания"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	8951	8951	10115	0	0	0	7 910
Нефтетопливо,	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
в том числе								
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	10115	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	11313	11313	12784	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	12784	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	12063	12063	14765	0	0	0	8 568
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	14765	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	11251	11251	13086	0	0	0	8 142
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	13086	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	13978	13978	16200	0	0	0	8 113
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	16200	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	57 556	57 556	66 951	0	0	0	8 143

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	66951	0	0	0	0
ООО "Мечта"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	588	588	680	0	0	0	8 100
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	680	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	588	588	680	0	0	0	8 100
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	680	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	583	583	675	0	0	0	8 100
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	675	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	518	518	599	0	0	0	8 100
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	599	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	518	518	599	0	0	0	8 100
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	599	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	2 794	2 794	3 233	0	0	0	8 100
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	3233	0	0	0	0
ООО "КомплексТеплоСервис"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6157	6157	7167	0	0	0	8 149
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7167	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6157	6157	7167	0	0	0	8 149
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7167	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6157	6157	7167	0	0	0	8 149
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7167	0	0	0	0
2020								

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	5872	5872	6761	0	0	0	8 060
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	6761	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	6599	6599	7598	0	0	0	8 060
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7598	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	30 941	30 941	35 861	0	0	0	8 113
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	35861	0	0	0	0
ООО "Энергопоставка"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	853	853	964	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	964	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	853	853	964	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого	0	-	-	964	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	853	853	964	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	964	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	632	632	714	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	714	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	709	709	801	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	801	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	3 900	3 900	4 407	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	4407	0	0	0	0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	900	900	1036	0	0	0	8 050
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1036	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	900	900	1036	0	0	0	8 050
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1036	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	900	900	1036	0	0	0	8 050
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1036	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	900	900	1036	0	0	0	8 050
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1036	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	900	900	1036	0	0	0	8 050
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1036	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	4 502	4 502	5 178	0	0	0	8 050
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	5178	0	0	0	0
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	388	388	439	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	439	0	0	0	7 910
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	388	388	439	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	439	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	388	388	439	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	439	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	417	417	471	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	471	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Газ	0	639	639	722	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	722	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	2 220	2 220	2 508	0	0	0	7 910
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	2508	0	0	0	0
АО «Русь»								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	306	306	345	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	345	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	306	306	345	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	345	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	288	288	325	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	325	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
числе								
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	290	290	328	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	328	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	290	290	328	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	328	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	1 480	1 480	1 671	0	0	0	7 900
Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	1 671	0	0	0	0
ПАО "Сатурн"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтепродукты, в том числе	0	4 512	4 512	6 253	0	0	0	9 700
- мазут	0	4 512	4 512	6 253	0	0	0	9 700
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	6 253	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтепродукты, в том числе	0	4 512	4 512	6 253	0	0	0	9 700
- мазут	0	4 512	4 512	6 253	0	0	0	9 700
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	6 253	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	4 512	4 512	6 253	0	0	0	9 700
- мазут	0	4512	4512	6253	0	0	0	9 700
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	6253	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	3 114	3 114	4 297	0	0	0	9 659
- мазут	0	3114	3114	4297	0	0	0	9 659
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	4297	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	3 713	3 713	5 124	0	0	0	9 660
- мазут	0	3713	3713	5124	0	0	0	9 660
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	5124	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтетопливо, в том числе	0	20 364	20 364	28 180	0	0	0	9 687
- мазут	0	20 364	20 364	28 180	0	0	0	9 687
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	28180	0	0	0	0
ООО СМТ "Стройбетон"								
2017								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	7079	7079	7999	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
во								
Итого	0	-	-	7999	0	0	0	0
2018								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	7079	7079	7999	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	7999	0	0	0	0
2019								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	7907	7907	8935	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	8935	0	0	0	0
2020								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	8056	8056	9103	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	9103	0	0	0	0
2021								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	8056	8056	9103	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	9103	0	0	0	0
Итого								
Уголь, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
Газ	0	38 176	38 176	43 139	0	0	0	7 910
Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0
- мазут	0	0	0	0	0	0	0	0

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг 3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
- печное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	-	-	43139	0	0	0	0

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В таблице 22 представлены данные по виду резервного и аварийного топлива, используемого на источниках тепловой энергии в г. Омск.

Таблица 22. Данные по виду резервного и аварийного топлива в г. Омск.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки энергии					
1	ТЭЦ-3	ТЭЦ	природный газ	мазут	нет
2	ТЭЦ-4	ТЭЦ	Экибастузский уголь	природный газ	мазут
3	ТЭЦ-5	ТЭЦ	Экибастузский уголь	нет	мазут
4	ТЭЦ-2	ТЭЦ	природный газ	Кузнецкий каменный уголь	мазут
5	Мини-ТЭЦ	ТЭЦ	природный газ	дизельное топливо	нет
6	ТЭС	ТЭЦ	природный газ	нет	нет
Котельные					
1	КРК	котельная	природный газ	мазут	нет
2	Котельная 1.01	котельная	уголь	нет	нет
3	Котельная 1.03	котельная	природный газ	мазут	нет
4	Котельная 1.04	котельная	природный газ	мазут	нет
5	Котельная 1.05	котельная	природный газ	мазут	нет
6	Котельная 1.27	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
7	Котельная 1.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
8	Котельная 2.01	котельная	природный газ	мазут	нет
9	Котельная 2.02	котельная	природный газ	мазут	нет
10	Котельная 2.03	котельная	природный газ	мазут	нет
11	Котельная 2.04	котельная	природный газ	мазут	нет
12	Котельная 2.05	котельная	природный газ	мазут	нет
13	Котельная 2.06	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
14	Котельная 2.07	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
15	Котельная 2.08	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
16	Котельная 2.09	котельная	уголь	нет	нет
17	Котельная 2.35	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
18	Котельная 3.01	котельная	природный газ	уголь	нет
19	Котельная 3.02	котельная	природный газ	мазут	нет
20	Котельная 4.01	котельная	природный газ	мазут	нет
21	Котельная 4.02	котельная	природный газ	мазут	нет
22	Котельная 5.01	котельная	природный газ	мазут	нет
23	Котельная 5.02	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
24	Котельная 5.04	котельная	природный газ	нет	нет
25	Котельная 5.21	котельная	природный газ	мазут	нет
26	Котельная 5.36	котельная	природный газ	мазут	нет
27	Котельная 5.39	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
28	Котельная 1.39	котельная	печное топливо	нет	нет
29	Котельная 1.08	котельная	уголь	нет	нет
30	Котельная 3.04	котельная	природный газ	нет	нет

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
31	Котельная 3.05	котельная	природный газ	нет	нет
32	Котельная 3.13	котельная	природный газ	отходящий газ	нет
33	Котельная 3.14	котельная	природный газ	нет	нет
34	Котельная 3.17	котельная	природный газ	нет	нет
35	Котельная 1.38	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
36	Котельная 4.31	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
37	Котельная 5.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
38	Котельная С.Тюленина	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
39	Котельная 2.10	котельная	природный газ	нет	нет
40	Котельная 2.33	котельная	природный газ	нет	нет
41	Котельная 2.11	котельная	природный газ	мазут	нет
42	Котельная 5.24	котельная	природный газ	мазут	нет
43	Котельная 5.42	котельная	природный газ	нет	нет
44	Котельная 1.09	котельная	природный газ	мазут	нет
45	Котельная 1.26	котельная	печное топливо	нет	нет
46	Котельная 1.23	котельная	природный газ	мазут	нет
47	Котельная 1.35	котельная	природный газ	нет	нет
48	Котельная 2.34	котельная	природный газ	нет	нет
49	Котельная 3.19	котельная	природный газ	нет	нет
50	Котельная 2.28	котельная	природный газ	нет	нет
51	Котельная 2.29	котельная	природный газ	нет	нет
52	Котельная 1.41	котельная	природный газ	нет	нет
53	Котельная 5.07	котельная	мазут	нет	нет
54	Котельная 5.46	котельная	природный газ	нет	нет

В таблице 23 приведены данные общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ) планируемого года по источникам теплоснабжения г. Омск на 2021 год.

Таблица 23. Данные общего нормативного запаса топлива планируемого года по источникам теплоснабжения г. Омск на 2021 г.

Наименование источника	Наименование ТСО	Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.	В том числе:	
				нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.
ТЭЦ-3	АО "ТГК-11"	Мазут	2,196	1,996	0,2
ТЭЦ-4		Уголь	74,594	19,477	55,117
		Мазут	0,598	0,017	0,581
ТЭЦ-5		Уголь	179,493	55,28	124,213
		Мазут	0,879	0,112	0,767
ТЭЦ-2	АО "Омск РТС"	Уголь	14,381	3,82	10,561
КРК		Мазут	0,034	0,026	0,008
		Мазут	2,371	2,371	-
Котельная 1.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	Уголь	0,074	0,008	0,066
Котельная 1.03		Мазут	0,493	0,34	0,153
Котельная 1.04		Мазут	0,487	0,322	0,165
Котельная 1.05		Мазут	0,396	0,28	0,116
Котельная 1.27		ДТ	0,133	0,133	-
Котельная 2.01		Мазут	0,105	0,051	0,054

Наименование источника	Наименование ТСО	Вид топлива	Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), тыс. т.	В том числе:	
				нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ), тыс. т.	нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), тыс. т.
Котельная 2.02		Мазут	0,11	0,079	0,031
Котельная 2.03		Мазут	0,18	0,09	0,09
Котельная 2.04		Мазут	0,204	0,128	0,076
Котельная 2.05		Мазут	0,505	0,349	0,156
Котельная 2.06		ДТ	0,002	0,002	-
Котельная 2.07		ДТ	0,001	0,001	-
Котельная 2.08		ДТ	0,019	0,019	-
Котельная 2.09		Уголь	0,059	0,006	0,053
Котельная 2.35		ДТ	0,048	0,048	-
Котельная 3.01		Уголь	0,002	0,002	-
Котельная 3.02		Мазут	0,185	0,185	-
Котельная 4.01		Мазут	0,285	0,194	0,091
Котельная 4.02		Мазут	0,04	0,04	-
Котельная 5.01		Мазут	0,383	0,193	0,19
Котельная 5.02		ДТ	0,043	0,043	-
Котельная 5.21		Мазут	0,353	0,254	0,099
Котельная 5.36		Мазут	0,101	0,101	0
Котельная 5.39		ДТ	0,047	0,033	0,014
Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	Мазут	0,624	0,624	-
Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	ДТ	0,04	0,04	-
Котельная 5.24		Мазут	1,959	1,546	0,413
Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	Мазут	0,083	0,083	-
ТЭС	ПАО "Омский каучук"	ДТ	0,965	0,965	-
Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	ДТ	0,602	0,602	-

8.3. Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Качественная характеристика углей Экибастузского бассейна

Экибастузский уголь отличают умеренный выход летучих веществ ($V_{ср}^r=25-40\%$), высокая абразивность золы, в состав которой входит кремнезем ($SiO_2=45-78\%$). Отсюда высокая эрозия золой поверхностей нагрева, воздействие на окружающую среду, высокая рабочая зольность угля ($A_{ср}^r=38\%$). Экибастузский уголь отличает высокая температура жидкоплавкого состояния шлака, исключая применение в топках жидкого шлакоудаления.

Качественная характеристика углей Кузнецкого бассейна

В Кузнецком бассейне распространены каменные угли разнообразного качества, для которых характерны невысокая зольность (15%) и низкое содержание серы (0,4-0,6%). Теплота сгорания рядового рабочего топлива высокая. Зола углей Кузнецкого бассейна, содержащая много кремнезема (до 60%) и мало окислов железа (<10%), обладают повышенной тугоплавкостью. Часть топок, сжигающих Кузнецкий уголь такого качества, работает на жидком шлакоудалении. Зола углей отдельных резервов с открытой добычей

имеет повышенное содержание окиси кальция (до 20%), в связи, с чем обладает более низкими температурами плавкости.

Уголь энергетический марки КСН

Зольность на сухую массу — 36-47%, средняя — 42%; влага на рабочее топливо — 4,5-7%, средняя — 5%; теплота сгорания рабочего топлива — 4530-3600 ккал/кг, средняя-4024 ккал/кг.

Основным поставщиком каменного угля на угольные котельные является ООО «Омскресурс», характеристика угля предоставляется в виде удостоверений о качестве угля во время поставки топлива.

Природный газ

Основными поставщиками топлива для газовых котельных МП г. Омска «Тепловая компания» являются ОАО «Газпроммежрегионгаз-Омск», АО «Газпромнефть-ОНПЗ».

Транспортировка природного газа осуществляется ООО «Омскгазсеть» от ГРС, мазута – автотранспортом поставщика.

Характеристика топлива для газовых котельных зависит от места поставки и номера ГРС, значения качества топлива по газораспределительным станциям города Омска предоставляется в виде паспорта качества горючего природного газа.

8.4. Описание использования местных видов топлива

На источниках тепловой энергии г. Омск в качестве резервного топлива используется мазут производства, расположенного в городе Омске ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ». Мазут подается на мазутохозяйство источников по мазутопроводам и железнодорожным транспортом.

8.5. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии

Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, приведены в п. 8.1. В таблице 24 приведены данные по виду топлива, среднее теплотворной способности топлива и расхода условного топлива по каждому источнику теплоснабжения г. Омск.

Таблица 24. Данные по виду топлива по каждому источнику теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива (основное/резерв)	Средняя низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т у.т.	Доля сжигаемого топлива, %
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии					
1	ТЭЦ-3	природный газ/мазут	8187	941058	20,756%
2	ТЭЦ-4	уголь/природный газ	3940	823229	18,157%
3	ТЭЦ-5	уголь	3958	1404169	30,970%
4	ТЭЦ-2	природный газ/уголь	8080	128413	2,832%
5	Мини-ТЭЦ	природный газ/дизельное топливо	8135	77999	1,720%
6	ТЭС	природный газ	8195	324727	7,162%
Котельные					
1	КРК	природный газ/мазут	8105	187391	4,133%
2	Котельная 1.01	уголь	6347	225	0,005%
3	Котельная 1.03	природный газ/мазут	8137	17161	0,379%
4	Котельная 1.04	природный газ/мазут	8096	19207	0,424%
5	Котельная 1.05	природный газ/мазут	8114	16468	0,363%
6	Котельная 1.27	природный газ/дизельное топливо	8119	7296	0,161%
7	Котельная 1.43	природный газ/дизельное топливо	8085	144	0,003%
8	Котельная 2.01	природный газ/мазут	8115	4621	0,102%
9	Котельная 2.02	природный газ/мазут	8143	7435	0,164%
10	Котельная 2.03	природный газ/мазут	8132	5665	0,125%
11	Котельная 2.04	природный газ/мазут	8130	7682	0,169%
12	Котельная 2.05	природный газ/мазут	8139	17147	0,378%
13	Котельная 2.06	природный газ/дизельное топливо	8109	98	0,002%
14	Котельная 2.07	природный газ/дизельное топливо	8109	41	0,001%
15	Котельная 2.08	природный газ/дизельное топливо	8143	1004	0,022%
16	Котельная 2.09	уголь	5113	160	0,004%
17	Котельная 2.35	природный газ/дизельное топливо	8140	3525	0,078%
18	Котельная 3.01	природный газ/уголь	8101	27	0,001%
19	Котельная 3.02	природный газ/мазут	8109	7826	0,173%
20	Котельная 4.01	природный газ/мазут	8111	7369	0,163%
21	Котельная 4.02	природный газ/мазут	8109	1499	0,033%
22	Котельная 5.01	природный газ/мазут	8130	13864	0,306%
23	Котельная 5.02	природный газ/дизельное топливо	8140	2255	0,050%
24	Котельная 5.04	природный газ	8208	147	0,003%
25	Котельная 5.21	природный газ/мазут	8143	15345	0,338%
26	Котельная 5.36	природный газ/мазут	8139	7270	0,160%
27	Котельная 5.39	природный газ/дизельное топливо	8136	1959	0,043%
28	Котельная 1.39	Печное топливо	10328	845	0,019%
29	Котельная 1.08	уголь	5114	915	0,020%
30	Котельная 3.04	природный газ	8254	38597	0,851%

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива (основное/резерв)	Средняя низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т у.т.	Доля сжигаемого топлива, %
31	Котельная 3.05	природный газ	8254	12656	0,279%
32	Котельная 3.13	природный газ	682	149873	3,306%
33	Котельная 3.14	природный газ	7910	48024	1,059%
34	Котельная 3.17	природный газ	7910	98045	2,162%
35	Котельная 1.38	природный газ/дизельное топливо	7900	1203	0,027%
36	Котельная 4.31	природный газ/дизельное топливо	7900	3642	0,080%
37	Котельная 5.43	природный газ/дизельное топливо	7900	4639	0,102%
38	Котельная С.Тюленина	природный газ/дизельное топливо	7900	909	0,020%
39	Котельная 2.10	природный газ	7831	24482	0,540%
40	Котельная 2.33	природный газ	7910	2032	0,045%
41	Котельная 2.11	природный газ/мазут	7900	32919	0,726%
42	Котельная 5.24	природный газ/мазут	8135	13780	0,304%
43	Котельная 5.42	природный газ	8135	1702	0,038%
44	Котельная 1.09	природный газ/мазут	8000	743	0,016%
45	Котельная 1.26	печное топливо	11615	5018	0,111%
46	Котельная 1.23	природный газ/мазут	8113	16200	0,357%
47	Котельная 1.35	природный газ	8100	599	0,013%
48	Котельная 2.34	природный газ	8060	7598	0,168%
49	Котельная 3.19	природный газ	7910	801	0,018%
50	Котельная 2.28	природный газ	8050	1036	0,023%
51	Котельная 2.29	природный газ	7910	722	0,016%
52	Котельная 1.41	природный газ	7900	328	0,007%
53	Котельная 5.07	мазут	9660	5124	0,113%
54	Котельная 5.46	природный газ	7910	9103	0,201%
Сумма по городу		-	-	4 533 959	100,00%

8.6. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Омск

Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе города Омск за 2017-2021 гг. представлены в таблице 25.

Таблица 25. Топливный баланс систем теплоснабжения, образованных на базе г. Омск

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсх Всего, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/нм3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
2017								
Уголь, в том числе	361 904	4 498 531	4 262 817	694	772 198	1 627 757	597 618	3 942
- Экибастузский уголь	333 087	4479833	4241879	0	755294	1627757	571041	3 933
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	28 817	17597	19837	0	16904	0	26577	5 965
- уголь на котельных	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
Газ природный	0	1899302	1899302	678 787	991213	536958	0	8 134
Газ отходящий	0	1 508 573	1 508 573	93 079	0	0	0	432
Нефтепродукты,	13 810	25 212	26 998	12 815	8 171	16 427	12 024	9 700

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсх Всего, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м3
				На котельных на отпуске тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуске тепловой энергии	На отпуске электрической энергии		
в том числе								
- мазут	13 810	21 247	23 033	6 292	8 171	16 427	12024	9 388
- печное топливо	0	3965	3965	6523	0	0	0	11 516
Итого				785 374	1 771 582	2 181 142		
2018								
Уголь, в том числе	597 599	4 281 269	4 105 815	694	834 192	1 467 867	773 053	3 926
- Экибастузский уголь	571 041	4 265 257	4086950	0	819011	1467867	749348	3 917
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	26 558	14911	17764	0	15181	0	23705	5 982
-уголь на котельных	0	1101	1101	694	0	0	0	4 410
Газ природный	0	1941799	1941799	698 778	1039133	520608	0	8 142
Газ отходящий	0	1 508 573	1 508 573	93 079	0	0	0	432
Нефтетопливо, в том числе	12 024	22 310	23 598	12 801	7 125	11 825	10 736	9 418
- мазут	12 024	18345	19633	6 278	7 125	11 825	10736	8 995
- печное топливо	0	3965	3965	6 523	0	0	0	11 516
Итого				805 352	1 880 450	2 000 300		
2019								
Уголь, в том числе	773 053	3 597 941	3 907 519	670	795 462	1 399 961	463 475	3 934
- Экибастузский уголь	749 348	3596949	3900028	0	789955	1399961	446269	3 931
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	23 705	0	6499	0	5507	0	17206	5 932
-уголь на котельных	0	992	992	670	0	0	0	4 729
Газ природный	0	1799209	1799209	674 335	1009516	412654	0	8 157
Газ отходящий	0	1 628 902	1 628 902	100 993	0	0	0	434
Нефтетопливо, в том числе	10 736	19 305	19 455	11 457	5 343	8 699	10 586	9 175
- мазут	10 736	16134	16284	6 253	5343	8699	10586	8 724
- печное топливо	0	3170	3170	5 204	0	0	0	11 491

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, м3	Израсх Всего, т. натурального топлива, м3	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного топлива			Остаток топлива, т. натурального топлива, м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг ккал/м3
				На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
					На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Итого				787 455	1 810 321	1 821 314		
2020								
Уголь, в том числе	463 475	3 705 875	3 611 400	564	787 862	1 280 645	557 950	4 010
- Экибастузский уголь	446 269	3629906	3534143	0	771891	1252256	542032	4 009
- Карагандинский уголь	0	75134	75134	0	14910	28389	0	4 034
- Кузнецкий каменный уголь	17 206	0	1288	0	1061	0	15918	5 766
-уголь на котельных	0	835	835	564	0	0	0	4 731
Газ природный	0	1762299	1757210	661 944	979743	403994	0	8 149
Газ отходящий	0	1 628 902	1 628 902	100 993	0	0	0	434
Нефтепродукты, в том числе	10 586	16 213	16 141	8 859	5 349	8 000	10 657	9 631
- мазут	10 586	13432	13360	4 300	5349	8000	10657	9 247
- печное топливо	0	2781	2781	4 559	0	0	0	11 473
Итого				772 361	1 772 954	1 692 639		
2021								
Уголь, в том числе	557 950	3 841 158	3 938 417	1 299	885 881	1 328 654	460 691	3 938
- Экибастузский уголь	542 032	3839439	3934914	0	884402	1328654	446557	3 937
- Карагандинский уголь	0	0	0	0	0	0	0	0
- Кузнецкий каменный уголь	15 918	0	1784	0	1479	0	14134	5 803
-уголь на котельных	0	1719	1719	1299	0	0	0	5 291
Газ природный	0	1877837	1 871 765	704 319	1031443	436889	0	8 125
Газ отходящий	0	1 509 861	1 509 861	117 758	0	0	0	546
Нефтепродукты, в том числе	10 661	19 071	18 190	11 079	5 749	8 230	11 543	9 643
- мазут	10 661	15473	14592	5 215	5749	8230	11543	9 208
- печное топливо	0	3598	3598	5 864	0	0	0	11 410
Итого				834 455	1 923 073	1 773 774		

Анализируя данные, полученные в таблице 26, можно сделать вывод, что основными видами топлива, сжигаемыми в г. Омск, является уголь, который используется для производства тепловой и электрической энергии в количестве 48,90%, и газ - в количестве 47,95% от общего потребления топлива по всему городу.

Таблица 26. Данные суммарного расхода условного топлива по каждому виду топлива

Вид топлива	Расход условного топлива	Процент от общего потребления
Газ	2 172 549,62	47,95
Мазут	19 194,56	0,42
Уголь	2 215 834,12	48,90
Отходящий газ	117 758,02	2,60
Печное топливо	5 863,95	0,13
Сумма	4 531 200,27	100,00

8.7. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Омск

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых газовых котельных и переводе котельных предусматривается сжигание природного газа. В связи с чем увеличатся расходы и потребление природного горючего газа.

8.8. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года топливные балансы источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

9. Надежность теплоснабжения

9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Описание показателей надежности систем теплоснабжения осуществлено на основании данных, предоставленных теплоснабжающей организацией, о повреждениях тепловых сетей.

Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск по ЕТО за 2017-2021 гг. приведены в таблице 27.

Анализ статистики повреждений на тепловых сетях за последние 5 лет позволяет сделать вывод, что общее количество повреждений в эксплуатационный период и при проведении гидравлических испытаний остается примерно на одном уровне, что свидетельствует об отсутствии качественных изменений в техническом состоянии трубопроводов тепловых сетей. Более 40 % тепловых сетей г. Омск имеют срок службы более 30 лет, поэтому требуется увеличение объема капитальных ремонтов.

В то же время по многим котельным фиксируется отсутствие повреждений в отопительный период. Данное обстоятельство объясняется устранением наименее надежных участков тепловых сетей во время проведения гидравлических испытаний перед началом отопительного периода.

Таблица 27. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО №1 АО "Омск РТС"					
ТЭЦ-3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,27	1,15	0,68	1,01	1,08
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,08	0,02	0,06	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,26	1,07	0,66	0,96	1,04
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,85	1,08	0,62	0,67	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,26	0,29	0,34	0,29	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,31	0,39	0,12	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,71	1,27	0,74	0,90	0,94
ТЭЦ-4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,29	0,76	0,58	0,25	0,50
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,04	0,00	0,04	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,24	0,72	0,58	0,22	0,47
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	1,08	1,40	1,02	0,99	0,94
в отопительный период, 1/км/оп	0,50	0,56	0,67	0,56	0,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,06	0,06	0,03	0,12	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,78	1,26	0,93	0,75	0,84
ТЭЦ-5					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,34	0,68	0,72	0,75	0,85
в отопительный период, 1/км/оп	0,06	0,11	0,06	0,06	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,25	0,58	0,65	0,71	0,83
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,72	0,94	0,81	0,65	0,66

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,31	0,38	0,32	0,27
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,12	0,18	0,25	0,14	0,19
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,63	1,04	0,96	0,85	0,90
ТЭЦ-2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,21	0,38	0,30	0,58	0,51
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,10	0,00	0,03	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,28	0,30	0,55	0,51
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,68	0,90	0,61	0,95	0,79
в отопительный период, 1/км/оп	0,18	0,20	0,24	0,21	0,17
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,30	0,42	0,25	0,62	0,48
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	0,91	0,64	1,05	0,88
КРК					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,32	0,13	0,40	0,35	0,41
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,03	0,00	0,00	0,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,30	0,13	0,40	0,35	0,38
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,67	0,89	0,61	0,55	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,29	0,33	0,39	0,33	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,06	0,11	0,03	0,02	0,06
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	0,76	0,66	0,59	0,62
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"					
Котельная 1.01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.03					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,05	0,00	0,05	0,30	0,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,00	0,05	0,05	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,10	0,20
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,05	0,00	0,05	0,27	0,23
Котельная 1.04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,57	0,21
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,08	0,08	0,08	0,46	0,17
Котельная 1.05					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,32	0,00	0,00	0,63	0,95
Котельная 1.39					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.08					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Котельная 3.04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,74	0,74	1,30	2,14	0,28
в отопительный период, 1/км/оп	0,74	0,74	1,30	1,49	0,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,62	0,62	1,09	1,80	0,23
Котельная 3.05					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"					
Котельная 3.13					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,04	0,08	0,04	0,23	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,08	0,04	0,00	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,19	0,12
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,03	0,06	0,03	0,17	0,17
Котельная 3.14					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,40	0,52
Котельная 5.42					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,70	0,70
ЕТО №11 Омский РВПиС					
Котельная 1.09					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»					
Котельная 1.26					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"					
Котельная 1.23					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,08	0,08	0,00	0,08	0,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,06	0,00	0,06	0,32
ЕТО №14 ООО "Мечта"					
Котельная 1.35					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ТЭС					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"					
Котельная 2.34					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,63	0,78	0,00	0,47	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	0,78	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,16	0,47
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,68	0,00	0,41	0,55
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"					
Котельная 3.19					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"					
Котельная 2.28					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»					
Котельная 2.29					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 АО «Русь»					
Котельная 1.41					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"					
Котельная 5.07					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"					
Котельная 5.46					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00

Таблица 28. Интегральные показатели повреждаемости источников теплоснабжения г. Омск по ЕТО за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
АО "ОмскРТС"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,31	1,26	1,14	1,32	1,45
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,16	0,06	0,08	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,26	1,10	1,09	1,24	1,41
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,75	0,98	0,72	0,68	0,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,28	0,31	0,37	0,31	0,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,18	0,24	0,17	0,19	0,21
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,65	1,05	0,82	0,83	0,86
МП г. Омска "Тепловая компания"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,08	0,06	0,05	0,45	0,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,06	0,05	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,05	0,04	0,35	0,17
ООО "Тепловая компания"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,08	0,08	0,00	0,08	0,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,06	0,06	0,00	0,06	0,32
ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	1,51	2,83
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	1,51	2,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,43	5,37
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,63	0,63	1,10	1,81	0,24
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	0,63	1,10	1,26	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,53	0,53	0,93	1,53	0,20
ООО "Омсктехуглерод"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,13	0,16	0,13	1,16	0,70
в отопительный период, 1/км/оп	0,13	0,16	0,13	0,36	0,18
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,34	0,31
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,09	0,10	0,09	0,79	0,47
ООО "КомплексТеплоСервис"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,63	0,78	0,00	0,47	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,63	0,78	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,16	0,47
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	0,68	0,00	0,41	0,55
ООО СМТ "Стройбетон"					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00

9.2. Частота отключений потребителей

В таблице 29 приведена статистика по количеству повреждения на тепловых сетях в эксплуатационном режиме (без учета испытаний), в результате которых произошло отключение потребителей.

Таблица 29. Количество отказов на тепловых сетях в эксплуатационном режиме работы, в результате которых произошло отключение потребителей

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование источника теплоснабжения	2017	2018	2019	2020	2021
1	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-3	119	161	114	108	98
2	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-4	36	47	34	31	29
3	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-5	238	316	230	208	185
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	36	52	34	34	29
5	АО "ОмскРТС"	КРК	87	114	82	74	71
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0	0	0	0	0
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	1	0	1	4	1
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	2	2	2	7	0
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	1	0	1	4	1
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	0	0	0	0	0
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	0	0	0	0	0
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	0	0	0	10	1
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	0	0	0	1	1
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	0	0	0	1	0
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	5	5	2	6	1
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	1	1	2	8	4
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0	0	0	0	0
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0	0	0	0	0
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	0	0	0	0	0
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0	0	0	0	0
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	0	0	0	0	0
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0	0	0	0	0
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	0	0	0	1	0
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	1	0	1	2	1
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	0	0	0	0	0
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	3	3	0	3	0
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	0	0	0	2	0
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0	0	0	0	0
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	0	0	0	0	0
30	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	0	0	1	2	0
31	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	1	0	0	2	1
32	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0	0	0	0	0
33	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	0	0	0	0	0
34	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	8	8	14	23	3
35	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	0	0	0	0	0
36	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	1	2	1	1	3
37	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	4	4	4	31	12
38	АО "Омкшина"	Котельная 3.17	0	0	0	0	0
39	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	0	0	0	0	0
40	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	0	0	0	0	0
41	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0	0	0	0	0
42	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование ЕТО	Наименование источника теплоснабжения	2017	2018	2019	2020	2021
43	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	0	0	0	0	0
44	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	0	0	0	0	0
45	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	0	0	0	0	0
46	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	0	0	0	107	129
47	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	0	0	0	10	13
48	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	0	0	0	1	1
49	Омский РВПиС	Котельная 1.09	0	0	0	0	0
50	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	0	0	0	0	0
51	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	1	1	0	1	3
52	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0	0	0	0	0
53	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	0	0	0	0	0
54	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	4	5	0	2	1
55	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0	0	0	0	0
56	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	0	0	0	0	0
57	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	0	0	0	0	0
58	АО «Русь»	Котельная 1.41	0	0	0	0	0
59	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	0	0	0	0	0
60	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	0	0	0	1	0

9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Результаты расчета потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений приведены в Главе 11 «Надежность теплоснабжения».

На основании статистических данных, предоставленных теплоснабжающими организациями г. Омск, по выявленным повреждениям тепловых за отопительные периоды 2019-2020 и 2020-2021 был сделан вывод, что время восстановления не превышает значения расчетного среднего времени до восстановления (9 часов).

В таблице 30 приведены показатели восстановления на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

В таблице 31 представлен средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в результате повреждений на тепловых сетях источников теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

В таблице 32 представлен средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг.

Таблица 30. Показатели восстановления на источниках теплоснабжения г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО №1 АО "Омск РТС"					
ТЭЦ-3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	12,56	10,50	14,67	6,25
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,00	4,50	6,00	5,00	4,50
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,44	11,75	9,00	13,29	5,90
ТЭЦ-4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	7,00	0,00	5,00	9,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,00	5,00	4,50	6,00	5,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,88	6,00	4,50	5,50	7,00
ТЭЦ-5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,86	9,88	16,43	10,50	8,75
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,50	6,00	5,00	4,50	6,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,56	9,73	15,00	9,95	8,20
ТЭЦ-2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	11,83	0,00	5,00	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,00	4,50	6,00	5,00	4,50
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,00	10,79	6,00	5,00	4,50
КРК					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	7,00	0,00	0,00	14,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,00	5,00	4,50	6,00	5,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,67	6,50	4,50	6,00	9,50
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"					
Котельная 1.01					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.03					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Среднее время восстановления отопления после повреждения в рас-	4,00	0,00	6,00	6,00	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Котельная 5.21					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 5.36					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,03	0,01	0,03	0,00	0,00
Котельная 5.39					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,02	0,00	0,00	0,03	0,03
Котельная 1.39					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 1.08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"					
Котельная 3.04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,02	0,02	0,04	0,04	0,09
Котельная 3.05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"					
Котельная 3.13					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,00	0,04
Котельная 3.14					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,04	0,05
ЕТО №5 АО "Омкшина"					
Котельная 3.17					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"					
Котельная 1.38					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 4.31					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 5.43					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная С.Тюленина					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №7 АО "ОНИИП"					
Котельная 2.10					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ					
Котельная 2.33					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"					
Котельная 2.11					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"					
Мини-ТЭЦ					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная 5.24					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,07	0,06
Котельная 5.42					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,07	0,04
ЕТО №11 Омский РВПиС					
Котельная 1.09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»					
Котельная 1.26					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"					
Котельная 1.23					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
ЕТО №14 ООО "Мечта"					
Котельная 1.35					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"					
ТЭС					

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"					
Котельная 2.34					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"					
Котельная 3.19					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"					
Котельная 2.28					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»					
Котельная 2.29					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №20 АО «Русь»					
Котельная 1.41					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"					
Котельная 5.07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"					
Котельная 5.46					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 32. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Омск за 2017-2021 гг.

Наименование ЕТО	Наименование показателя				
	Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО				
	2017	2018	2019	2020	2021
АО "ОмскРТС"	0,06	0,10	0,19	0,09	0,11
АО "ОмскРТС"	0,04	0,11	0,00	0,06	0,21
МП г. Омска "Тепловая компания"	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	0,00	0,00	0,04	0,04	0,09
ООО "Омсктехуглерод"	0,00	0,00	0,03	0,04	0,05
АО "Омскшина"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ПТЭ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "ОНИИП"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Омсктрансаш"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Омский РВПиС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Малая генерация»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Тепловая компания"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Мечта"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Омский каучук"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "КомплексТеплоСервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергопоставка"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Русь»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО "Сатурн"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО СМТ "Стройбетон"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.4.Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Единичные свойства надежности могут быть классифицированы по двум признакам. В качестве первого классификационного признака использованы функции, задаваемые объекту.

Вторым признаком является класс объекта, поскольку одни свойства характеризуют надежность только элементов системы, другие – только систему в целом (совокупности элементов), а третьи – как элементов, так и систем.

Поэтому безотказность – наиболее общее из всех единичных свойств.

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности, в том числе, вероятность безотказной работы.

Согласно МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» в зависимости от полученных показателей надежности отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75 - 0,89;
- малонадежные – 0,5 – 0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностями безотказной работы, определяемыми для каждого потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Результаты расчета показателей надёжности потребителей тепловой энергии представлены в таблице 33. В таблице представлены минимальные и максимальные показатели вероятности безотказной работы потребителя для каждого источника тепловой энергии, а также количество потребителей, для которых данный показатель ниже нормированного.

На рисунках 6 - 15 показаны зоны ненормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Таблица 33. Расчет вероятности безотказной работы потребителей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование ЕТО	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
			Min	Max	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование ЕТО	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
			Min	Max	
1	ТЭЦ-3	АО "ОмскРТС"	0.224611	0.994658	2632
2	ТЭЦ-4	АО "ОмскРТС"	0.157026	0.867657	255
3	ТЭЦ-5	АО "ОмскРТС"	0.281649	1	2168
4	ТЭЦ-2	АО "ОмскРТС"	0.232036	1	1202
5	КРК	АО "ОмскРТС"	0.170689	0.776307	1358
6	Котельная 1.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.999783	1	0
7	Котельная 1.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.808426	0.994569	3
8	Котельная 1.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.829648	0.978804	171
9	Котельная 1.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.915701	0.991197	0
10	Котельная 1.27	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.952758	1	0
11	Котельная 1.43	МП г. Омска "Тепловая компания"	-	-	-
12	Котельная 2.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.968467	1	0
13	Котельная 2.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.958597	0.994297	0
14	Котельная 2.03	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.97365	0.996721	0
15	Котельная 2.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.972977	0.995721	0
16	Котельная 2.05	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.900403	0.99418	0
17	Котельная 2.06	МП г. Омска "Тепловая компания"	1	1	0
18	Котельная 2.07	МП г. Омска "Тепловая компания"	1	1	0
19	Котельная 2.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.998877	0.998877	0
20	Котельная 2.09	МП г. Омска "Тепловая компания"	1	1	0
21	Котельная 2.35	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.955684	0.998462	0
22	Котельная 3.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	1	1	0
23	Котельная 3.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.993079	0.999328	0
24	Котельная 4.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.945364	0.999687	0
25	Котельная 4.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.991496	0.999314	0
26	Котельная 5.01	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.967792	0.996057	0
27	Котельная 5.02	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.994753	0.99851	0
28	Котельная 5.04	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.973783	0.990595	0
29	Котельная 5.21	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.854433	0.99548	4
30	Котельная 5.36	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.957186	0.999939	0
31	Котельная 5.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	0.980984	0.987079	0
32	Котельная 1.39	МП г. Омска "Тепловая компания"	-	-	-
33	Котельная 1.08	МП г. Омска "Тепловая компания"	1	1	0
34	Котельная 3.04	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	0.745518	0.957342	52
35	Котельная 3.05	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	0.925952	0.942423	0
36	Котельная 3.13	ООО "Омсктехуглерод"	0.988592	0.999133	0
37	Котельная 3.14	ООО "Омсктехуглерод"	0.599288	1	273
38	Котельная 3.17	АО "Омскшина"	-	-	-
39	Котельная 1.38	ООО "ПТЭ"	0.984895	0.985045	0
40	Котельная 4.31	ООО "ПТЭ"	0.98626	0.993057	0
41	Котельная 5.43	ООО "ПТЭ"	0.985218	1	0
42	Котельная С.Тюленина	ООО "ПТЭ"	1	1	0
43	Котельная 2.10	АО "ОНИИП"	0.892669	0.999569	5
44	Котельная 2.33	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	-	-	-
45	Котельная 2.11	АО "Омсктрансмаш"	-	-	-
46	Мини-ТЭЦ	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0.809872	0.999476	546
47	Котельная 5.24	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0.87811	0.995906	1
48	Котельная 5.42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0.989927	0.996339	0
49	Котельная 1.09	Омский РВПиС	0.999567	0.999783	0
50	Котельная 1.26	ООО «Малая генерация»	0.954833	0.975975	0
51	Котельная 1.23	ООО "Тепловая компания"	0.725641	0.978903	80
52	Котельная 1.35	ООО "Мечта"	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование ЕТО	Значение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей		Количество потребителей, значение вероятности безотказного теплоснабжения которых ниже нормированного
			Min	Max	
53	ТЭС	ПАО "Омский каучук"	-	-	-
54	Котельная 2.34	ООО "КомплексТеплоСервис"	0.956541	0.976125	0
55	Котельная 3.19	ООО "Энергопоставка"	-	-	-
56	Котельная 2.28	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0.999997	1	0
57	Котельная 2.29	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	-	-	-
58	Котельная 1.41	АО «Русь»	-	-	-
59	Котельная 5.07	ПАО "Сатурн"	-	-	-
60	Котельная 5.46	ООО СМТ "Стройбетон"	0.899926	0.999568	1

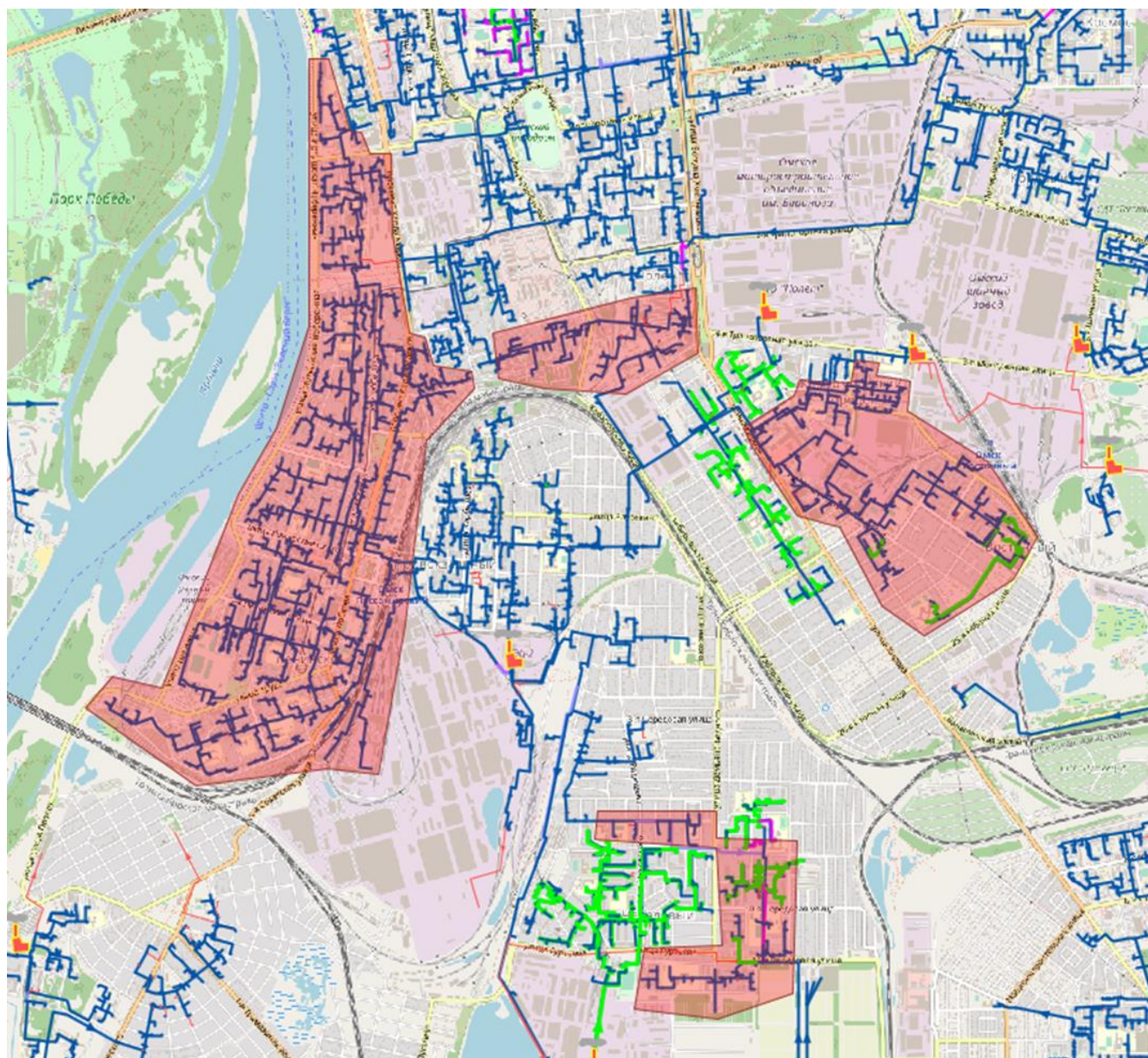


Рисунок 6. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-2

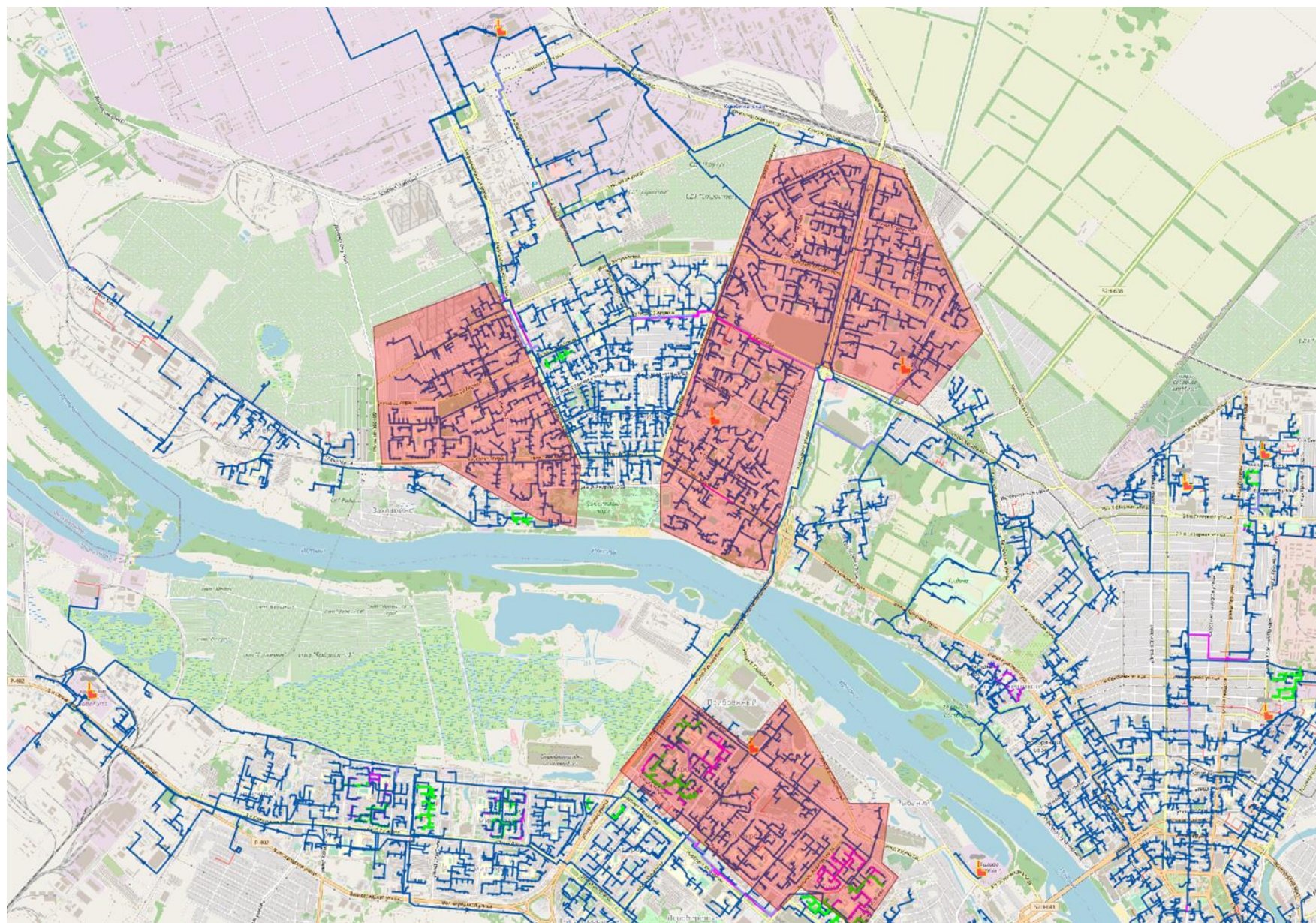


Рисунок 7. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-3

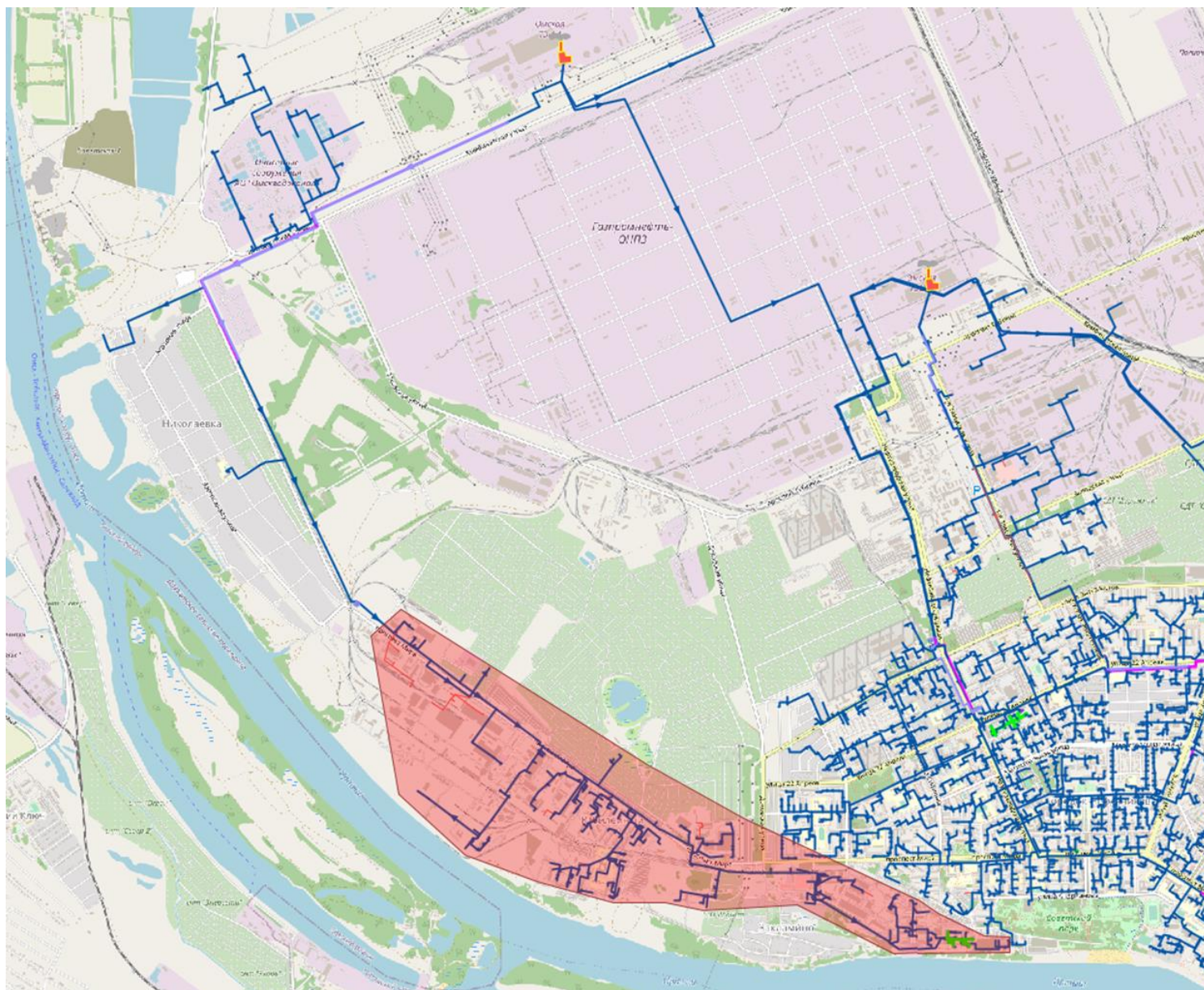


Рисунок 8. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-4

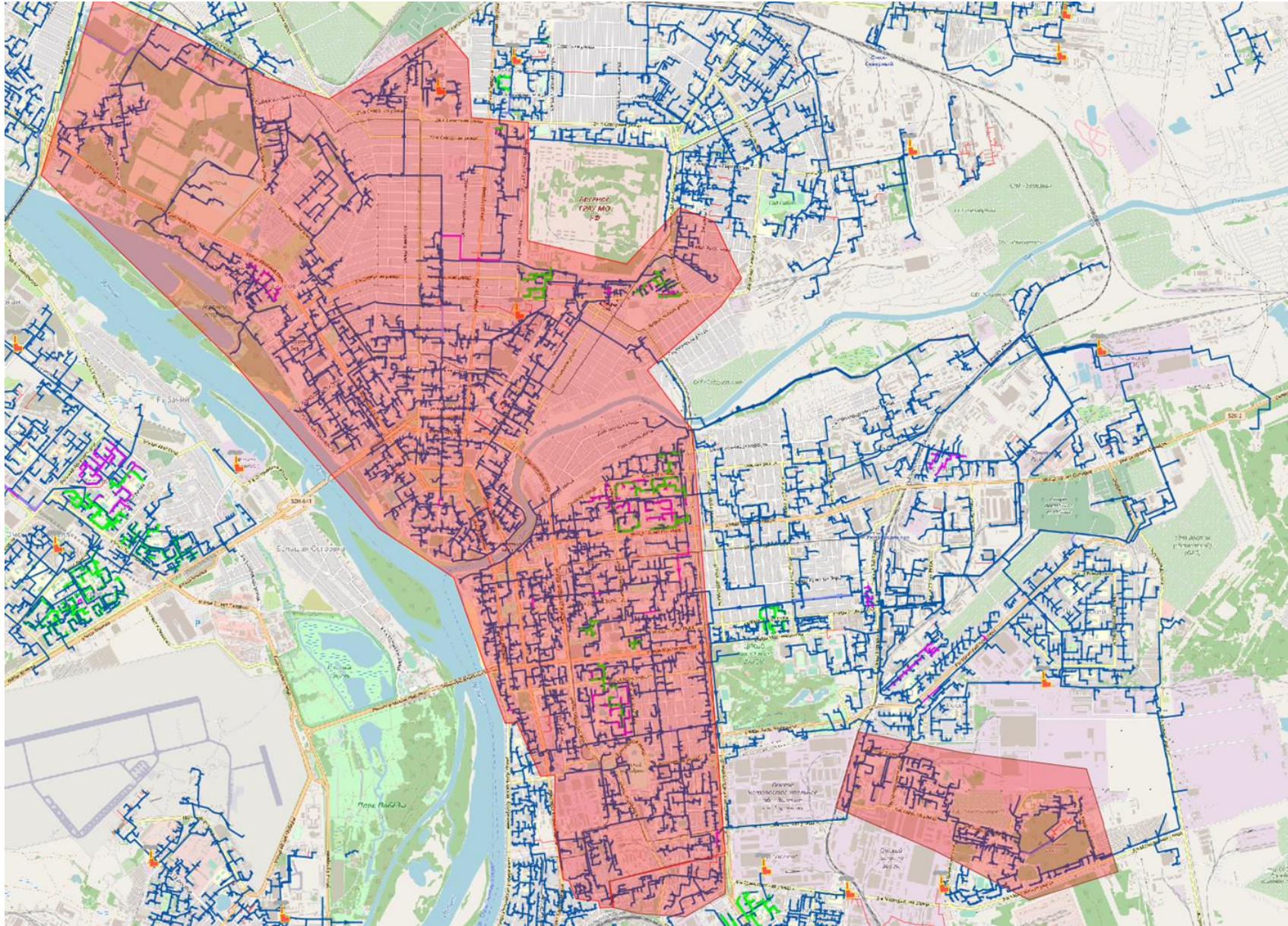


Рисунок 9. Зоны ненормативной надежности Омской ТЭЦ-5

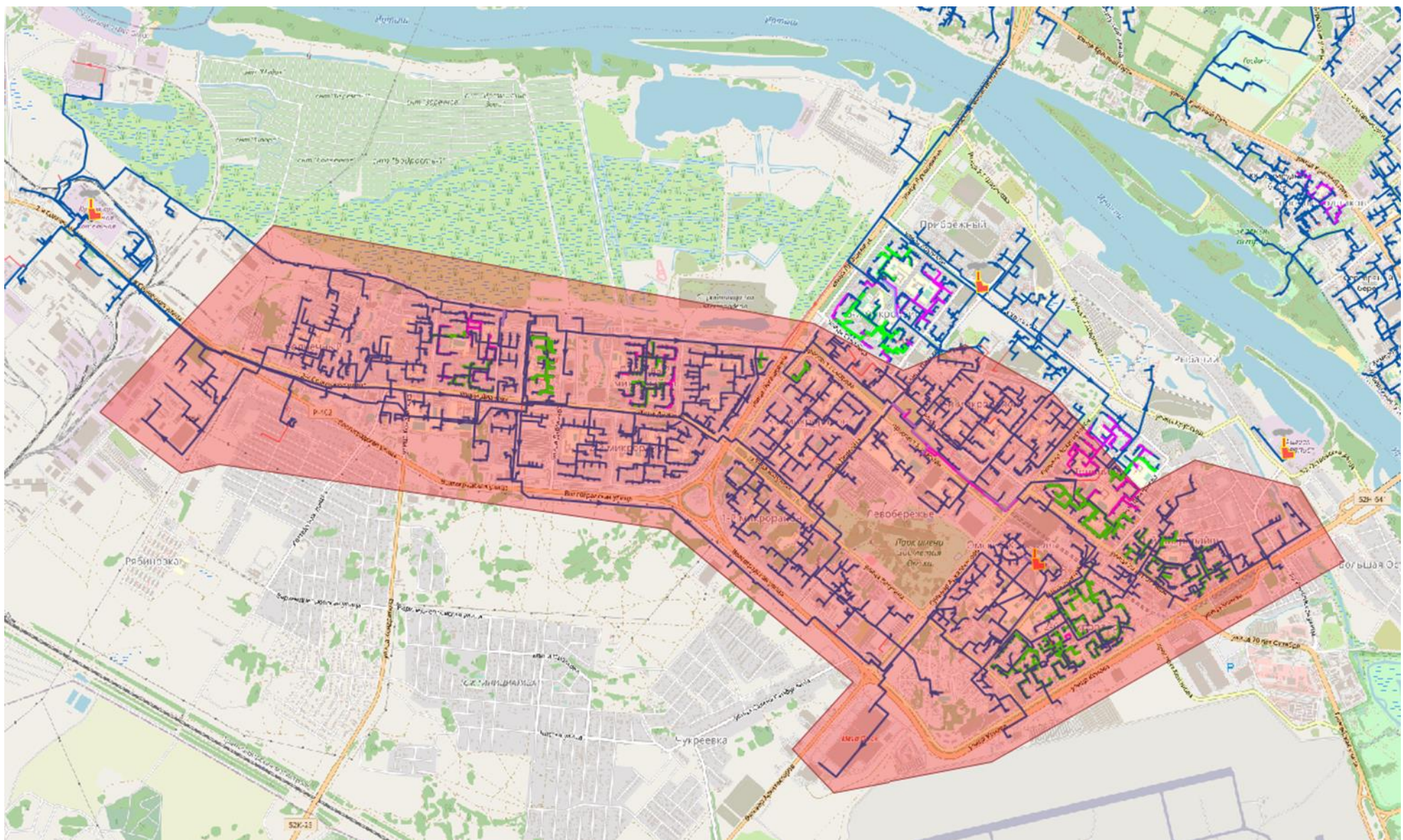


Рисунок 10. Зоны ненормативной надежности КРК

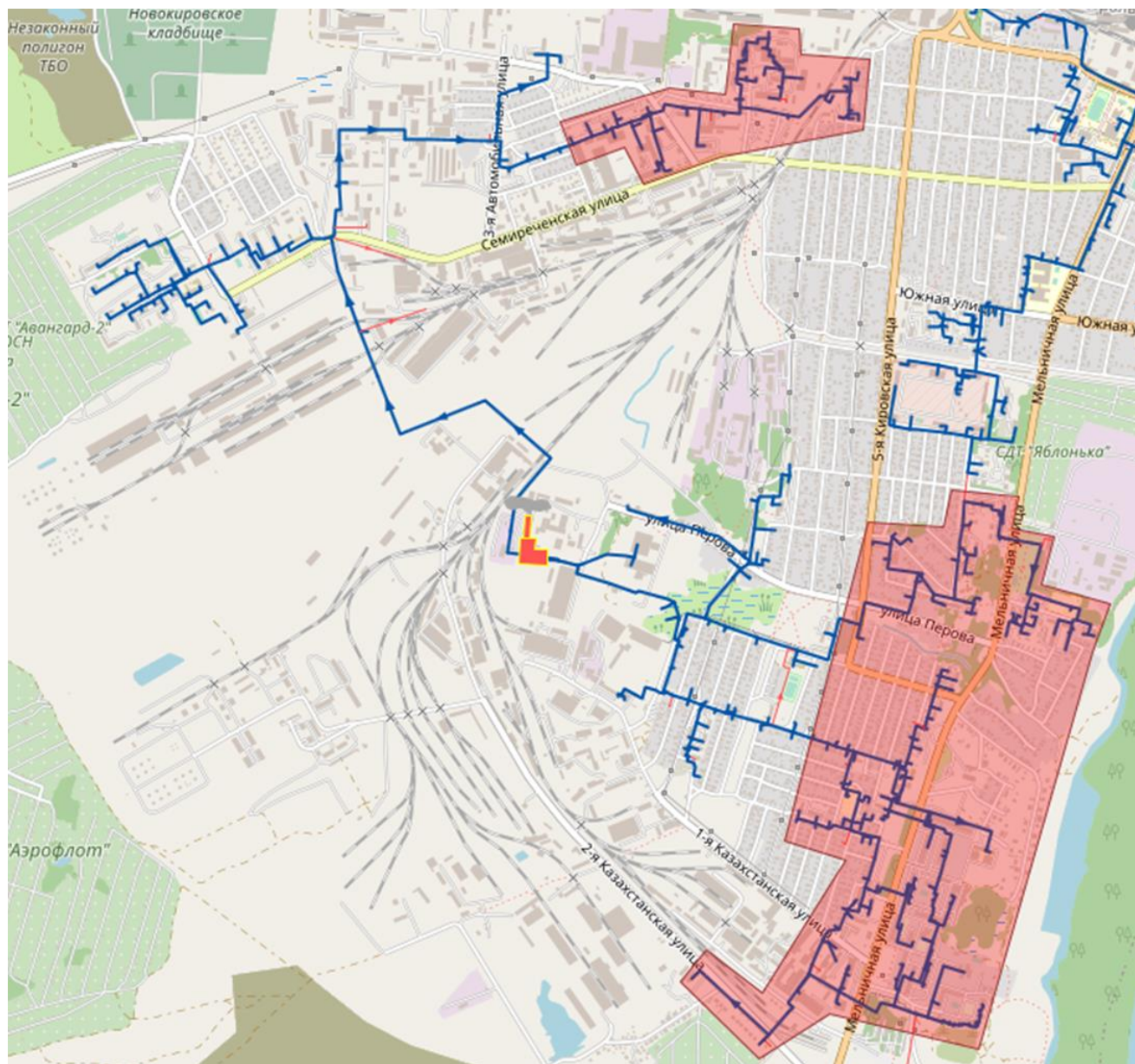


Рисунок 11. Зоны ненормативной надежности котельной 1.04

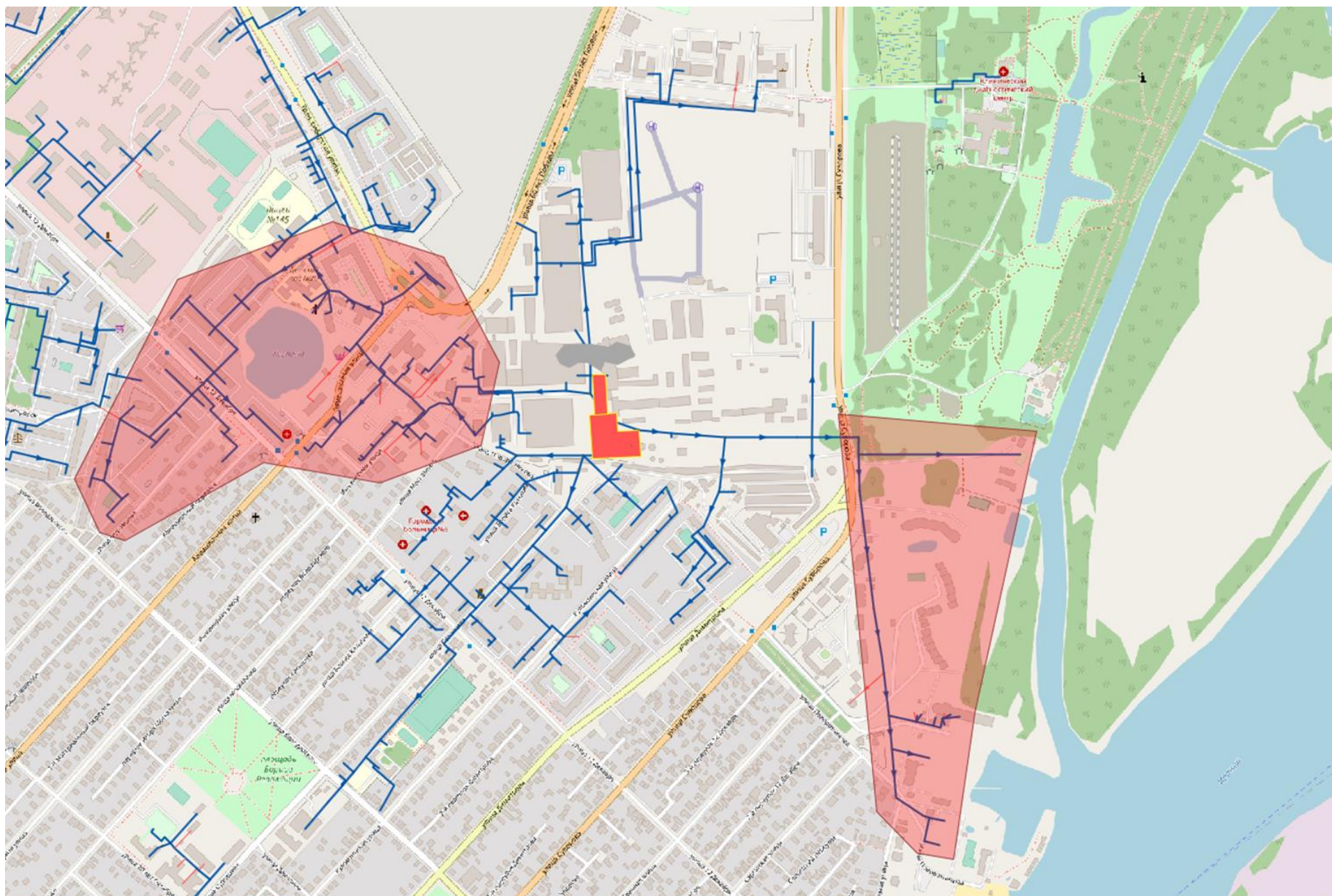


Рисунок 12. Зоны ненормативной надежности котельной 1.23

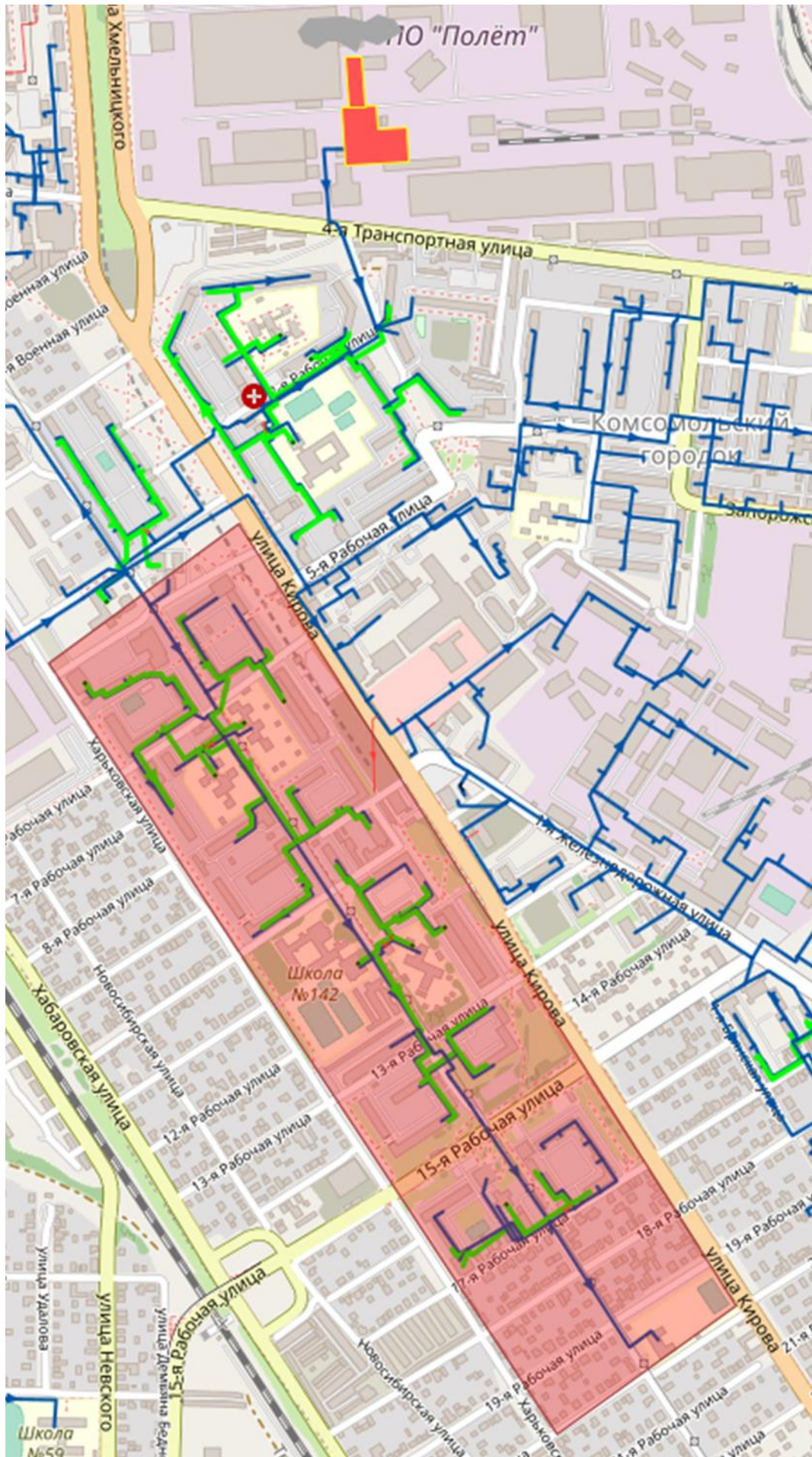


Рисунок 13. Зоны ненормативной надежности котельной 3.04

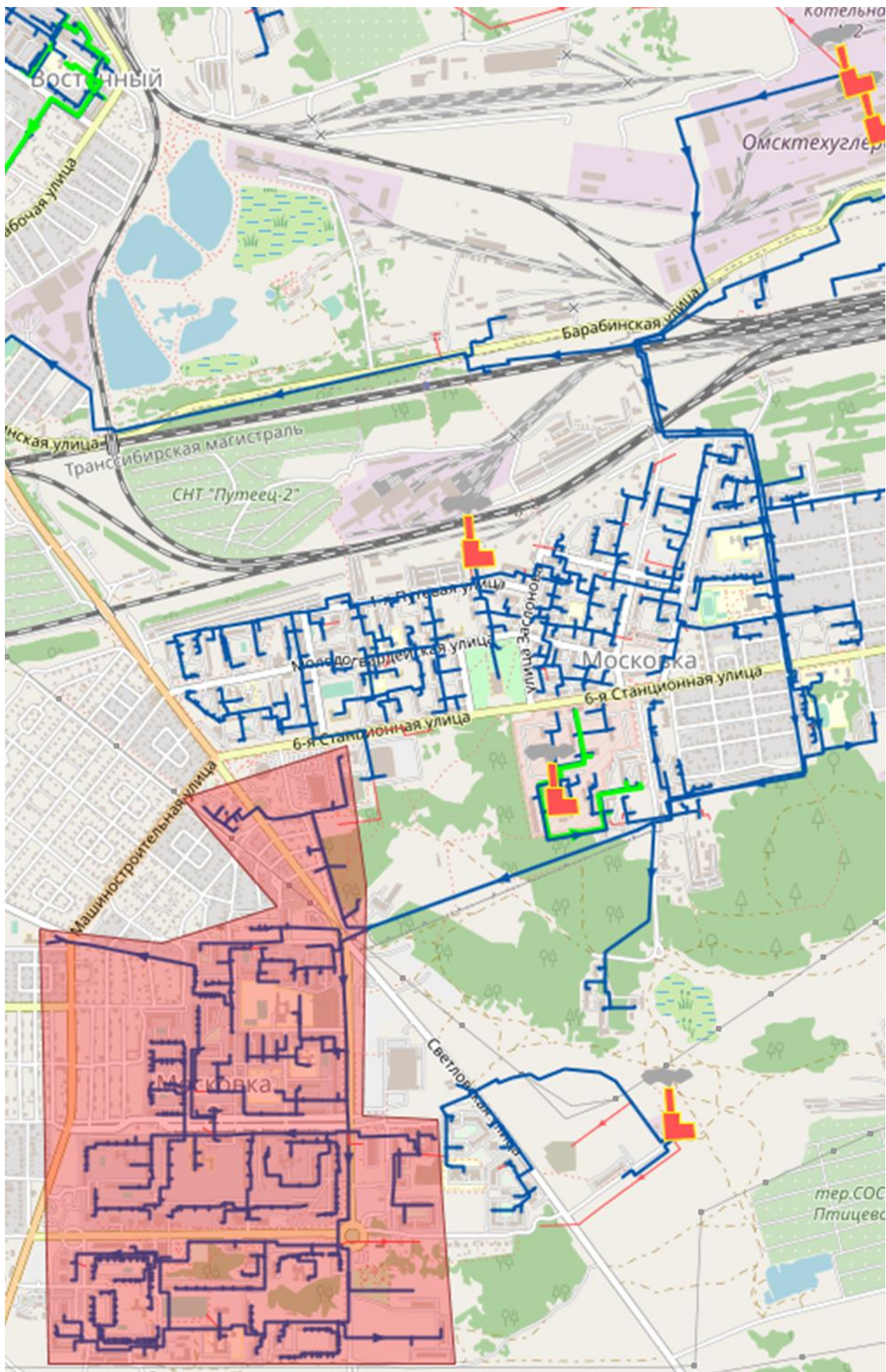


Рисунок 14. Зоны ненормативной надежности котельной 3.14

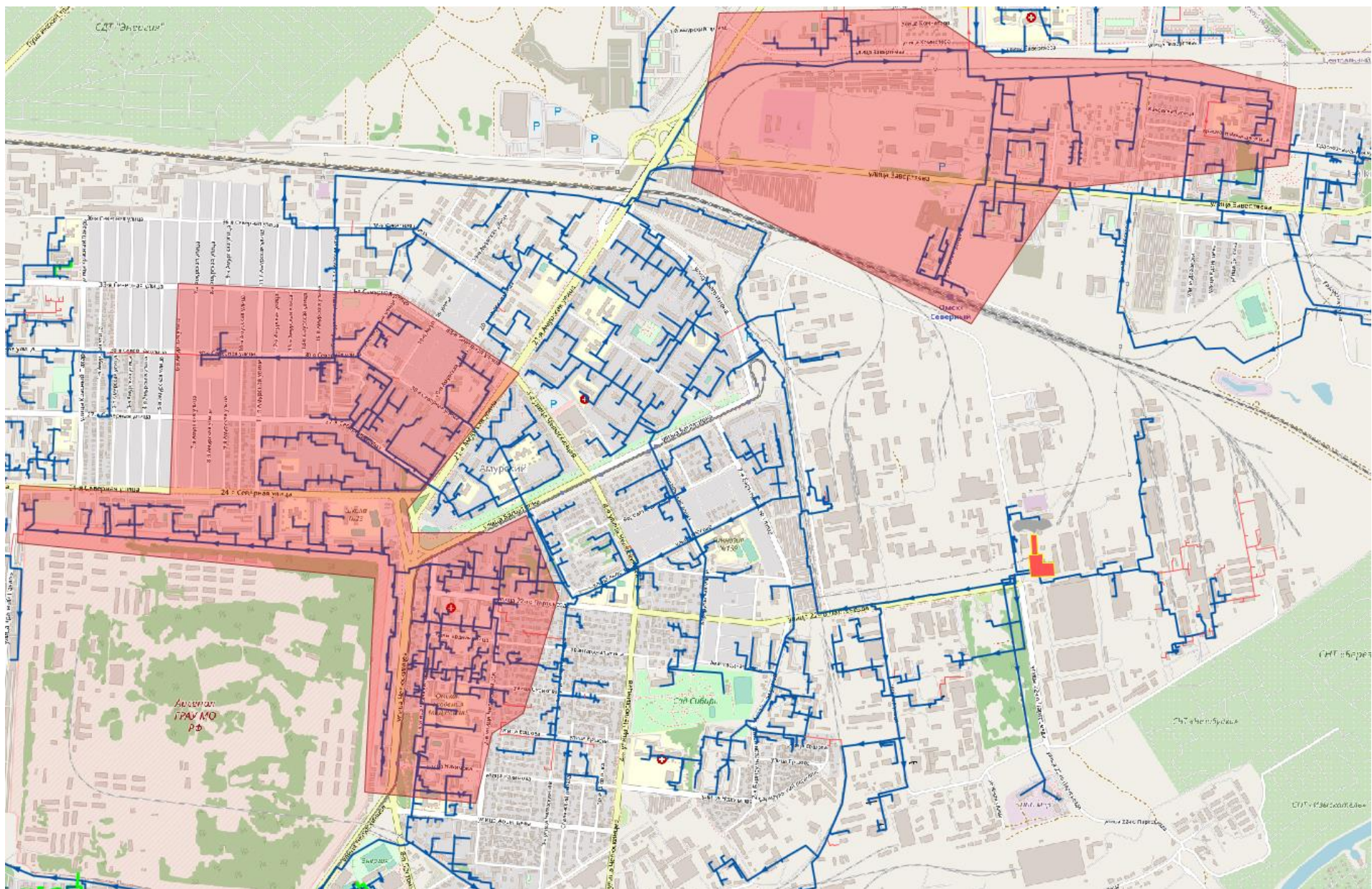


Рисунок 15. Зоны ненормативной надежности котельной 5.23

9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике"

Согласно Правилам расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

- а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;
- б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;
- в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, что привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Анализ повреждений тепловых сетей за 2021 г. (приведены в п. 3.9) показывает, что в г. Омск не зафиксировано аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти.

9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

В г. Омск не зафиксировано аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти. По этой причине анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, не производился.

9.7. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года показатели надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1. Общие положения

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в актуальной редакции (от 27.03.2019): Часть 10 "Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций" главы 1 содержит описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

Теплосетевые организации и субъекты естественных монополий в области раскрытия информации руководствуются «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» (Постановление Правительства РФ от 5 июля 2017 г. № 570 в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2016 № 867, от 31.08.2017 № 1053, от 31.03.2018 № 390, от 12.07.2018 № 810, с изм., внесенными Постановлением Правительства РФ от 30.04.2020 № 622).

Регулируемой организацией подлежит раскрытию информация:

- а) о регулируемой организации (общая информация);
- б) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- в) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- д) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- е) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- ж) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- з) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения;

и) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;

к) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги) содержит сведения:

а) об утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность);

б) об утвержденных тарифах на теплоноситель, поставляемый регулируемыми организациями потребителям, другим регулируемым организациям;

в) об утвержденных тарифах на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

г) об утвержденной плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;

д) об утвержденной плате за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;

е) об утвержденных тарифах на горячую воду, поставляемую регулируемыми организациями потребителям, другим регулируемым организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности), содержит сведения:

а) о выручке от регулируемого вида деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности;

б) о себестоимости производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:

-расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель;

-расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки;

-расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт*ч), и объем приобретения электрической энергии;

-расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе;

-расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе;

-расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала;
 - расходы на амортизацию основных производственных средств;
 - расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности;
 - общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
 - общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт;
 - расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов);
 - прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- в) о чистой прибыли, полученной от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей);
- г) об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки (тыс. рублей);
- д) о валовой прибыли (убытках) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);
- е) о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);
- ж) об установленной тепловой мощности объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии (Гкал/ч);
- з) о тепловой нагрузке по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (Гкал/ч);
- и) об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);
- к) об объеме приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. Гкал);
- л) об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе

определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) (тыс. Гкал), включая отдельно сведения об определенном по приборам учета объеме тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал;

м) о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденных уполномоченным органом (Ккал/ч.мес.);

н) о фактическом объеме потерь при передаче тепловой энергии (тыс. Гкал/год);

о) о среднесписочной численности основного производственного персонала (человек);

п) о среднесписочной численности административно-управленческого персонала (человек);

р) о нормативах удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал);

р.1) о фактическом удельном расходе условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности (кг у. т./Гкал);

с) об удельном расходе электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (тыс. кВт.ч/Гкал);

т) об удельном расходе холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (куб. м/Гкал);

у) о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателях физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения.

Регулируемыми организациями информация раскрывается путем:

а) размещения в федеральной государственной информационной системе "Единая информационно-аналитическая система "Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования" (далее - информационно-аналитическая система) напрямую или посредством передачи информации из региональных информационных систем, созданных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), либо в случае наделения законом субъекта Российской Федерации полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере теплоснабжения органов местного

самоуправления муниципальных образований (далее - органы местного самоуправления) - информационных систем, созданных органами местного самоуправления, либо иных информационных систем, содержащих необходимую для раскрытия информации (в случае их наличия), с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных (единых форматов для информационного взаимодействия), утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - единые форматы);

б) опубликования в печатных изданиях, в которых публикуются акты органов местного самоуправления (далее - печатные издания), а также представления информации в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного представителя регулируемой организации, а также единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения, в полном объеме на электронном носителе в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) - в случае, указанном в абзаце первом пункта 10 настоящего документа;

в) опубликования в печатных изданиях - в случае, указанном в абзаце втором пункта 10 настоящего документа;

г) предоставления информации на безвозмездной основе на основании письменных запросов заинтересованных лиц;

д) опубликования на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет") единой теплоснабжающей организации - для единой теплоснабжающей организации.

(п. 10. В случае если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", информация раскрывается такими организациями путем ее опубликования в печатных изданиях и представления в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченного представителя соответствующей организации, в полном объеме на электронном носителе в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), который самостоятельно размещает представленную информацию в информационно-аналитической системе и публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет".

В случае если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах

теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", и законом субъекта Российской Федерации орган местного самоуправления этого муниципального образования наделен полномочиями по государственному регулированию цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, информация раскрывается такими организациями путем ее опубликования в печатных изданиях и представления на основании письменных запросов заинтересованных лиц.

Кроме того, если регулируемая организация, а также единая теплоснабжающая организация, теплоснабжающая организация и теплосетевая организация в ценовых зонах теплоснабжения осуществляют деятельность в границах территории муниципального образования, где отсутствует доступ к сети "Интернет", такие организации представляют в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) сведения об отсутствии такого доступа с приложением подтверждающих документов)

Раскрываемая информация должна быть доступна в течение 5 лет.

Регулируемые организации обязаны сообщать по запросу потребителей адрес сайта в сети Интернет, на котором размещена информация, подлежащая раскрытию в соответствии с настоящим документом.

На территориях, на которых отсутствует доступ к сети Интернет, информация раскрывается путем ее опубликования в официальных печатных изданиях в полном объеме, а также путем предоставления информации на основании письменных запросов потребителей.

Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) направляется уведомление о раскрытии информации в соответствии с абзацем первым настоящего пункта в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения в 3-дневный срок со дня раскрытия им информации.

В случае размещения информации регулируемыми организациями, а также едиными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения в информационно-аналитической системе посредством передачи информации из региональных информационных систем, созданных органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), информационных систем, созданных органами местного самоуправления, либо иных информационных систем, содержащих необходимую для раскрытия информацию (в случае их наличия), в информационно-аналитическую систему с использованием единых форматов уведомление органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования цен (тарифов) и органов местного самоуправления о размещении соответствующей информации в информационно-аналитической системе не требуется."

В случае раскрытия информации на официальном сайте в сети Интернет органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации (органа местного самоуправления), уполномоченного осуществлять контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации, сообщение о раскрытии соответствующей информации в этот орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации и (или) орган местного самоуправления не направляется.

Перечень информации, подлежащей раскрытию в соответствии с настоящим документом, является исчерпывающим.

Одновременно с указанной в пункте Постановления № 570 информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходах на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по каждой из указанных статьей расходов.

Информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением № 570, предоставляется регулируемой организацией потребителю на основании письменного запроса о предоставлении информации.

Предоставление информации осуществляется в письменной форме посредством направления в адрес потребителя почтового отправления либо выдачи лично потребителю по месту нахождения регулируемой организации.

Регулируемые организации ведут учет письменных запросов потребителей, а также хранят копии ответов на такие запросы в течение 5 лет.

Потребитель в письменном запросе о предоставлении информации указывает регулируемую организацию, в которую направляет указанный запрос, а также свою фамилию, имя, отчество (наименование юридического лица), почтовый адрес, по которому должен быть направлен ответ, излагает суть заявления, подписывает запрос и проставляет дату, а также указывает способ получения запрашиваемой информации (посредством почтового отправления или выдачи лично потребителю).

Поступивший в адрес регулируемой организации письменный запрос о предоставлении информации подлежит регистрации в день его поступления в регулируемую организацию с присвоением ему регистрационного номера и проставлением штампа соответствующей организации.

Предоставление информации по письменному запросу осуществляется в течение 15 календарных дней со дня его поступления посредством направления (в письменной форме) в адрес потребителя почтового отправления с уведомлением о вручении или выдачи лично потребителю по месту нахождения регулируемой организации, а также единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых.

Таблицы П.19.1-П.19.3 методический указаний по разработке схем теплоснабжения не представлены в п. 10 по каждой системе теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО в виду отсутствия учета данной информации теплоснабжающими организациями.

10.2. АО «ТГК - 11»

10.2.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «ТГК - 11» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зона действия источников тепловой энергии АО «ТГК-11» состоит из трех секционированных зон действия теплоисточников (ТЭЦ - 3, 4, 5) и охватывают большую часть территории города.

Транспорт тепла в СЦТ АО «ТГК-11» по магистральным сетям осуществляет АО «Омск РТС», по распределительным (внутриквартальным) сетям – транспорт тепла осуществляет МП г. Омска «Тепловая компания».

Кроме МП г. Омска «Тепловая компания» услуги по передаче тепловой энергии от сетей АО «ТГК-11» до потребителей по своим сетям оказывают организации (ООО «Микрорайон», ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ» (горячая вода и пар), ООО КСМ «Сибирский железобетон-Тех», ОАО «Омэлектромонтаж», ООО «Промэнергосервис», ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ). Доля их в услугах по передаче тепловой энергии незначительна.

Установленная электрическая мощность СП «ТЭЦ-3» – 445,2 МВт, установленная тепловая мощность – 1006,24 Гкал/ч, в т.ч. 815,24 Гкал/ч – установленная тепловая мощность по турбоагрегатам;

Установленная электрическая мощность СП «ТЭЦ-4» – 385 МВт, установленная тепловая мощность – 900 Гкал/ч, в т.ч. 804 Гкал/ч – установленная тепловая мощность по турбоагрегатам;

Установленная электрическая мощность СП «ТЭЦ-5» – 735 МВт, установленная тепловая мощность – 1763 Гкал/ч, в т.ч. 1128 Гкал/ч – установленная тепловая мощность по турбоагрегатам.

Суммарная установленная электрическая мощность станций составляет 1565,2 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность составляет 3669,24 Гкал/ч, в том числе 2747,24 Гкал/ч – установленная мощность по турбоагрегатам.

Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, расположенных в зонах действия ТЭЦ АО «ТГК-11» - 2404,3 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 148,7 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 5,91 млн. Гкал.

Отпуск тепловой энергии организациям, осуществляющим транспортировку тепловой энергии (полезный отпуск) – 5,89 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «ТГК - 11» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 34 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 34. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС) (согласно утв. РЭК Омской области)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	тыс. Гкал	8 834,01	8 857,60	8 873,49	8 881,29
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	23,59	23,58	22,79
то же, %	%	0,0%	0,3%	0,3%	0,3%
Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии (полезный отпуск)		8 834,01	8 834,01	8 849,91	8 858,50
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 061 458,00	2 134 722,22	2 176 776,25	2 232 588,79
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 141 761,46	1 082 772,05	1 074 494,43	1 100 897,79
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 983 791,46	4 233 086,89	4 327 037,91	4 453 319,80
Прибыль	тыс. руб.	121 362,54	122 025,00	18 957,43	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	180 987,33	186 593,71	191 569,42
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-53 187,44	-190 693,64	-220 304,85	-95 620,23
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-89 876,06	-75 630,51	-9 509,39	-90 912,65
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 165 309,97	7 487 269,34	7 554 045,51	7 791 842,93

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «ТГК - 11»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.2.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «ТГК - 11»

В соответствии с Инвестиционной программой для объектов АО «ТГК - 11» был выполнен комплекс мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии.

В течение ретроспективного периода 2018 – 2021 гг. инвестировано в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источников тепловой энергии 3 562 501,71 тыс. руб., в том числе по годам:

- в 2018 г. - 807 011,10 тыс. руб.
- в 2019 г. - 849 707,99 тыс. руб.
- в 2020 г. - 1 054 861,56 тыс. руб.
- в 2021 г. - 850921,057 тыс. руб.

Перечень реализованных мероприятий за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. приведен в следующих таблицах:

- Таблица 35 – перечень реализованных мероприятий за 2018 г.
- Таблица 36 – перечень реализованных мероприятий за 2019 г.
- Таблица 37 – перечень реализованных мероприятий за 2020 г.
- Таблица 38 – перечень реализованных мероприятий за 2021 г.

Таблица 35. Перечень реализованных мероприятий за 2018 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
	Всего		807 011,10
1	Приобретение редуктора для топливно-транспортного цеха (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	731
2	Реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140-2 ст.№9 с заменой пакетов водяного экономайзера 1-ой ступени (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	17 982,00
3	Приобретение трипода с подъемным механизмом (2 шт.)	Омская ТЭЦ-4	111
4	Приобретение насоса погружного канализационного производительностью 140 л/с (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	673
5	Приобретение прицепа тракторного самосвального (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	276
6	Приобретение полуприцепа тракторного одноосного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	147
7	Приобретение компрессора поршневого производительностью 180 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	2 562,00
8	Строительство очистных сооружений производительно-	Омская ТЭЦ-5	231 337,00

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
	стью 6000 м3/сут СП ТЭЦ-5		
9	Реконструкция турбоагрегата ст.№ 7 типа Т-100-130 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	6 442,00
10	Реконструкция электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№ 9 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	2 856,00
11	Приобретение сетевого насоса 2-го подъема производительностью 5000 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	2 780,00
12	Реконструкция быстродействующей редукционно-охлаждающей установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	1 619,00
13	Приобретение калибратора многофункционального (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	75
14	Приобретение насоса хим.очищенной воды производительностью 100 м3/ч (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	697
15	Приобретение сетевого насоса 2-го подъема производительностью 5000 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	3 810,00
16	Приобретение маслоочистительной установки (1шт.)	Омская ТЭЦ-5	678
17	Приобретение трактора тягового класса 1.4 с гидроповоротным отвалом и щеткой (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 213,00
18	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата ст.№ 7 типа Т-100-130 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	374
19	Приобретение дренажного насоса с электродвигателем для топливно-транспортного цеха (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	79
20	Приобретение редуктора для топливно-транспортного цеха (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	137
21	Приобретение прибора проверки эффективности тормозной системы транспортных средств для транспортного участка топливно-транспортного цеха (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	40
22	Приобретение выпрямителя сварочного для ручной дуговой и аргонодуговой сварки (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	74
23	Приобретение прицепа тракторного самосвального (1шт.)	Омская ТЭЦ-5	278
24	Приобретение вентилятора центробежного с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	405
25	Приобретение дренажного насоса с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	247
26	Реконструкция пароперепускных труб турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№9 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	2 239,00
27	Приобретения насоса смывной воды с электродвигателем (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	697
28	Приобретение дренажного насоса с электродвигателем производительностью 130 м3/ч (3 шт.)	Омская ТЭЦ-5	110
29	Приобретение фотометра пламенного с компрессором (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	275
30	Приобретение регистратора видеографического (6 шт.)	Омская ТЭЦ-5	710
31	Приобретение насоса хим.очищенной воды производительностью 100 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	697
32	Реконструкция турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№ 9 с заменой предохранительного клапана верхнего теплофикационного отбора (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	229
33	Внедрение программного комплекса автоматизированной системы расчёта технико-экономических показателей	Омская ТЭЦ-5	10 015,00
34	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (плоттеры, для печати технологических схем; 3 шт. - на ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5)	---	672
35	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-3	5 824,00
36	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-4	6 588,00

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
37	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-5	1 052,00
38	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	Омская ТЭЦ-5	31 798,00
39	Приобретение и монтаж системы записи оперативных переговоров	Омская ТЭЦ-5	308
40	Модернизация испарительной установки № 2	Омская ТЭЦ-5	52 668,00
41	Реконструкция трубопроводов пара высокого давления турбинного цеха (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	16 773,00
42	Реконструкция котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст. № 3, ст. № 5 с заменой водяного экономайзера 2-ой ступени на орбренный (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	54 776,00
43	Установка системы самоочищающихся фильтров предварительной очистки циркуляционной воды турбоагрегата Т-185/220-130 ст. № 5	Омская ТЭЦ-5	216
44	Модернизация градирни № 4	Омская ТЭЦ-5	429
45	Реконструкция защиты от однофазных замыканий на землю ТГ-2 блока ПГУ (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	3 913,00
46	Монтаж шумозащитных экранов для градирни № 2 и № 3	Омская ТЭЦ-4	5 010,10
47	Реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140-2 ст. № 9 с заменой электрофильтра (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	81 140,00
48	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	101 073,00
49	Модернизация системы возврата конденсата повышенной жесткости	Омская ТЭЦ-3	294
50	Модернизация системы опорожнения деаэраторов высокого и низкого давления 1-ой очереди и системы опорожнения котлоагрегатов 2-ой очереди с установкой дренажных баков	Омская ТЭЦ-3	562
51	Замена анализаторов растворенного кислорода в комплекте с гидропанелью	Омская ТЭЦ-3	312
52	Приобретение плиты нагревательной лабораторной	Омская ТЭЦ-3	78
53	Замена конденсатного насоса с электродвигателем производительностью 200 м3/час	Омская ТЭЦ-3	681
54	Замена конденсатных насосов с электродвигателем производительностью 125 м3/час	Омская ТЭЦ-3	701
55	Замена перекачивающего насоса производительностью 450 м3/ч	Омская ТЭЦ-3	638
56	Замена подпиточного насоса производительностью 630 м3/ч	Омская ТЭЦ-3	203
57	Замена сетевого насоса производительностью 1000 м3/ч	Омская ТЭЦ-3	935
58	Замена кондуктомера (солемера) стационарного в комплекте с гидропанелью и датчиком	Омская ТЭЦ-3	213
59	Модернизация системы утилизации выпаров с деаэраторов низкого давления 1-ой очереди	Омская ТЭЦ-3	1 221,00
60	Замена рН-метра стационарного в комплекте с гидропанелью и блоком датчиков	Омская ТЭЦ-3	66
61	Замена анализатора натрия стационарного в комплекте с гидропанелью	Омская ТЭЦ-3	86
62	Приобретение насосного агрегата обессоленной воды с электродвигателем производительностью 315 м3/час	Омская ТЭЦ-3	250
63	Приобретение измерителя параметров заземляющих устройств в связи с вводом нового оборудования	Омская ТЭЦ-3	131
64	Приобретение маслоочистительной установки турбинных масел	Омская ТЭЦ-3	590
65	Приобретение переносного рН-метра с проточной ячейкой	Омская ТЭЦ-4	66
66	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	Омская ТЭЦ-3	6 842,00
67	Приобретение насосов дозирочных производительностью 100 л/час	Омская ТЭЦ-4	150

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
68	Модернизация системы утилизации выпаров с деаэраторов низкого давления 2-ой очереди	Омская ТЭЦ-3	1 023,00
69	Замена спектрофотометра	Омская ТЭЦ-4	80
70	Замена преобразователя для крана-перегрузателя угля	Омская ТЭЦ-4	796
71	Приобретение регистратора видеографического (7 шт.)	Омская ТЭЦ-4	610
72	Реконструкция схемы общестанционных трубопроводов (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	1 980,00
73	Замена насоса подпитки с электродвигателем 30 кВт для топливно-транспортного цеха	Омская ТЭЦ-4	39
74	Приобретение тракторного отвала для топливно-транспортного цеха	Омская ТЭЦ-4	97
75	Модернизация системы утилизации выпаров с деаэраторов подпитки теплосети	Омская ТЭЦ-3	1 472,00
76	Замена весов аналитических	Омская ТЭЦ-5	65
77	Приобретение дренажного насоса производительностью 1000 м3/ч	Омская ТЭЦ-5	684
78	Приобретение насоса сточного вертикального производительностью 160 м3/час	Омская ТЭЦ-5	215
79	Замена кислородомера	Омская ТЭЦ-5	74
80	Строительство камеры для перенаправления в коллектор ОАО «ОмскВодоканал» сточных вод	Омская ТЭЦ-3	41 628,00
81	Замена анализатора ионов натрия с гидропанелью	Омская ТЭЦ-5	88
82	Замена фотоколориметра	Омская ТЭЦ-5	66
83	Приобретение дренажного насоса производительностью 80 м3/ч	Омская ТЭЦ-5	498
84	Модернизация системы обогрева мазутопроводов мазутной станции и тоннелей мазутных баков для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	1 750,00
85	Модернизация системы отопления 1-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	332
86	Модернизация системы дренажей паропровода 10 ата 2-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	366
87	Приобретение насоса производительностью 2500 м3/ч с электродвигателем	Омская ТЭЦ-5	1 384,00
88	Модернизация системы дренажей паропровода 15 ата 1-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	1 302,00
89	Модернизация коллектора свободного слива 1-ой очереди (отметка 18м) для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	857
90	Модернизация коллектора свободного слива с воронок 1-ой и 2-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	1 040,00
91	Установка насоса перекачки условно чистых стоков котельного цеха	Омская ТЭЦ-3	2 369,00
92	Модернизация системы отопления 2-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	519
93	Модернизация системы отопления с заменой трубопроводов калориферов воздухоподогревателей для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	819
94	Модернизация системы дренажей трубопроводов питательной воды 2-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	94
95	Модернизация системы дренажей главного паропровода 1-ой и 2-ой очереди для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	80
96	Модернизация схемы питательной воды с заменой коллектора уравнивающей по воде 2-ой очереди для снижения	Омская ТЭЦ-3	184

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
	станционных потерь пара и конденсата		
97	Приобретение расходомера ультразвукового (16 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 339,00
98	Модернизация схемы питательной воды 2-ой очереди с заменой коллектора всаса питательных насосов для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-3	240
99	Техническое перевооружение схемы дифференциальной защиты шин с торможением 110 кВ, устройства резервирования отката выключателя 110 кВ	Омская ТЭЦ-3	3 423,00
100	Техническое перевооружение программно-технического комплекса регистратора аварийных событий в части расширения регистрируемых сигналов и обеспечения бесперебойного питания	Омская ТЭЦ-3	2 388,00
101	Модернизация испарительной установки №4 для снижения станционных потерь пара и конденсата	Омская ТЭЦ-5	15 161,00
102	Техническое перевооружение оборудования теплофикационной установки	Омская ТЭЦ-4	1 057,00
103	Модернизация дренажной системы котельного цеха	Омская ТЭЦ-4	2 621,00
104	Приобретение конденсатных насосов производительностью 200 м3/ч (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	1 228,00
105	Приобретение конденсатных насосов с электродвигателем производительностью 125 м3/ч (6 шт.)	Омская ТЭЦ-3	2 910,00
106	Приобретение компрессора винтового маслонаполненного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	729
107	Модернизация схемы сбора низкопотенциальных потоков с монтажом баков нижних точек турбогенераторов № 6.7.9	Омская ТЭЦ-4	3 043,00
108	Приобретение кондиционеров в помещения электрического цеха (4 шт.)	Омская ТЭЦ-3	513
109	Приобретение аппарата испытания масла автоматического (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	181
110	Приобретение электромасляного насоса с электродвигателем производительностью 200 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	174
111	Приобретение консольного насоса производительностью 100 м3/ч (6 шт.)	Омская ТЭЦ-3	928
112	Приобретение абразивно-отрезного станка поворотного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	53
113	Приобретение станции масляной мобильной (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	442
114	Приобретение плиты нагревательной лабораторной	Омская ТЭЦ-3	232
115	Приобретение робота-тренажера (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	154
116	Приобретение привода арматуры с редуктором (3 шт.)	Омская ТЭЦ-3	417
117	Приобретение гидразинового насоса с электродвигателем производительностью 100 л/ч (3 шт.)	Омская ТЭЦ-3	324
118	Модернизация плит покрытия и светового ограждения фонаря 2-ой очереди главного корпуса котельного цеха	Омская ТЭЦ-4	21 804,00
119	Приобретение электромасляного насоса с электродвигателем производительностью 4 м3/ч (6 шт.)	Омская ТЭЦ-3	251
120	Приобретение подпиточного насоса с электродвигателем производительностью 800 м3/ч (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	2 163,00
121	Приобретение насоса гидрошламоудаления с электродвигателем производительностью 60 м3/ч (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	365
122	Приобретение насоса очищенного конденсата с электродвигателем производительностью 315 м3/ч (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	1 300,00
123	Приобретение электродвигателя для аварийного электромасляного насоса (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	385
124	Монтаж резервного водовода осветлённой воды (в рамках выполнения реконструкции Золоотвала ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1-ой и 2-ой секции. 1 этап (1-я секция)	Омская ТЭЦ-4	12 672,00
125	Приобретение аппарата гашения извести (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	2 322,00
126	Приобретение конденсатного насоса производительностью	Омская ТЭЦ-4	314

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2018 г.
	80 м3/час (1 шт.)		
127	Приобретение фильтр-пресса рамного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	513

Таблица 36. Перечень реализованных мероприятий за 2019 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за год 2019 г.
	Всего		849 707,99
1	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	Омская ТЭЦ-5	33 582,58 2 067,00
2	Модернизация системы опорожнения деаэраторов высокого и низкого давления 1-ой очереди и системы опорожнения котлоагрегатов 2-ой очереди с установкой дренажных баков	Омская ТЭЦ-3	7 650,55
3	Реконструкция защиты от однофазных замыканий на землю ТГ-2 блока ПГУ (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	91,09
4	Реконструкция быстродействующей редуциционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	19 258,00
5	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	Омская ТЭЦ-3	51 560,00
6	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	26 276,00
7	Модернизация дренажной системы котельного цеха	Омская ТЭЦ-4	1 397,46
8	Модернизация схемы сбора низкочастотных потоков с монтажом баков нижних точек турбогенераторов № 6.7.9	Омская ТЭЦ-4	76,01
9	Монтаж резервного водовода осветлённой воды (в рамках выполнения реконструкции Золоотвала ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1-ой и 2-ой секции. 1 этап (1-я секция)	Омская ТЭЦ-4	4 402,00
10	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата ст.№ 7 типа Т-100-130 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	12 447,50
11	Реконструкция пароперепускных труб турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№9 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	16 455,00
12	Реконструкция турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№ 9 с заменой предохранительного клапана верхнего теплофикационного отбора (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	2 753,00
13	Установка системы самоочищающихся фильтров предварительной очистки циркуляционной воды турбоагрегата Т-185/220-130 ст. № 5	Омская ТЭЦ-5	22 511,00
14	Модернизация градирни № 4	Омская ТЭЦ-5	147 843,65
15	Модернизация градирни № 3	Омская ТЭЦ-5	48 778,00
16	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	631,67
17	Монтаж системы фильтрации подпиточной воды для системы технического водоснабжения	Омская ТЭЦ-4	465
18	Установка перемычек на трубопроводах питательной воды между ПЭН-7,8,9,10	Омская ТЭЦ-5	47 943,00
19	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст.№ 3 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	1 727,39
20	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст.№ 6 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	635,99
21	Приобретение установки компрессорной винтовой воздушной	Омская ТЭЦ-3	3 772,68
22	Приобретение лазерной системы центровки валов	Омская ТЭЦ-4	245,65
23	Приобретение шкафа вытяжного модульного с увеличенной глубиной (монокерамика размеры 1580x900x2400) (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	152,67
24	Приобретение регистратора видеографического	Омская ТЭЦ-5	791
25	Приобретение и монтаж стойки устройства выходной коммутации	Омская ТЭЦ-5	160,79
26	Реконструкция схемы общестанционных трубопроводов (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	1 330,51
27	Строительство камеры для перенаправления в коллектор ОАО «ОмскВодо-	Омская ТЭЦ-3	3 170,54

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за год 2019 г.
	канал» сточных вод		
28	Техническое перевооружение схемы дифференциальной защиты шин с торможением 110 кВ, устройства резервирования отказа выключателя 110 кВ	Омская ТЭЦ-3	47 475,61
29	Техническое перевооружение программно-технического комплекса регистратора аварийных событий в части расширения регистрируемых сигналов и обеспечения бесперебойного питания	Омская ТЭЦ-3	176,88
30	Техническое перевооружение схемы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	Омская ТЭЦ-4	9 312,86
31	Техническое перевооружение тракта топливоподачи (с модернизацией системы пылеподавления)	Омская ТЭЦ-5	362,16
32	Техническое перевооружение тракта топливоподачи с продлением ленточного конвейера 4Б до КА ст. № 9	Омская ТЭЦ-5	972,34
33	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	Омская ТЭЦ-3	6 410,55
34	Монтаж механической вентиляции в помещении известковой камеры №3 здания химводоотчистки	Омская ТЭЦ-3	693,08
35	Оснащение автоматическим контролем с сигнализацией превышения предельно-допустимых концентраций площадок (эстакад) едкого натра и серной кислоты, расположенных на открытой площадке подсобного хозяйства	Омская ТЭЦ-3	2 510,53
36	Установка редуционно-охладительной установки 100/15 ата (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	8 131,00
37	Техническое перевооружение оборудования теплофикационной установки	Омская ТЭЦ-4	80 002,80
38	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	Омская ТЭЦ-4	261,65
39	Техническое перевооружение узлов коммерческого учёта сырой воды	Омская ТЭЦ-5	2 604,00
40	Техническое перевооружение деаэрационно-подпиточной установки теплосети	Омская ТЭЦ-5	10 096,00
41	Техническое перевооружение деаэрационно-подпиточной установки испарителей	Омская ТЭЦ-5	6 363,00
42	Техническое перевооружение быстродействующей редуционно-охладительной установки	Омская ТЭЦ-5	11 202,00
43	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления от КА ст.№ 6.7 к турбоагрегату Т-175 ст.№4	Омская ТЭЦ-5	46 202,00
44	Приобретение мотопомпы производительностью 98 м3/час (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	115
45	Приобретение кондиционеров в помещения химических цехов	Омская ТЭЦ-3	454,63
46	Приобретение конденсатного насоса с электродвигателем производительностью 125 м3/час (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	1 187,00
47	Приобретение насосного оборудования (9 шт.)	Омская ТЭЦ-3	2 120,00
48	Приобретение насоса очищенного конденсата с электродвигателем производительность 720м3/час (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	6 432,00
49	Приобретение насоса перекачки хозяйственной воды с электродвигателем производительностью 2500 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	5 916,00
50	Приобретение подпиточного насоса с электродвигателем производительностью 800 м3/час (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	2 345,00
51	Приобретение перекачивающего насоса с электродвигателем производительностью 450 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	1 964,00
52	Приобретение прочего производственного оборудования (лестница с платформой – 1шт., ножничный подъёмник – 1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	417
53	Приобретение сетевого насоса с электродвигателем производительностью 1000 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	3 806,00
54	Приобретение генератора бензинового (1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	86,54
55	Приобретение фильтр-пресса рамного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	783
56	Приобретение насосов и комплектующих (насос масляный - 1 шт., насос дозировочный - 1 шт., электродвигатель 200 кВт - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	455
57	Приобретение пульта управления высоковольтным выключателем (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	140,37
58	Приобретение мобильной передвижной установки для доливки масла в маслonaполненные герметичные вводы 110-220 кВ (1шт.)	Омская ТЭЦ-4	140,37
59	Приобретение грузоподъемного оборудования (лебедка механическая 5400 кг - 1 шт., таль электрическая передвижная 5000 кг - 2 шт.)	Омская ТЭЦ-4	332,65
60	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования (система гидравлическая - 1 шт., спектрофотометр - 1 шт., преобразователь	Омская ТЭЦ-4	757,83

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за год 2019 г.
	давления - 5 шт., газоанализатор - 2 шт., датчик-газоанализатор - 3 шт.)		
61	Приобретение анализатора фотометрического счётного механических примесей (1шт.)	Омская ТЭЦ-4	870,65
62	Приобретение грейфера для мостового перегружателя угольного склада (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	2 281,03
63	Приобретение электроагрегата сварочного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	107
64	Приобретение теплофикационного насоса производительностью 2500 т/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	7 634,40
65	Приобретение насоса производительностью 1250 м3/ч без электродвигателя (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	635
66	Приобретение тепловизора с диапазоном измерения от -20С до +1700С (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	921
67	Приобретение бульдозера (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	16 338,00
68	Приобретение прицепа тракторного самосвального грузоподъемностью 4500 кг (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	153,53
69	Приобретение турбокомпрессора воздушного производительностью 100 м3/мин (1шт.)	Омская ТЭЦ-4	788,71
70	Приобретение конденсатного насоса с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	658
71	Приобретение тренажёра тепловой электрической станции для оперативного персонала (1 компьютерный класс)	Омская ТЭЦ-5	17 666,40
72	Приобретение насоса хим.очищенной воды производительностью 100 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	751
73	Приобретение насоса химического производительностью 100 м3/час (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 035,00
74	Приобретение вентилятора центробежного с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	440
75	Приобретение анализатора растворенного кислорода (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	84,75
76	Приобретение насоса конденсатного производительностью 125 м3/час с электродвигателем (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	4 352,00
77	Приобретение смывного насоса с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	3 354,00
78	Приобретение насоса для багерной насосной №1 (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	4 212,11
79	Приобретение насосного оборудования (дренажный - 8 шт., масляный - 1 шт., фосфатный - 2 шт., фекальный -1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	2 111,48
80	Приобретение бульдозера (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	16 449,77
81	Приобретение газоанализатора (O2, CO) (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	45,22
82	Приобретение вентилятора горячего дутья с электродвигателем (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 295,54
83	Монтаж волоконно-оптической линии связи на золоотвале	Омская ТЭЦ-4	1 331,81
84	Продление лицензий антивирусных программных средств "Антивирус Касперского" (на ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5)	---	1 750,00
85	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных (коммутаторы) (5 шт.)	---	1 088,00
86	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (ПК)	---	6 025,66
87	Приобретение лицензии и внедрение Max Patrol 8	---	5 815,00
88	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-3	8 167,61
89	Приобретение мобильных устройств по локализации взрыва (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	85
90	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-4	9 340,53
91	Реконструкция системы пожаротушения	Омская ТЭЦ-4	1 526,57
92	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-5	4 753,73
93	Приобретение мобильных устройств по локализации взрыва (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	86
94	Приобретение дыхательного аппарата с баллоном металлокомпозитным и маской дыхательной (11 комплектов)	Омская ТЭЦ-5	1 323,21
95	Приобретение анализатора фотометрического счётного механических примесей	Омская ТЭЦ-3	870,65
96	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования	Омская ТЭЦ-3	1 221,00
97	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	3 369,00
98	Приобретение измерителя емкости и тангенса угла диэлектрических потерь	Омская ТЭЦ-3	443

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за год 2019 г.
	высоковольтной изоляции (1 шт.)		
99	Приобретение ЖК-телевизоров для щита управления ПГУ-90 (2019 г. - 2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	101,71
100	Приобретение программно-технического комплекса телемеханики	Омская ТЭЦ-3	774,53
101	Приобретение программно-технического комплекса телемеханики	Омская ТЭЦ-4	521,13
102	Приобретение программно-технического комплекса телемеханики	Омская ТЭЦ-5	524,69

Таблица 37. Перечень реализованных мероприятий за 2020 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2020 год
	Всего		1 054 861,56
1	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	Омская ТЭЦ-5	228 308,94
2	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	Омская ТЭЦ-5	22 353,00
3	Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	4 192,59
4	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	Омская ТЭЦ-3	84 296,97
5	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	25 299,16
6	Реконструкция турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст.№ 9 с заменой предохранительного клапана верхнего теплофикационного отбора (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	651,05
7	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	Омская ТЭЦ-4	63,96
8	Модернизация градирни № 3	Омская ТЭЦ-4	438,66
9	Модернизация градирни № 3	Омская ТЭЦ-5	126 313,61
10	Установка перемычек на трубопроводах питательной воды между ПЭН-7,8,9,10	Омская ТЭЦ-5	13 050,92
11	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст.№ 3 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	182 891,41
12	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	Омская ТЭЦ-5	2 816,29
13	Техническое перевооружение схемы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	Омская ТЭЦ-4	546,01
14	Техническое перевооружение тракта топливоподачи с продлением ленточного конвейера 4Б до КА ст. № 9	Омская ТЭЦ-5	13 780,93
15	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	Омская ТЭЦ-3	52 746,39
16	Установка редукционно-охладительной установки 100/15 ата (2 шт.)	Омская ТЭЦ-3	11 360,98
17	Техническое перевооружение оборудования теплофикационной установки	Омская ТЭЦ-4	930,73
18	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	Омская ТЭЦ-4	502,86
19	Техническое перевооружение деаэрационно-подпиточной установки теплосети	Омская ТЭЦ-5	6 142,55
20	Техническое перевооружение быстродействующей редукционно-охладительной установки	Омская ТЭЦ-5	2 167,20
21	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления от КА ст.№ 6.7 к турбоагрегату Т-175 ст.№4	Омская ТЭЦ-5	7 271,39
22	Приобретение контейнерной автозаправочной станции (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	2 009,06
23	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-3	10 744,40
24	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-4	8 926,78
25	Реконструкция системы пожаротушения	Омская ТЭЦ-4	9 539,46
26	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-5	10 391,45

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2020 год
27	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	Омская ТЭЦ-3	4 216,06
28	Реконструкция узлов учёта химически очищенной воды (для подпитки тепловой сети) (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	2 890,21
29	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-11	Омская ТЭЦ-3	12 772,54
30	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	23 399,13
31	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	Омская ТЭЦ-5	804,78
32	Реконструкция трансформатора 13Т (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	1 785,71
33	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	217,06
34	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	0
35	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	142,38
36	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов	Омская ТЭЦ-4	412,17
37	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	Омская ТЭЦ-5	45 476,92
38	Модернизация эжектора деаэрационно-подпиточной установки теплосети деаэратора сетевой воды № 5	Омская ТЭЦ-5	2 619,29
39	Модернизация подогревателя сырой воды № 3 общестанционной испарительной установки № 1	Омская ТЭЦ-5	5 249,02
40	Модернизация балансирующего станка	Омская ТЭЦ-5	6 345,43
41	Реконструкция котлоагрегата ст. № 1-9 с установкой расходомеров мазута (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	1 290,10
42	Замена насоса ЦН-400-105 на насос	Омская ТЭЦ-3	1 791,75
43	Замена насоса СЭ-2500-60 на насос СЭ-2500-60-8 УХЛЗ	Омская ТЭЦ-3	5 080,20
44	Замена насоса 1Д630х90 на насос Delium D200-450В	Омская ТЭЦ-3	2 094,35
45	Приобретение насосного оборудования (26 шт.) (консольный насос - 4 шт., насос раствора соли - 2шт., циркуляционный насос - 2шт., насос очищенного конденсата - 1шт., погружной насос - 14 шт., электромагнитный насос - 3шт.)	Омская ТЭЦ-3	2 944,39
46	Замена насоса ЦН-1000-180-3 на насос ЦН-1000-180-3 УХЛ4	Омская ТЭЦ-3	3 207,96
47	Замена насоса 1Д500-63 на насос 1Д500-63 УХЛЗ.1	Омская ТЭЦ-3	379,41
48	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования (анализатор растворенного кислорода - 1 шт., фотоколориметр - 2 шт., весы - 1 шт., аппарат определения температуры вспышки - 1 шт., пламенный фотометр - 1 шт., кондуктометр - 2 шт., анализатор растворенного кислорода - 3 шт., анализатор - 2 шт., кондуктометр-солемер 2 канала - 3 шт., кондуктометр-солемер базовый комплект - 2 шт., рН-метр - 2 шт., газоанализатор серной кислоты - 1 шт., газоанализатор едкого натра - 1 шт., расходомер-счетчик - 2 шт., нагреватель индукционный - 1 шт., микрометр - 1 шт., прибор контроля кабеля - 1 шт., вольтамперметр - 1 шт., вольтметр - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-3	3 089,62
49	Приобретение комплекса измерительного для прогрузки первичным током	Омская ТЭЦ-3	956,21
50	Замена насоса 8НД9х3 на насос АНДМс 250-650У2	Омская ТЭЦ-3	5 079,37
51	Приобретение системы телеинспекции трубопроводов	Омская ТЭЦ-3	1 701,62
52	Замена погрузчика вилочного (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	1 601,11
53	Приобретение тренажера тепловой электрической станции для оперативного персонала (1 компьютерный класс)	Омская ТЭЦ-4	21 014,78
54	Приобретение грузопассажирского автомобиля УАЗ (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	596,58
55	Приобретение прочего производственного оборудования (гидравлический съемник - 1 шт., отбойный молоток - 1 шт., аппарат сварочный - 1 шт., редуктор для привода хода мостового крана - 1 шт., шиномонтажный стенд - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	243,2
56	Замена насоса марки Д2000-100 на Д2000-100 УХЛ4	Омская ТЭЦ-4	1 366,43
57	Приобретение маслоочистительной очистительной установки (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	289,52
58	Замена электродвигателя для ленточного конвейера 2Б (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	584,91

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2020 год
59	Приобретение измерителя параметров изоляции (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	440,75
60	Приобретение прочего лабораторного оборудования (спектрофотометр - 1 шт., рефлектометр - 1 шт., газоанализатор - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	182,2
61	Приобретение насосов и комплектующих(насос дозировочный - 1 шт., насос центробежный многоступенчатый - 1 шт., насос 80 м3/ч - 1 шт., насос 315 м3/ч - 1 шт., компрессор - 1 шт., электродвигатель - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	1 180,55
62	Замена аппарата определения температуры вспышки в закрытом тигле (1 шт.)	Омская ТЭЦ-4	377,37
63	Приобретение видеографических самописцев температурного контроля на котлоагрегатах (7 шт.)	Омская ТЭЦ-5	983
64	Приобретение прочего производственного оборудования(блок контроля чистоты водорода - 2 шт., калибратор давления - 1 шт., анализатор растворенного кислорода - 1 шт., газоанализатор - 1 шт., спектрофотометр - 1 шт., портативный газоанализатор - 1 шт., калибратор температуры - 1 шт., прибор измерения контактного нажатия ламели - 1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	2 271,43
65	Замена трубной системы подогревателя сетевого с поверхностью нагрева 500 м2 (1 комплект)	Омская ТЭЦ-5	6 801,56
66	Замена насоса сырой воды производительностью 2500 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	2 501,19
67	Замена дистиллятного насоса производительностью 125 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	4 110,12
68	Замена насосного оборудования (8 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 733,38
69	Замена конденсатного насоса производительностью 80 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	727,98
70			0
71	Замена насоса водяного охлаждения производительностью 60 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	815,32
72	Замена аварийного маслонасоса уплотнений генератора производительностью 38 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	543,6
73	Приобретение лазерной системы для центровки валов и валопроводов (1 комплект)	Омская ТЭЦ-5	305,63
74	Замена воздушно-отопительных агрегатов (2 шт.)	Омская ТЭЦ-5	263,04
75	Приобретение передвижной автозаправочной станции объемом 20м3 (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	2 334,98
76	Приобретение вилочного автопогрузчика грузоподъемностью 5т (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 612,06
77	Замена конденсатного насоса производительностью 80 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	588
78	Замена конденсатного насоса производительностью 125 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 225,87
79	Замена насоса производительностью 1250 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	4 967,91
80	Замена мазутного насоса производительностью 150 м3/ч (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	1 258,73
81	Приобретение устройства контроля наличия факела в топке котла (8 шт.)	Омская ТЭЦ-5	469,93
82	Приобретение блока контроля утечек водорода (1 шт.)	Омская ТЭЦ-5	560,87
83	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	Омская ТЭЦ-3	2 025,80
84	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных	Омская ТЭЦ-3	302,71
85	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных	Омская ТЭЦ-4	302,71
86	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных	Омская ТЭЦ-5	302,71
87	Приобретение цветных многофункциональных устройств группового использования формата А3 (4 шт.)	Омская ТЭЦ-3	505,92
88	Приобретение цветных многофункциональных устройств группового использования формата А3	Омская ТЭЦ-4	255,3
89	Приобретение цветных многофункциональных устройств группового использования формата А3	Омская ТЭЦ-5	257,04
90	Приобретение широкоформатных сканеров для плоттеров	Омская ТЭЦ-3	263,39
91	Приобретение широкоформатных сканеров для плоттеров	Омская ТЭЦ-4	265,82
92	Приобретение широкоформатных сканеров для плоттеров	Омская ТЭЦ-5	259
93	Внедрение Комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчёта технико-экономических показателей станций, оптимизации работы оборудования, коммерческой диспетчеризации и энерготрейдинга	Омская ТЭЦ-4	5 431,56
94	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	Омская ТЭЦ-4	5 598,16
95	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техниче-	Омская ТЭЦ-3	894,25

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Факт за 2020 год
	ское перевооружение)		
96	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	902,69
97	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	2 570,19
98	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	5 738,57
99	Приобретение насоса системы регулирования турбоагрегата Т-120/130-12,8 ст. №10	Омская ТЭЦ-3	5 302,61
100	Приобретение виброметра	Омская ТЭЦ-3	48,72

Таблица 38. Перечень реализованных мероприятий за 2021 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Всего факт за 2021 г.
	Всего		850 921,06
1	Реконструкция быстродействующей редуционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	2 589,80
2	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	Омская ТЭЦ-3	13
3	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	10 707,80
4	Модернизация тракта топливоподдачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б	Омская ТЭЦ-4	1 710,46
5	Модернизация градирни № 3	Омская ТЭЦ-4	108 183,00
6	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	Омская ТЭЦ-5	3 264,39
7	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	2 225,00
8	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	Омская ТЭЦ-5	13 858,40
9	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	Омская ТЭЦ-3	18 786,10
10	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	Омская ТЭЦ-4	10 523,60
11	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	Омская ТЭЦ-4	139,5
12	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	Омская ТЭЦ-4	7 830,95
13	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-3	9 809,24
14	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-4	8 032,03
15	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	Омская ТЭЦ-5	6 442,62
16	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	Омская ТЭЦ-3	8 426,59
17	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	37 544,10
18	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	Омская ТЭЦ-5	12 751,40
19	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	284,88
20	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых	Омская ТЭЦ-4	2,8
21	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	2 247,56
22	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	3 427,38
23	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	3 803,29
24	Техническое перевооружение трубопроводов пара высоко-	Омская ТЭЦ-5	45 896,80

№ п/п	Наименование строек	Наименование объекта	Всего факт за 2021 г.
	кого давления секций № 2, 3 главного паропровода		
25	Модернизация балансировочного станка	Омская ТЭЦ-5	482,57
26	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)	Омская ТЭЦ-4	192 182,00
27	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	15 873,20
28	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	30 790,60
29	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	Омская ТЭЦ-4	84
30	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-3	791
31	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-4	243
32	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1	Омская ТЭЦ-5	39
33	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	7 081,00
34	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	Омская ТЭЦ-5	22 021,00
35	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	Омская ТЭЦ-5	262 833,00

10.3. АО «Омск РТС»

10.3.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омск РТС» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на

2021 г. составляет:

- ТЭЦ-2 378 Гкал/ч.

- КРК 585 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения:

- ТЭЦ-2 316,6 Гкал/ч.

- КРК 511,89 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 154,2 кг у. т./Гкал.

Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии – 2017,16 тыс. Гкал.

АО "Омск РТС" транспортирует произведенную и покупную тепловую энергию:

- по собственным сетям АО "Омск РТС";

- по собственным сетям и сетям МП города Омска "Тепловая компания";
- по собственным сетям и сетям ООО "Микрорайон";
- по собственным сетям и сетям АО "Газпромнефть - Омский НПЗ";
- по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Микрорайон";
- по собственным сетям и сетям ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех";
- по собственным сетям и сетям ООО "Промэнергосервис";
- по собственным сетям, сетям МП города Омска "Тепловая компания" и сетям ФГБУ "ЦЖКУ" Министерства обороны РФ;
- по собственным сетям и сетям АО "Транснефть - Западная Сибирь" (в лице структурного подразделения "Омское районное нефтепроводное управление");
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети" и сетям ООО "Теплодом";
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети", сетям МП г. Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Теплодом";
- по собственным сетям АО "Омские распределительные тепловые сети" и сетям ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон «Космическое».

Технико-экономические показатели производства и передачи как собственной, так и покупной тепловой энергии АО «Омск РТС» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 39 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

Таблица 39. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)

Наименование показателя	Ед изм	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии всего	Тыс. Гкал	2 155,92	1 963,55	1863,82	2017,16
Покупная тепловая энергия	Тыс. Гкал	6 593,46	6 148,91	6 208,20	6497,03
Расход тепловой энергия на хозяйственные нужды	Тыс. Гкал	6,86	6,77	5,93	9,01
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	Тыс. Гкал	8 726,15	8 089,57	7 740,91	8 507,01
Потери тепловой энергия в сети (нормативные)	Тыс. Гкал	1 206,65	879,63	931,28	1 007,69
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	13,83%	10,84%	12,03	11,85%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Тыс. Гкал	7515,21	7235,51	6813,5	7484,89
Операционные (подконтрольные) расходы	Тыс. руб.	416 210,21	357 033,99	961 340,94	972 504,81
Неподконтрольные расходы	Тыс. руб.	1 005 031,52	1 044 602,04	686 617,90	655 367,49
Расходы на приобретение 1 производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	Тыс. руб.	6 313 196,51	6 629 978,87	6 802 678,02	6 973 941,70
Прибыль	Тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	86 887,01

ИТОГО необходимая валовая выручка	Тыс. руб.	7 734 438,24	8 031 614,90	8 450 636,86	8 688 701,01
-----------------------------------	-----------	--------------	--------------	--------------	--------------

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омск РТС»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.3.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «Омск РТС»

В соответствии с Инвестиционной программой для объектов АО «Омск РТС» был выполнен комплекс мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В течение ретроспективного периода 2020 – 2021 гг. инвестировано в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источников тепловой энергии 675 234,00 тыс. руб., в том числе по годам:

- в 2020 г. – инвестиции в модернизацию ТЭЦ-2 составили 5 182 тыс. руб.
- в 2020 г. – инвестиции в модернизацию котельной КРК составили 33 772 тыс. руб.
- в 2020 г. - инвестиции в модернизацию тепловых сетей АО «Омск РТС» составили 207 706 тыс. руб.
- в 2021 г. – инвестиции в модернизацию ТЭЦ-2 составили 32 745 тыс. руб.
- в 2021 г. – инвестиции в модернизацию котельной КРК составили 45 316 тыс. руб.
- в 2021 г. - инвестиции в модернизацию тепловых сетей АО «Омск РТС» составили 350 513 тыс. руб.

Перечень реализованных мероприятий за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. приведен в следующих таблицах:

- Таблица 40 – перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2020 г.
- Таблица 41 – перечень реализованных мероприятий на КРК в 2020 г.
- Таблица 42 – перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2020 г.
- Таблица 43 – перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 2021 г.
- Таблица 44 – перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г.
- Таблица 45 – перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2021 г.

Таблица 40. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 в 2020 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2020
1. Техперевооружение и реконструкция	1 487
Реконструкция узла учета теплоносителя	1 487
2. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	559
Приобретение регистратора видеографического (2 шт.)	330
Приобретение контрольно-измерительных приборов (Мультиметр цифровой Fluke 289)	63
Приобретение регистратора видеографического	166
3. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	76
Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	76
4. ИТ – мероприятия	3 060
Монтаж системы передачи данных ТЭЦ-2 в Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области	3 060
5. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	5 182

Таблица 41. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2020 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2020
1. Техперевооружение и реконструкция	33 440
Реконструкция узла приготовления и дозирования соли водоподготовительной установки	5 870
Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы № 2	11 917
Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	3 103
Реконструкция мазутного бака № 1	12 550
2. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	332
3. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	33 772

Таблица 42. Перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2020 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2020
1. Новое строительство и расширение	124 447
Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	25 529
Строительство теплотрассы для подключения жилых домов по ул. 4-я Транспортная	3 599
Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	8 351
Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 4 этап	9 392
Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)	57 337
Строительство теплотрассы 2Ду-100мм от камеры I-3-ТК-49/1 до объекта жилого дома по ул. 3я Северная	8 040
Строительство теплотрассы 2Ду-125 мм от тепловой камеры ТК-13/2 от теплотрассы 2Ду-250 мм	5 029
Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»	7 170
2. Техперевооружение и реконструкция	72 544
Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	37 172
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала	3 923
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1	31 449

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2020
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	10 715
Приобретение испытательного электрического опрессовщика (1 шт.)	78
Приобретение экскаватора (1 шт.)	8 900
Приобретение прицепов одноосных (4 шт.)	641
Приобретение мотопомпы для откачивания теплоносителя (1 шт.)	166
Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт)	109
Приобретение контрольно-измерительных приборов (Виброметр Vibro Vision)	57
Приобретение переносного цифрового течеискателя (1 шт.)	765
4. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	207 706

Таблица 43. Перечень реализованных мероприятий на ТЭЦ-2 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021
1. Техпереворужение и реконструкция	32 209
Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	24 037
Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	8 054
Реконструкция узла учета теплоносителя	118
2. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственно-го) назначения	50
Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	50
3. Мероприятия по обеспечению безопасности	486
Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса	486
4. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	32 745

Таблица 44. Перечень реализованных мероприятий на КРК в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021
1. Техпереворужение и реконструкция	45 085
Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5	27 166
Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной	7 941
Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	9 978
2. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	231
Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)	231
4. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	45 316

Таблица 45. Перечень реализованных мероприятий на тепловых сетях в 2021 г. (с НДС)

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021
1. Новое строительство и расширение	78 218
Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей	66 757
Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и № 5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный - 2»	2 655
Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-1-3-49/08-5 по ул. Кемеровская	1 234
Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	3 413
Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)	178
Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-С- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева	3 983
2. Техпереворужение и реконструкция	105 250
Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм	600
Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	26 478
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмель-	71 899

Наименование раздела/ИП	Финансирование 2021
ницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала	
Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1	178
Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-III-Ю-25	4 761
Внедрение системы дистанционного контроля и мониторинга в тепловых камерах	1 334
3. Приобретение техники и инвентаря производственного назначения	2 181
Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт.)	140
Приобретение сварочных аппаратов (2 шт.)	1 794
Приобретение аппарата для разморозки труб (1 шт.)	108
Приобретение газоанализатора (2 шт.)	139
4. Приобретение техники и инвентаря не производственного (общехозяйственного) назначения	243
Приобретение робота-тренажера «Гоша-06» (1 шт.)	243
5. ИТ – мероприятия	547
Приобретение программного обеспечения «СТАРТ» и «Base» для проведения прочностных расчетов трубопроводов и фундаментов	547
6. Прочие инвестиции	164 074
Выкуп тепловых сетей у АО «ТГК-11» (4 шт.)	164 074
7. ИТОГО ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ	350 513

10.4. МП г. Омска «Тепловая компания»

10.4.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных МП г. Омска «Тепловая компания» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Котельные МП г. Омска «Тепловая компания» распределены по всем административным округам г. Омска.

Все системы теплоснабжения от котельных МП г. Омска «Тепловая компания» образованы на базе отдельных источников тепла (котельных). Количество систем теплоснабжения совпадает с количеством котельных.

Зоны действия систем теплоснабжения (тепловых сетей) от большинства котельных совпадают и являются радиальными не резервируемыми.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 16,25 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 337,7 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 1014,7 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии в сети (фактические) - 188,16 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 826,54 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии филиала МП г. Омска «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 46 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 46. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	924,12	889,03	935,89	875,58
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0	0
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	39,99	38,31	38,49	38,49
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	924,12	889,03	897,4	837,09
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	207,47	190,95	188,16	188,16
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	22,45%	21,48%	20,97%	22,48%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	716,65	698,08	709,24	648,93
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	194 172,62	214 252,36	362 862,53	370 237,87
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	231 976,00	195 466,34	208 464,23	180 346,90
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	653 195,51	640 389,33	694 591,70	837 379,03
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 079 344,13	1 050 108,03	1 265 918,46	1 387 963,80

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП МП г. Омска «Тепловая компания».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. увеличился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии филиала МП г. Омска «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 47 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 47. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021
		А-3	А-2	А-1	А
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	699,75	676,09	722,98	708,54
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	699,75	676,09	789,15	687,38
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	9,91%	10,13%	13,92%	11,10%

Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	6 361,90	6 000,14	5 669,43	6 191,63
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1 444 034,63	1 404 675,28	1 330 124,08	1 371 664,17
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	49 663,59	46 504,03
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	1 444 034,63	1 404 675,28	1 379 787,67	1 418 168,20
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 444 034,63	1 404 675,28	1 379 787,67	1 418 168,20

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП МП г. Омска «Тепловая компания».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

10.4.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период МП г. Омска «Тепловая компания»

В соответствии с Инвестиционной программой для объектов МП г. Омска «Тепловая компания» был выполнен комплекс мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В течение ретроспективного периода 2020 – 2021 гг. инвестировано в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 186 945,00 тыс. руб., в том числе по годам:

- в 2020 г. – инвестиции в модернизацию тепловых сетей и источников теплоснабжения составили 92 106,37 тыс. руб.
- в 2021 г. – инвестиции в модернизацию тепловых сетей и источников теплоснабжения составили 94 838,63 тыс. руб.

Перечень реализованных мероприятий за ретроспективный период 2020 – 2021 гг. приведен в следующих таблицах:

- Таблица 48 – перечень реализованных мероприятий в 2020 г.
- Таблица 49 – перечень реализованных мероприятий в 2021 г.

Таблица 48. Перечень реализованных мероприятий в 2020 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Фактически выполнено по данным регистров бухгалтерского учета за 2020 г.
1	Реконструкция теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ-125-7-15 № 2,3 - котельная по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	7 944,19
2	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	91,4
3	Реконструкция системы автоматизации котельной ул. Верхнеднепровская, 266	120
4	Разработка и внедрение интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО) Котельная по ул. 4 Северная, 180	550
5	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2	210,6
6	Установка устройств плавного пуска на электродвигатели сетевых насосов - котельная по ул. Мельничная, 2	895,5
7	Установка устройств плавного пуска на электродвигатели сетевых насосов - котельная в пос. Светлый	463,64
8	Модернизация атмосферного деаэратора с заменой деаэрационной колонки (ДА-100) в котельной по ул. Мельничная, 2	248
9	Модернизация атмосферного деаэратора с заменой деаэрационной колонки (КДА-100) в котельной по ул. Авиагородок, 9А	248
10	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная ул. 1 Красной Звезды, 49	220,35
11	Модернизация коммерческого учета газа и замена газового оборудования на котельной пос. Черемуховское	244,54
12	Модернизация коммерческого учета газа и замена газового оборудования на котельной пос. Новая Станица	245,06
13	Модернизация тепловой схемы котельной, расположенной по адресу: ул. Архиепископа Сильвестра, 21, с заменой существующих котлов REX-600 на котлы с улучшенными характеристиками	15 588,05
14	Модернизация системы вентиляции с обеспечением метеорологических условий в рабочей зоне производственного помещения котельного зала - котельная по ул. 4-я Ленинградская, 48	8,05
15	Строительство тепловой камеры для вновь подключаемого Объекта по адресу: ул. Фугенфирова, 2А. Подключаемый объект: Продовольственный магазин, расположенный по адресу: ул. Фугенфирова, 2А в КАО г Омска. Заявитель: ИП Смелков И.В.	184,51
16	Строительство тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Ду 100 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство дошкольного учреждения по ул. 1-я Станционная, г. Омск. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	228,36
17	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснопресненская, 1 в сторону ЦТП-715	19 673,81
18	Реконструкция тепловых сетей ул. Мельничная, 44, ул. Южная	2 017,31
19	Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова	10 932,25
20	Реконструкция тепловых сетей по ул. Нефтебаза, 4	638,65
21	Реконструкция тепловых сетей по ул. Седова, 65	901,44
22	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 91	5 373,00
23	Реконструкция тепловых сетей проходящих по территории школы №110 по ул. 6-я Станционная, 11	1 405,01
24	Реконструкция тепловых сетей проходящих по территории детского сада №284 по ул. Нефтезаводская, 38В	466,55
25	Реконструкция тепловых сетей проходящих по территории школы №63 по ул. Энтузиастов, 11Б	278,71
26	Реконструкция тепловых сетей проходящих по территории средней общеобразовательной школы №40 по адресу: ул. 3-я Транспортная, 2	834,37
27	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС со строительством циркуляционного трубопровода от ЦТП-702 (ТЭЦ-5) до жилых домов	11 356,04
28	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 33/6 в сторону здания по ул. Пригородная, 21 к.1. Подключаемый объект: Водонасосная станция №568, ул. Пригородная, 21 к.1 в САО г. Омска. Заявитель: ОАО "ОмскВодоканал"	524,08
29	Реконструкция тепловых сетей от врезки на жилой дом по ул. 3-я Дачная, 1 в сторону жилого дома по ул. Волховстроя, 90. Подключаемый объект: Многоквартир-	826,68

№ п/п	Наименование мероприятия	Фактически выполнено по данным регистров бухгалтерского учета за 2020 г.
	ный жилой дом стр. №5 по ул. Долгирева, расположенный на земельном участке в 46 м севернее относительно жилого дома по ул. 7-я Северная, 20 в ЦАО г. Омска. Заявитель: АО «ЗСЖБ № 6»	
30	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК П-3-28 до жилого дома по пр. К. Маркса, 38. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по пр. К. Маркса в ЛАО г. Омска. Заявитель: ООО "Авант"	1 912,14
31	Установка узла учета тепловой энергии - ТПНС-222	129,8
32	Модернизация оборудования ЦТП-705 (ул. 4-я Железнодорожная, 12а)	2 032,24
33	Установка частотных преобразователей на смесительно-повысительные насосы отопления на ЦТП-501	318,36
34	Установка узла учета тепловой энергии - ЦТП-501	787,33
35	Модернизация оборудования ЦТП-705 (ул. 4-я Железнодорожная, 12а)	4 208,35
	ИТОГО	92 106,37

Таблица 49. Перечень реализованных мероприятий в 2021 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий, источник финансирования	Фактически выполнено по данным регистров бухгалтерского учета за 2021 г.
1	Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	990,41
2	Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)	1 453,08
3	Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)	1 554,55
4	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3	392
5	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива - уголь. Котельная по ул. Стройплощадка, 111 (119 Военный городок)	5 179,99
6	Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»	723,51
7	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1	418,19
8	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А	448,97
9	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками (ВДН-9м-1500) в котельной по ул. Мельничная, 2 *	95,7
10	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2	3 643,21
11	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32	1 724,79
12	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2	561,76
13	Строительство тепловой камеры и тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	1 566,93
14	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»	279,55
15	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	162,78

№ п/п	Наименование мероприятий, источник финансирования	Фактически выполнено по данным регистров бухгалтерского учета за 2021 г.
16	Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова	11 822,63
17	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)	3 000,70
18	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81), ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)	2 922,26
19	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)	533,92
20	Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)	491,36
21	Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)	2 385,95
22	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)	7 245,99
23	Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)	1 213,14
24	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО "ОДК-Сатурн"	8 378,22
25	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквартирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"	3 148,77
26	Реконструкция тепловой камеры ТК- I-3-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г. Омска, расположенный на земельном участке севернее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)". Заявитель: ООО "ПСК "Трест № 4"	149,96
27	Реконструкция тепловых сетей от УТ-118 до УУ-122 с 2 Ø219мм на 2 Ø273мм и строительство тепловых сетей 2 Ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина. Заявитель: ООО «Новый дом»	2 910,81
28	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездова, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	3 599,73
29	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	23 096,51
30	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))	4 743,26
	ИТОГО	94 838,63

10.5. ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

10.5.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г.:

– котельная тер. "О" 301,20 Гкал/ч;

– котельная тер. "Г" 138,40 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения:

– котельная тер. "О" 134,511 Гкал/ч;

– котельная тер. "Г" 67,215 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 164,23 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 343,30 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 16,90 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 185,15 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии филиала ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 50 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 50. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	343,30	343,30	343,30	202,05
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	141,25	141,25	141,25	141,25
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	202,05	202,05	202,05	202,05
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,90	16,90	16,90	16,90
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	8,36%	8,36%	8,36%	8,36%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	185,15	185,15	185,15	185,15
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	59 451,54	65 302,66	66 028,98	63 387,82
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-127 366,48	-139 901,67	-141 457,70	-138 077,69
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	281 596,62	309 310,88	312 751,14	300 241,09
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 278,30
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	213 681,69	234 711,87	237 322,42	227 829,52

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП филиала ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева».

Произошли следующие изменения:

– полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.5.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Инвестиционная программа для объектов ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.6. ООО «Омсктехуглерод»

10.6.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Омсктехуглерод» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет:

- ООО «Омсктехуглерод» котельная цех №15 - 231,00 Гкал/ч;
- ООО «Омсктехуглерод» ТФК - 250,00 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения:

- ООО «Омсктехуглерод» котельная цех №15 – 35,82 Гкал/ч;
- ООО «Омсктехуглерод» ТФК – 120,82 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 166,6 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 401,23 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии организациям, транспортирующим тепловую энергию (по сетям ОАО «Омкшина» и МП «ТК») – 401,23 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Омсктехуглерод» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 51 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 51. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 139,58	1 155,97	401,23	401,23
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	603,91	642,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	535,67	513,97	401,23	401,23
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,57	90,80	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	18,59%	17,67%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	436,10	423,17	401,23	401,23
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	42 550,54	33 724,71	121 681,48	122 898,29
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	201 636,34	112 352,76	73 660,99	81 603,60
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	286 159,57	274 391,82	844 548,86	852 994,35
Прибыль	тыс. руб.	-41 056,17	-49 944,85	17 710,67	10 681,78
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	489 290,28	370 524,43	1 057 602,00	1 068 178,02

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Омсктехуглерод»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.

10.6.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Омсктехуглерод»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Омсктехуглерод» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.7. АО «Омкшина»

10.7.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омкшина» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, по состоянию на 2021 г. составляет 318,5 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 11,394 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 606,41 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 98,38 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 73,55 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омскшина» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 52 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 52. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	631,98	650,16	606,41	606,41
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные (производственные) нужды	тыс. Гкал	456,67	457,57	434,48	434,48
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	175,31	192,58	171,93	171,93
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	87,30	100,36	98,38	98,38
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	49,80%	52,11%	57,22%	57,22%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	88,01	92,22	73,55	73,55
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 666,05	9 079,53	9 694,86	10 082,65
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-8 121,52	-13 814,90	-13 086,20	-14 309,21
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	75 626,13	85 010,52	70 656,92	73 483,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	699,56
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	76 170,66	80 275,15	67 265,58	69 956,20

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омскшина»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии от МП «ТК» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 53 (в соответствии с пр.

19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 53. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Расход тепловой энергии на хозяйственные (производственные) нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	90,31
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 346,54	5 255,09	3 114,73	2 616,37
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-626,92	4 789,77	4 652,78	3 716,25
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	192,09
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 919,45	26 387,27	22 867,27	19 208,51

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омскшина»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.7.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «Омскшина»

Инвестиционная программа для объектов АО «Омскшина» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.8. ООО» ПТЭ»

10.8.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО» ПТЭ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения по состоянию на 2021 г. составляет 33,6 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 4,93 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 159,71 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 53,23 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 5,03 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 48,2 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО» ПТЭ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 54 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 54. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	57,03	55,13	53,23	53,23
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-0,31	-0,16	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	57,03	55,13	53,23	53,23
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,09	3,56	5,03	5,03
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	3,66%	6,46%	9,45%	9,45%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	54,94	51,57	48,20	48,20
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	16 948,76	17 950,61	20 872,81	20 037,89
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	58 874,28	13 528,00	8 941,11	7 814,50
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 196,97	43 246,24	50 286,33	48 274,88
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	768,96
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 020,00	74 724,86	80 100,24	76 896,23

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО» ПТЭ»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.8.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО» ПТЭ»

Инвестиционная программа для объектов ООО» ПТЭ» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.9. АО «ОНИИП»

10.9.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «ОНИИП» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, по состоянию на 2021 г. составляет 142 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 47,39 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 144,75 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 20,92 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 69,69 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «ОНИИП» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 55 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 55. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	154,44	157,89	144,75	128,01
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	57,16	54,99	54,15	33,04
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	97,28	102,90	90,61	94,97
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	20,92	20,92	20,92	20,92
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	21,51%	20,33%	23,09%	22,03%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	76,36	81,98	69,69	74,05
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	56 195,03	52 114,22	54 281,04	50 353,39
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-71 399,71	-60 341,40	-70 367,27	-69 646,23
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	128 172,49	129 594,44	120 661,24	138 103,40
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,11
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	120 010,67

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «ОНИИП»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. вырос по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.9.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «ОНИИП»

Инвестиционная программа для объектов АО «ОНИИП» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.10. Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

10.10.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами

регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 2,05 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 9,31 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ от источника ОАО "Омск РТС" и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 56 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 56. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	15,15	16,13	11,36	11,36
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,67	-0,01	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	14,48	16,14	11,36	11,36
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,11	1,70	2,05	2,05
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	7,67%	10,53%	18,05%	18,05%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	13,37	14,44	9,31	9,31
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 575,60	7 062,95	3 679,48	4 856,91
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-41 989,96	-32 284,03	-20 640,62	-27 315,80
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	34 459,13	31 414,33	22 277,69	29 406,55
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	70,18
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 044,77	6 193,25	5 316,55	7 017,85

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.10.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Инвестиционная программа для объектов Филиал ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.10.3. АО «Омсктрансмаш»

10.10.4. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омсктрансмаш» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения по состоянию на 2021 г. составляет 300 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 77,8 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 153,00 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 1,98 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 0,36 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 1,62 тыс. Гкал.

Котельная ОАО «Омсктрансмаш» относится к производственным котельным.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омсктрансмаш» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 57 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 57. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3,47	3,11	1,98	1,98
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	3,47	3,11	1,98	1,98
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	10,38%	11,59%	18,18%	18,18%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,11	2,75	1,62	1,62
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	268,96	382,78	140,71	144,21
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	744,17	466,68	333,10	322,43
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 338,85	2 190,07	1 376,94	1 411,23
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	18,97
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 351,98	3 039,53	1 850,75	1 896,83

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омсктрансмаш»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.10.5. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «Омсктрансмаш»

Инвестиционная программа для объектов АО «Омсктрансмаш» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.11. ООО «Теплогенерирующий комплекс»

10.11.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Теплогенерирующий комплекс» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г.:

- котельная ул. 22 Партсъезда, 97 324,13 Гкал/ч

– котельная ул. 30-я Северная, 65/1 45,30 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения:

– котельная ул. 22 Партсъезда, 97 136,85 Гкал/ч

– котельная ул. 30-я Северная, 65/1 25,64 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 490,43 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 413,22 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий комплекс» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 58 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 58. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	543,16	534,40	490,43	413,22
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	85,93	108,23	77,21	77,21
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	413,22
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	413,22
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	114 434,90	158 432,58	199 262,74	171 185,49
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	168 483,40	107 411,48	103 744,26	86 853,83
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	364 882,99	354 787,82	341 687,17	392 320,54
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	18 434,01	17 351,22
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	647 801,28	620 631,88	612 311,30	597 704,96

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Произошли следующие изменения:

– полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.11.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Теплогенерирующий комплекс» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.12. Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

10.12.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Омского РВПиС в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, по состоянию на 2021 г. составляет 5,16 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 2,05 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 138,00 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 8,767 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 1,3 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 5,7 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии Омского РВПиС и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 59 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 59. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,31	4,94	4,78	4,78
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,24	2,97	2,81	2,81
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	5,32%	5,59%	5,58%	5,58%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 695,90	2 687,70	2 728,30	2 734,30
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-3 808,53	-3 336,07	-3 440,39	-3 474,88
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 628,23	3 465,37	3 398,67	3 406,15
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26,92
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 515,60	2 817,00	2 686,58	2 692,49

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Омского РВПиС.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.12.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

Инвестиционная программа для объектов Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.13. ООО «Малая генерация»

10.13.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Малая генерация» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 13,76 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 8,80 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 153,00 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 25,68 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 2,58 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 23,10 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Малая генерация» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 60 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 60. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	37,09	29,78	25,40	30,49
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,54	0,09	0,68
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	37,09	29,24	25,31	29,81
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	7,29	4,05	2,50	2,60
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	19,65%	13,84%	9,88%	8,72%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	29,80	25,19	22,81	27,21
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 713,52	4 590,98	4 397,82	4 837,60
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	9 085,65	11 073,61	2 551,05	2 440,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	29 594,94	26 938,07	26 263,09	28 889,40
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	365,33
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 394,11	42 602,66	33 211,96	36 533,16

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Малая генерация»

Произошли следующие изменения:

– полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.13.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Малая генерация»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Малая генерация» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.14. ООО «Тепловая компания»

10.14.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Тепловая компания» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 66,50 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 47,37 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 158,7 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 85,75 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 5,76 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 80,0 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Тепловая компания» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 61 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 61. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	83,21	94,77	79,99	102,26
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные	тыс. Гкал	5,29	2,64	0,00	0,00

нужды					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	77,93	92,13	79,99	102,26
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,67	5,76	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	4,71%	6,25%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	74,26	86,37	79,99	102,26
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	19 686,69	21 768,27	27 520,10	27 021,09
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28 020,10	26 095,66	22 954,74	11 987,73
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	49 782,16	60 290,02	57 562,19	71 426,96
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	5 987,34	7 493,85
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	97 488,95	108 153,95	106 947,73	111 079,41

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Тепловая компания»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии ООО «Тепловая компания» от источника МП «ТК» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 62 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 62. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,6985	0,6985	0,6985
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,6985	0,6985	0,6985
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	7,07%	7,73%	7,73%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	9,20	8,36	8,36
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	298,02	323,15	343,31
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	217,38	-303,79	-337,63
Расходы на приобретение (производство)	тыс. руб.	0,00	1 093,53	1 381,95	1 468,18

энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,89
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	1 608,93	1 401,31	1 488,75

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Тепловая компания»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.14.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Тепловая компания»

В соответствии с Инвестиционной программой для объектов МП г. Омска «Тепловая компания» был выполнен комплекс мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

В течение ретроспективного периода 2019 – 2021 гг. инвестировано в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 139 085,61 тыс. руб., в том числе по годам:

- в 2019 г. – инвестиции в модернизацию тепловых сетей и источников теплоснабжения составили 16 533,07 тыс. руб.
- в 2020 г. – инвестиции в модернизацию тепловых сетей и источников теплоснабжения составили 8 749,46 тыс. руб.
- в 2021 г. – инвестиции в модернизацию тепловых сетей и источников теплоснабжения составили 113 803,08 тыс. руб.

Перечень реализованных мероприятий за ретроспективный период 2019 – 2021 гг. приведен в следующих таблицах:

- Таблица 63 – перечень реализованных мероприятий в 2019 г.
- Таблица 64 – перечень реализованных мероприятий в 2020 г.
- Таблица 65 – перечень реализованных мероприятий в 2021 г.

Таблица 63. Перечень реализованных мероприятий в 2019 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Факт за год 2019 года, тыс.руб.
-------	---------------------	---------------------------------

1	Замена сетевого трубопровода протяженностью 1300 м	16 533,07
	ИТОГО	16 533,07

Таблица 64. Перечень реализованных мероприятий в 2020 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Факт за 2020 год, тыс.руб.
1	Реконструкция тепловых сетей	4 177,04
2	Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2	184
3	Реконструкция резервного топливного хозяйства	4 388,42
	ИТОГО	8 749,46

Таблица 65. Перечень реализованных мероприятий в 2021 г. (с НДС)

№ п/п	Наименование строек	Факт за 2021 год, тыс.руб.
1	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО ОКСК к жилым домам микрорайона Авиагородок	4 187,35
		1 700,52
2	Строительство, реконструкция или модернизация объектов теплоснабжения в целях подключения объекта капитального строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова	104 388,13
3	Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности в сфере теплоснабжения	3 527,08
	ИТОГО	113 803,08

10.15. ООО «Мечта»

10.15.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Мечта» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 1,16 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 0,19 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 154,5 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 3,86 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 0,55 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Мечта» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 66 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 66. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
-------------------------	----------	---------	---------	---------	---------

		A-3	A-2	A-1	A
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	4,12	4,10	3,86	3,86
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,43	3,39	3,31	3,31
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,69	0,70	0,55	0,55
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,69	0,70	0,55	0,55
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	150,25	122,08	77,58	94,65
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-2 234,69	-2 124,83	-2 047,57	-2 511,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 003,66	3 135,60	3 100,00	3 782,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,79
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	919,22	1 132,85	1 130,01	1 378,61

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Мечта»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.15.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Мечта»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Мечта» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.16. АО «Омский каучук»

10.16.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Омский каучук» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения по состоянию на 2021 г. составляет 416,0 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 1,41 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 175,00 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии для нужд отопления и ГВС – 28,26 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 28,26 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Омский каучук» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 67 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 67. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 537,88	1 649,10	23,70	28,26
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1 162,98	1 285,19	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	374,89	363,91	23,70	28,26
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	67,84	68,26	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	18,10%	18,76%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	307,05	295,65	23,70	28,26
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 599,13	7 929,69	34 054,17	33 627,02
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	62 086,15	68 407,59	5 911,40	5 783,26
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	194 568,41	193 068,64	44 719,20	74 049,55
Прибыль	тыс. руб.	-3 660,83	10 095,25	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	264 592,86	279 501,17	84 684,77	113 459,83

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Омский каучук».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. вырос по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. выросла по сравнению с 2020 г. ООО «Комплекстеплосервис»

10.16.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ПАО «Омский каучук»

Инвестиционная программа для объектов ПАО «Омский каучук» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.16.3. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Комплекстеплосервис» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Комплекстеплосервис» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 68 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 68. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	98,76	95,13	42,67	53,38
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	3,39	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,61	0,00	0,98	1,06
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	97,14	98,52	41,69	52,32
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,64	16,64	5,59	6,20
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	17,13%	16,89%	13,41%	11,84%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	80,50	81,88	36,10	46,12
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 901,97	17 622,77	8 550,95	9 673,44
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	432,04	25 401,07	15 113,50	1 269,36
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	59 717,99	89 297,44	42 102,69	51 061,05
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	626,30
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	62 630,15

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Комплекстеплосервис».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.17. ООО «Энергопоставка»

10.17.1. Показатели хозяйственной деятельности

Данные о показателях хозяйственной деятельности ООО «Энергопоставка» не предоставлены, на портале ЕИАС не опубликованы, в связи с чем отсутствует возможность проведения анализа хозяйственной деятельности ТСО.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Энергопоставка» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 69 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 69. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	1,75	4,29	4,29
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,10	0,01	0,01
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	1,75	4,29	4,29
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,19	0,42	0,42
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00	10,87%	9,79%	9,79%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	1,56	3,87	3,87
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	1 225,06	2 926,16	3 160,25
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	554,03	395,09	352,82
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	1 599,27	3 519,63	3 801,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,88
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	3 378,36	6 840,88	7 388,15

10.17.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Энергопоставка»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Энергопоставка» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.18. АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

10.18.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 4,3 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 0,03 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 156,9 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии 0,75 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) 0,75 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АСУСО «Омский психоневрологический интернат» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 70 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 70. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 584,83	1 584,83	0,00	1 949,34
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-1 259,97	-1 259,97	140,53	-745,44
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	870,39	870,39	950,14	1 203,97
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24,32
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 195,25	1 195,25	1 090,67	2 432,19

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.18.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Инвестиционная программа для объектов АСУСО «Омский психоневрологический интернат» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.19. БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

10.19.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, по состоянию на 2021 г. составляет 1,89 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 0,974 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 0,34 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 0,34 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 71 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 71. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 583,96	1 583,96	1 659,51	1 891,84
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-3 716,27	-3 799,54	-3 813,03	-4 351,62
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 382,00	2 465,27	2 571,27	2 931,25
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4,76
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	249,69	249,69	417,75	476,24

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.19.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

Инвестиционная программа для объектов БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.20. Акционерное общество «Русь»

10.20.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных Акционерное общество «Русь» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами

регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 1,00 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 1,00 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 164,2 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 1,887 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 1,887 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии Акционерное общество «Русь» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 72 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 72. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	960,28	938,47	1 049,95	944,96
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	171,46	424,29	1 136,02	981,95
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 561,78	2 502,55	2 310,87	2 079,78
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40,47
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 693,52	3 865,31	4 496,84	4 047,16

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП Акционерное общество «Русь».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.20.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период Акционерное общество «Русь»

Инвестиционная программа для объектов Акционерное общество «Русь» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.21. ПАО «Сатурн»

10.21.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПАО «Сатурн» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, по состоянию на 2021 г. составляет 30,00 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 1,34 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 179,3 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 25,45 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 4,88 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ПАО «Сатурн» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 73 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 73. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	25,45	25,45	25,45	25,45
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	19,43	20,04	20,04	20,04
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	6,02	5,40	5,40	5,40
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	8,67%	9,66%	9,66%	9,66%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,50	4,88	4,88	4,88
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 063,05	9 641,24	12 468,02	12 966,74

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-56 903,84	-60 280,25	-71 932,39	-74 278,97
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	51 633,74	59 568,86	73 037,74	75 959,25
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	147,95
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 792,95	8 929,85	13 573,37	14 794,98

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ПАО «Сатурн».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.21.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ПАО «Сатурн»

Инвестиционная программа для объектов ПАО «Сатурн» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.22. ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

10.22.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 183,18 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 20,54 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 56,53 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 2,39 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 54,14 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 74 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 74. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	1,16	1,16
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,39	2,39
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	6,92%	6,20%	4,23%	4,23%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	47,18	53,11	54,14	54,14
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	605,40	1 254,70	1 380,17
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	26 414,15	19 829,91	20 795,90	22 208,18
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	34 525,50	44 757,81	38 614,22	42 475,64
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	667,31
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	60 939,65	65 193,12	60 664,82	66 731,30

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.22.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

Инвестиционная программа для объектов ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.23. АО «Газпромнефть-ОМПЗ»

10.23.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Газпромнефть-ОМПЗ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омск РТС».

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) по сетям ОАО «Газпромнефть-ОМПЗ» в 2021 г. составило – 57,01 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии АО «Газпромнефть-ОМПЗ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 75 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 75. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	867,45	834,96	845,68	57,01
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	867,45	834,96	845,68	57,01
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	204,80	192,13	195,42	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	23,61%	23,01%	23,11%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	662,65	642,83	650,26	57,01
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67 246,73	57 132,82	58 663,82	1 727,83
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-151 824,00	-231 462,70	-191 464,63	18 066,75
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	249 321,46	239 692,82	237 778,04	28 782,85
Прибыль	тыс. руб.	-63 993,05	37 367,43	-36 203,42	490,68
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	100 751,14	102 730,37	68 773,81	49 068,11

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.23.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «Газпромнефть-ОНПЗ»

Инвестиционная программа для объектов АО «Газпромнефть-ОНПЗ» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует

10.24. ОАО «Омский аэропорт»

10.24.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ОАО «Омский аэропорт» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает ОАО «Омский аэропорт».

Согласно заключенному договору между МП г. Омска «Тепловая компания» и ОАО «Омский аэропорт» на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя и покупку тепловой энергии, теплоносителя, МП г. Омска «Тепловая компания» производит оплату за оказание услуг по передаче, а ОАО «Омский аэропорт» оплачивает за объемы потребления тепловой энергии, теплоносителя на технологический расход для целей производственного характера.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 1,1284 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ОАО «Омский аэропорт» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 76 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 76. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	2,45	2,22	1,80	1,80
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,01	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2,45	2,22	1,80	1,80
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,67	0,67
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	35,90%	39,73%	37,26%	37,26%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,57	1,34	1,13	1,13
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 497,60	3 169,65	1 405,40	1 630,26
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-1 919,30	-4 002,15	-2 004,80	-2 330,45
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 359,80	1 367,10	1 020,40	1 183,66
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4,88
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	938,10	534,60	421,00	488,36

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ОАО «Омский аэропорт».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.24.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ОАО «Омский аэропорт»

Инвестиционная программа для объектов ОАО «Омский аэропорт» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.25. АО «Транснефть-Западная Сибирь»

10.25.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Транснефть-Западная Сибирь» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами

регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» (Омское ОРНУ) выполняет функцию транспорта тепловой энергии по своим теплосетям, без функции производства тепловой энергии для своих потребителей

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 1,88 Гкал/ч.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 2,34 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Транснефть-Западная Сибирь» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 77 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 77. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	21,62	22,10	2,34	2,34
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,95	18,67	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	3,67	3,43	2,34	2,34
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3,67	3,43	2,34	2,34
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 597,96	1 435,24	1 977,99	1 463,71
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-883,67	-920,49	-1 588,56	-729,63
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	165,95	216,26	849,44	628,59
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,76
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	880,24	731,01	1 238,87	1 376,43

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.25.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период АО «Транснефть-Западная Сибирь»

Инвестиционная программа для объектов АО «Транснефть-Западная Сибирь» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.26. ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

10.26.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 13,26 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 5,91 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 171,0 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 23,51 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 1,3 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 5,7 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 78 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 78. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	23,51	23,51	23,51	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	22,39	22,39	22,39	0,00
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полез-)	тыс. Гкал	22,39	22,39	22,39	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
ный отпуск)					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 771,32	2 827,88	3 625,49	0,00
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-134,61	-137,36	-176,10	0,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	18 755,70	19 138,47	24 536,50	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 392,41	21 828,99	27 985,89	0,00

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась на 3,91% по сравнению с 2020 г.

10.26.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретро-спективный период ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

Инвестиционная программа для объектов ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.27. ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

10.27.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 3,18 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 0,02 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 155,3 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 0,695 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 0,695 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 79 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 79. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,70	0,00
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	-1 416,97	0,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,00	0,00	1 878,87	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0,00	0,00	461,90	0,00

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ.

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.27.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

Инвестиционная программа для объектов ПУ ФСБ ПО ОМСКОЙ ОБЛАСТИ на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.28. ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ»

10.28.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии от сетей АО «ТГК-11» до потребителей по своим сетям

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 20,7 Гкал/ч.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 1,12 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 21,7 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 80 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 80. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	24,90	24,90	22,82	22,82
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	24,90	24,90	22,82	22,82
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,12	1,12
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	4,62%	4,62%	4,91%	4,91%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	23,75	23,75	21,70	21,70
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	163,00	174,40	160,00	137,60
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	516,00	856,92	507,00	416,35
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 467,00	1 588,11	1 620,00	1393,20
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19,67
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 146,00	2 619,43	2 287,00	1966,82

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;

- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.28.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ»

Инвестиционная программа для объектов ООО «КСМ «СИБИРСКИЙ ЖЕЛЕЗОБЕТОН-ТЕХ» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.29. ООО «Теплодом»

10.29.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Теплодом» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО "Теплодом" осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» и МП "Тепловая компания" по собственным тепловым сетям с 2021 г., в связи с чем на 01.03.21 фактические данные за 2021 г. отсутствуют.

10.29.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Теплодом»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Теплодом» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.30. ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

10.30.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО СМУ-9 СБ «Космическое» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО СМУ-9 СБ «Космическое» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям с 2021 г., в связи с чем, на 01.03.21 фактические данные за 2021 г. отсутствуют.

10.30.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

Инвестиционная программа для объектов ООО СМУ-9 СБ «Космическое» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.31. ООО «Промэнергосервис»

10.31.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Промэнергосервис» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «Промэнергосервис» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 1,21 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 6,74 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Промэнергосервис» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице

Таблица 81 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 81. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	10,67	12,10	7,95	7,95
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	10,67	12,10	7,95	7,95
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,14	1,29	1,21	1,21
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	10,64%	10,64%	15,22%	15,22%

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	9,54	10,81	6,74	6,74
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	849,48	963,13	962,96	997,63
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	86,92	65,88	-1 007,15	-1 061,00
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 293,00	1 465,99	1 741,86	1 804,57
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	17,59
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 229,40	2 495,00	1 697,67	1 758,79

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Промэнергосервис».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменилась по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.31.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Промэнергосервис»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Промэнергосервис» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.32. ООО «Микрорайон»

10.32.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Микрорайон» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

ООО «Микрорайон» осуществляет передачу тепловой энергии от источников АО «Омские РТС» по собственным тепловым сетям.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 2,58 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 47,77 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Микрорайон» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 82 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 82. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	49,65	50,35	50,35	50,35
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	49,65	50,35	50,35	50,35
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,88	2,58	2,58	2,58
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	3,79%	5,12%	5,12%	5,12%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	47,77	47,77	47,77	47,77
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 524,26	2 638,00	2 875,42	2 817,91
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	628,44	2 261,00	2 464,49	2 362,87
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 312,04	0,00	0,00	0,00
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	52,33
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 464,74	4 899,00	5 339,91	5 233,11

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Микрорайон».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. не изменился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.32.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ООО «Микрорайон»

Инвестиционная программа для объектов ООО «Микрорайон» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.33. ООО «Комплекстеплосервис»

10.33.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «Комплекстеплосервис» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения по состоянию на 2021 г. составляет 21,50 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 14,87 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 42,67 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 5,59 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 36,1 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «Комплекстеплосервис» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 83 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 83. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	98,76	95,13	42,67	53,38
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	3,39	0	0
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,61	0	0,98	1,06
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	97,14	98,52	41,69	52,32
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,64	16,64	5,59	6,2
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	17,13%	16,89%	13,41%	11,84%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	80,5	81,88	36,1	46,12
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	14 901,97	17 622,77	8 550,95	9 673,44
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	432,04	25 401,07	15 113,50	1 269,36
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	59 717,99	89 297,44	42 102,69	51 061,05
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	626,3
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	62 630,15

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ООО «Комплекстеплосервис».

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. снизилась по сравнению с 2020 г.

10.33.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ПАО «Омский каучук»

Инвестиционная программа для объектов ПАО «Омский каучук» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.34. ОАО «РЖД» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)

10.34.1. Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ОАО «РЖД» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Суммарная установленная мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии по состоянию на 2021 г. составляет 9,78 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения 3,47 Гкал/ч.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть 167,08 кг у. т./Гкал;

Выработка тепловой энергии – 8,767 тыс. Гкал.

Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии – 1,3 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск) – 5,7 тыс. Гкал.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ОАО «РЖД» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 84 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

Таблица 84. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	25,7	11,63	2,91	2,91
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,74	0	3,32	3,32
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	25,7	11,63	2,91	2,91
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,16	1,65	2,77	2,77
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	12,30%	14,19%	95,26%	95,26%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	22,54	9,98	0,14	0,14
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 476,12	1 581,66	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-56 992,93	-9 750,65	-4 965,77	-5 022,08
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	42 277,32	10 774,08	5 624,60	5 680,85
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	6,65
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 760,51	2 605,09	658,83	665,42

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154), выполнен анализ изменений ТЭП ОАО «РЖД» (в лице Омского территориального участка Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»).

Произошли следующие изменения:

- полезный отпуск тепловой энергии в 2021 г. снизился по сравнению с 2020 г.;
- итоговая необходимая валовая выручка в 2021 г. увеличилась по сравнению с 2020 г.

10.34.2. Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период ОАО «РЖД»

Инвестиционная программа для объектов ОАО «РЖД» на ретроспективный период 2018 – 2021 гг. не утверждалась.

Реализация планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей за ретроспективный период 2018 – 2021 гг. отсутствует.

10.35. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утв. Приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э) рассчитываются следующие регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения:

- на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

- на тепловую энергию (мощность), поставляемую другим теплоснабжающим организациям теплоснабжающими организациями;
- на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями, в соответствии с установленными предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;
- на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации. При установлении тарифов (цен) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы, связанные с

производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие составляющие расходов:

- 1) расходы на топливо;
- 2) расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, теплоноситель;
- 3) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования;
- 4) расходы на сырье и материалы;
- 5) расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом;
- 6) оплата труда и отчисления на социальные нужды;
- 7) амортизация основных средств и нематериальных активов;
- 8) расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями;
- 9) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг;
- 10) плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;
- 11) арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;
- 12) расходы на служебные командировки;
- 13) расходы на обучение персонала;
- 14) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль;

Внерезидентные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе:

- а) расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении ЕТО, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования;
- б) расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей;

в) расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов;

г) другие обоснованные расходы, в том числе расходы на услуги банков, расходы на обслуживание заемных средств, определяемые органами регулирования в размере, не превышающем сумму выплаты процентов, рассчитанную исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Особенности расчета тарифов (цен) для отдельных групп потребителей тепловой энергии (далее - тарифные группы) определяются в соответствии с:

- статьями 2 и 5 Федерального закона "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации";
- пунктом 59 Основ ценообразования.

Тарифные категории потребителей тепловой энергии:

1-я Категория потребителей "Население"

2-я Категория потребителей "Бюджетные организации и учреждения"

3-я Категория потребителей "Прочие"

Во всех случаях в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, установленные регулирующим органом по группам потребителей, должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

11.1. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ТГК - 11»

11.1.1. Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 85.

Таблица 85. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
От коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	786,96	941,19	154	20%	834,90	-106	-11%	878,01	43	5%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 86.

Таблица 86. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям в горячей воде

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	6 183,51	6 183,51	6 200,74	6 200,81

Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 87.

Таблица 87. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «ТГК - 11»	руб./Гкал	706,09	831,04	834,92	853,45

Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) в зонах деятельности АО «ТГК - 11» (руб./м³) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 88.

Таблица 88. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель (вода)	руб./м ³	17,26	19,06	2	10%	20,20	1	6%	19,69	-1	-3%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «ТГК - 11» в зонах деятельности АО «ТГК - 11» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «ТГК - 11» не установлены РЭК Омской области.

11.1.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «ТГК - 11»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 89.

Таблица 89. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,07%	1,13%	0,64%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	10,3%	13,78%	10,90%	20,23%
3. Топливо на технологические цели	49,6%	46,46%	44,46%	50,74%
4. Энергия	6,3%	6,69%	5,85%	5,81%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	13,0%	11,83%	13,62%	10,46%
6. Амортизация основных средств	9,6%	9,99%	10,10%	9,31%
7. Прочие затраты	10,1%	10,17%	13,95%	2,80%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,64%;
- топливо на технологические цели составляет 50,74%;
- энергия на производство тепловой энергии 5,81%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 10,46%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 20,23%;
- амортизация ОПФ составляет 9,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «ТГК - 11» приведен в таблице 92.

11.1.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения для АО «ТГК-11» утверждены РЭК Омской области. Размер платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения приведен в таблице 90.

Таблица 90. Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения

№ п/п	Дата правления	Вид тарифа	Показатель, тыс. руб./Гкал/ч, без учета НДС
2020			
1	11.08.2020	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №11» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения:	
		Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения, в том числе:	
		Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	20,53714
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	0
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0
		Налог на прибыль	0

11.1.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Сведения о Плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей АО «ТГК-11» (тыс. руб./Гкал/ч/мес.), утвержденные РЭК Омской области за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 91.

Таблица 91. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей	тыс. руб./ Гкал/ч/мес. без НДС	115,59	84,63	-30,96	-27%	87,44	2,81	3%	90,72	3,28	4%

Таблица 92. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов (согласно утв. РЭК Омской области)

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2018г.	2019г.	Отклонение		2020г.	Отклонение		2021г.	Отклонение	
					абс.	относ.		абс.	относ.		абс.	относ.
1.	Операционные расходы:	тыс. руб.	2 061 458,00	2 134 722,22	73 264,22	3,6%	2 176 776,25	42 054,03	2,0%	2 232 588,79	55 812,54	2,6%
	Сырье и материалы	тыс. руб.	304 843,22	315 677,35	10 834,13	3,6%	321 896,19	6 218,84	2,0%	330 149,61	8 253,42	2,6%
	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	651 455,96	674 608,71	23 152,75	3,6%	687 898,50	13 289,79	2,0%	705 536,21	17 637,72	2,6%
	Услуги по ремонту подрядным способом	тыс. руб.	876 446,85	907 595,77	31 148,92	3,6%	925 475,41	17 879,64	2,0%	949 204,60	23 729,19	2,6%
	Прочие работы и услуги	тыс. руб.	228 711,97	236 840,39	8 128,42	3,6%	241 506,15	4 665,76	2,0%	247 698,37	6 192,22	2,6%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 141 761,46	1 082 772,05	-58 989,41	-5,2%	1 074 494,44	-8 277,61	-0,8%	1 100 897,79	26 403,35	2,5%
	Арендная плата	тыс. руб.	26 874,35	31 288,11	4 413,76	16,4%	25 934,57	-5 353,54	-17,1%	26 300,81	366,24	1,4%
	Экологические платежи	тыс. руб.	17 730,30	17 641,18	-89,12	-0,5%	17 503,56	-137,62	-0,8%	16 687,14	-816,42	-4,7%
	Расходы на страхование	тыс. руб.	971,81	767,66	-204,15	-21,0%	686,76	-80,90	-10,5%	681,36	-5,40	-0,8%
	Налоги	тыс. руб.	169 569,58	92 791,27	-76 778,31	-45,3%	68 449,99	-24 341,28	-26,2%	72 866,20	4 416,21	6,5%
	Отчисления на социальное страхование	тыс. руб.	196 869,99	203 731,83	6 861,84	3,5%	207 745,34	4 013,51	2,0%	213 071,94	5 326,60	2,6%
	Амортизация	тыс. руб.	687 845,22	691 704,67	3 859,45	0,6%	708 466,76	16 762,09	2,4%	725 313,27	16 846,51	2,4%
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	41 900,21	44 847,33	2 947,12	7,0%	45 707,46	860,13	1,9%	45 977,07	269,61	0,6%
3.	Энергетические ресурсы	тыс. руб.	3 983 791,46	4 233 086,89	249 295,43	6,3%	4 327 037,91	93 951,02	2,2%	4 453 319,80	126 281,89	2,9%
	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 538 047,69	3 792 399,63	254 351,94	7,2%	3 833 990,61	41 590,98	1,1%	3 950 828,67	116 838,06	3,0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	406 134,16	401 912,24	-4 221,92	-1,0%	446 447,30	44 535,06	11,1%	452 445,50	5 998,20	1,3%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	39 609,61	38 775,02	-834,59	-2,1%	46 600,00	7 824,98	20,2%	50 045,63	3 445,63	7,4%
4.	Прибыль	тыс. руб.	121 362,54	122 025,00	662,46	0,5%	18 957,43	-103 067,57	-84,5%	0,00	-18 957,43	-100,0%
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	180 987,33	180 987,33		186 593,71	5 606,38	3,1%	191 569,42	4 975,71	2,7%
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-53 187,44	-190 693,64	-137 506,20	258,5%	-220 304,85	-29 611,21	15,5%	-95 620,23	124 684,63	-56,6%
7.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-89 876,06	-75 630,51	14 245,55	-15,9%	-9 509,39	66 121,12	-87,4%	-90 912,65	-81 403,26	856,0%
8.	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 165 309,96	7 487 269,34	321 959,38	4,5%	7 554 045,50	66 776,16	0,9%	7 791 842,93	237 797,43	3,1%

11.2. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омск РТС»

11.2.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб/Гкал) за период 2018-2021 гг. (со 2 полугодия каждого года) приведены в таблице 93.

Таблица 93. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде (со 2-го полугодия каждого года).

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям АО "Омск РТС"	руб./Гкал	1 050,31	1 194,98	144,67	13,77%	1 164,87	-30,11	-2,52%	1 238,79	73,92	6,35%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям МП г.Омска "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 270,49	1 435,53	165,04	12,99%	1 386,46	-49,07	-3,42%	1 480,51	94,05	6,78%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО "Микрорайон"	руб./Гкал	1 143,77	1 296,80	153,03	13,38%	1 266,19	-30,61	-2,36%	1 324,12	57,93	4,58%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям АО "Газпромнефть-ОМПЗ"	руб./Гкал	1 207,74	1 375,33	167,59	13,88%	1 278,12	-97,21	-7,07%	1 779,81	501,69	39,25%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям, сетям МП г.Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Микрорайон"	руб./Гкал	1 363,95	1 537,35	173,40	12,71%	1 487,78	-49,57	-3,22%	1 565,84	78,06	5,25%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО "КСМ Сибирский железобетон-Тех"	руб./Гкал	1 159,90	1 310,19	150,29	12,96%	1 268,20	-41,99	-3,20%	1 331,16	62,96	4,96%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО	руб./Гкал	1 274,00	1 559,43	285,43	22,40%	1 416,79	-	-9,15%	1 571,94	155,15	10,95%

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
"Промэнергосервис"											
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям, сетям МП г. Омска "Тепловая компания" и сетям ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации"	руб./Гкал	1 326,39	1 531,58	205,19	15,47%	1 456,29	-75,29	-4,92%	1 572,75	116,46	8,00%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям АО "Транснефть - Западная Сибирь" (в лице структурного подразделения "Омское районное нефтепроводное управление")	руб./Гкал	1 317,06	1 516,42	199,36	15,14%	2 087,20	570,78	37,64%	1 827,01	260,19	12,47%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО «Теплодом»	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	1 484,22	1 484,22	0,00%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям, сетям МП г. Омска «Тепловая компания» и сетям ООО «Теплодом»	руб./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	1 977,37	1 977,37	0,00%
Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям по собственным сетям и сетям ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон «Космическое»		0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	1 455,39	1 455,39	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 94.

Таблица 94. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	7 515,21	7 235,51	6 813,5	7484,9

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омск РТС» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 95.

Таблица 95. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омск РТС»	руб./Гкал	1 029,17	1 110,03	1 164,87	1 191,73

Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) в зонах деятельности АО «Омск РТС» (руб./куб.м) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 96.

Таблица 96. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на теплоноситель	руб./куб.м	16,76	19,83	3,07	18,32%	19,66	-0,17	-0,86%	20,76	1,1	5,6%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «Омск РТС» в зонах деятельности АО «Омск РТС» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» приведены в таблице 97.

Таблица 97. Тарифы на горячее водоснабжение в открытых системах с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года) без НДС

Тариф	Ед. изм.	2018	2019				2020			2021			2022		
		Компо- нент	Компо- нент	Прирост		Компо- нент	Прирост		Компо- нент	Прирост		Компо- нент	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
АО «Омск РТС» по собственным сетям	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 050,31	1 194,98	145	14%	1 164,87	-30	-3%	1 238,79	74	6%	1 313,04	74	6%
АО «Омск РТС» по сетям МП г. Омска «Тепловая компания»	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 270,49	1 435,53	165	13%	1 386,46	-49	-3%	1 480,51	94	7%	1 569,26	89	6%
АО «Омск РТС» по сетям ООО «Микро-район»	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 143,77	1 296,80	153	13%	1 266,19	-31	-2%	1 324,12	58	5%	1 408,80	85	6%
АО "Омск РТС" по сетям АО "Газпром-нефть - Омский НПЗ"	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 207,74	1 375,33	168	14%	1 278,12	-97	-7%	1 779,81	502	39%	1 645,21	-135	-8%
АО «Омск РТС» по сетям МП г. Омска «Тепловая компания» и ООО «Микро-район»	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 363,95	1 537,35	173	13%	1 487,78	-50	-3%	1 565,84	78	5%	1 665,02	99	6%
АО «Омск РТС» по сетям ООО «КСМ Сибирский железобетон» - Тех»	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 159,90	1 310,19	150	13%	1 268,20	-42	-3%	1 331,16	63	5%	1 439,51	108	8%
АО "Омск РТС" по сетям ООО "Пром-энергосервис"	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 274,00	1 559,43	285	22%	1 416,79	-143	-9%	1 571,94	155	11%	1 833,78	262	17%
АО "Омск РТС" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания" и сетям ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	теплоноситель	руб./куб м	16,76	19,83	3	18%	19,66	0	-1%	20,76	1	6%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал	1 326,39	1 531,58	205	15%	1 456,29	-75	-5%	1 572,75	116	8%	1 651,35	79	5%
АО "Омск РТС" по сетям ООО "СМУ-9 СБ "Космическое"	теплоноситель	руб./куб м			0	0%		0	0%	20,76	21	0%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал			0	0%		0	0%	1 455,39	0	0%	1 489,61	34	2%
АО "Омск РТС" по сетям ООО "Тепло-дом"	теплоноситель	руб./куб м			0	0%		0	0%	20,76	0	0%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал			0	0%		0	0%	1 484,22	0	0%	1 534,10	50	3%
АО "Омск РТС" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания" и сетям ООО "Теплодом"	теплоноситель	руб./куб м			0	0%		0	0%	20,76	0	0%	22,01	1	6%
	тепловая энергия	руб./Гкал			0	0%		0	0%	1 977,37	0	0%	2 049,17	72	4%

11.2.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омск РТС»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 98.

Таблица 98. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,19%	0,99%	0,97%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	5,1%	3,34%	5,77%	5,95%
3. Топливо на технологические цели	14,6%	12,90%	13,81%	13,84%
4. Энергия	61,9%	64,04%	65,70%	65,45%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	2,5%	2,48%	8,49%	8,22%
6. Амортизация основных средств	1,9%	1,77%	1,98%	2,13%
7. Прочие затраты	13,9%	15,27%	3,26%	3,44%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,97%;
- топливо на технологические цели составляет 13,84%;
- энергия на производство тепловой энергии 65,45%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,22%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 5,95%;
- амортизация ОПФ составляет 2,13%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омск РТС» приведен в таблице 102.

11.2.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Сведения о плате за подключение к системе теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омск РТС» (тыс. руб./Гкал/ч) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 99.

Таблица 99. Плата за подключение к системе теплоснабжения. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. без НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	28,580			
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч		29,895		
Плата за подключение, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5	тыс. руб./Гкал/ч		1,898		

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. без НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Тариф	Тариф	Тариф	Тариф
Гкал/ч при наличии технической возможности					
Плата за подключение на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения	тыс. руб./Гкал/ч			35,812	
Плата за подключение на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения	тыс. руб./Гкал/ч				9,557

Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году приведена в таблице 100.

Таблица 100. Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения, утвержденные в 2021 году, руб. без НДС

№ п/п	№ рас-по-ряже-ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
1	2	3	4	5
1	112-р	28.01.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Арена»: «Многофункциональный спортивный комплекс «Арена», расположенный по адресу: г. Омск, ул. Лукашевича 35» на земельном участке с кадастровым номером 55:36:110101:2259 в 550 м северо-восточнее относительно ориентира по ул. Лукашевича, 29 в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	121 996 989,40
2	26-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилые дома № 19, № 20. II этап. Жилой дом № 19 со встроенно-пристроенным детским садом», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	9 216 314,68
3	22-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом № 23», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 966 492,71
4	20-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом № 21», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 966 492,71
5	21-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «СМУ-9 СБ «Космическое»: «Квартал жилых домов по ул. 1-я Островская в КАО г. Омска. Жилой дом № 5» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	7 546 605,67
6	25-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом № 22», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по	4 976 171,13

№ п/п	№ рас- по- ряже- ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			ул. Красный Путь, д. 163, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
7	23-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом № 24», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	4 976 171,13
8	24-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СМУ-9 СБ «Космическое»: «Квартал жилых домов по ул. 1-я Островская в КАО г. Омска. Жилой дом № 3» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	962 428,94
9	16-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом № 16», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	10 975 803,62
10	17-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилые дома № 19, № 20. 1 этап. Жилой дом № 20», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163 в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	5 296 255,91
11	19-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО "СМУ-9" СБ "Космическое": "Квартал жилых домов по ул. 1-я Островская в КАО г. Омска. Жилой дом № 4 в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	7 517 329,62
12	18-р	09.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Новострой КПД «Академический»: «Квартал жилых домов в границах улиц: Красный Путь – Астрономическая – Правый Берег Иртыша в САО г. Омска. Жилой дом №25», расположенный в 500 м северо-западнее относительно 4-этажного здания по ул. Красный Путь, д. 163 в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	7 179 679,77
13	32-р	16.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Исланкиной К.В. «Административно-производственное здание с пищевым производством (пивоварня)», расположенного по адресу: г. Омск, САО, примерно в 3 метрах от ориентира – ул. Заводская, д. 6 в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 907 120,34
14	47-р	09.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Московка-дом3»: «Многokвартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская, 32 (стр. № 4-5) в КАО г. Омска», расположенного на земельном участке в 33 м северо-западнее ориентира по адресу: ул. 4-я Островская, 15 в КАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	3 111 023,36
15	55-р	23.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального	19 467 105,42

№ п/п	№ рас-по-ряже-ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			строительства ИП Попова М.Т.: «Жилой дом №1, расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143, в САО г. Омска», расположенного примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143, в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
16	56-р	23.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Людиной Е. С.: «Административное здание по ул. Фрунзе (ул. Косарева, 27) в ЦАО г. Омска», расположенного по адресу: Центральный административный округ, город Омск, ул. Косарева, дом 27, земельный участок с кадастровым номером 55:36:040116:181, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1273137,73
17	62-р	30.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Попова М.Т.: «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом 7, расположенный относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир двухэтажное здание проходной отдела кадров. Участок находится примерно в 240 м, по направлению на юго-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, САО, ул. Красный Путь, 143», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	9 478 092,78
18	61-р	30.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Попова М.Т.: «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Офис № 5, расположенный относительно ориентира, за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится в 70 м, по направлению на юг от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, САО, ул. Красный Путь, 143», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	2 073 650,53
19	63-р	30.03.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Попова М.Т.: «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Офис № 4», расположенный по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	2 073 650,53
20	68-р	06.04.2021	платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СЗ «АВК»: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап», расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153Г, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	5 442 139,61
21	69-р	06.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СЗ «АВК»: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап», расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153Г, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	7 379 716,85
22	71-р	06.04.2021	Плата за подключение в индивидуальном порядке объекта капитального строительства ИП Попов М.Т.: «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом 2», расположенный относительно ориентира, расположенного в границах участка. Ориентир здание. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, САО, ул. Красный Путь, 143, к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» при отсутствии технической возможности подключения	19 467 105,42
23	70-р	06.04.2021	Плата за подключение в индивидуальном порядке объекта капитального строительства ИП Попов М.Т.: «Строительство жилых домов по ул.	9 478 092,78

№ п/п	№ рас-по-ряже-ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом 6», расположенный по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» при отсутствии технической возможности подключения	
24	72-р	13.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СпектрСтрой»: «Жилой дом в 80 м юго-восточнее относительно 1-этажного здания по ул. 4-я Любинская, дом 36 в КАО г. Омска. II этап», расположенного на земельных участках по адресам: 1) ул. 4-я Любинская в КАО г. Омска; 2) примерно в 160 м от ориентира по направлению на юго-запад. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, КАО, ул. Дианова, 32, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	3 688 504,48
25	74-р	13.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Попова М.Т.: «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в Советском АО г. Омска. Жилой дом 8», расположенного относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в 28 м, по направлению на юго-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., г. Омск, Советский АО, ул. Красный Путь, 143, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	5 196 089,98
26	73-р	13.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» в индивидуальном порядке объекта капитального строительства ИП Попов М.Т. «Строительство жилых домов по ул. Красный Путь, 143 в Советском АО г. Омска. Жилой дом №3», расположенного относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в 28 м, по направлению на юго-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Омская область, г. Омск, Советский АО, ул. Красный Путь, д. 143; участок находится примерно в 70 м, по направлению на юг от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., г. Омск, Советский АО, ул. Красный Путь, д. 143 (с подключаемой тепловой нагрузкой 1,25 Гкал/ч) при отсутствии технической возможности подключения	10 918 816,46
27	80-р	20.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Матюшина В.А.: «Жилой дом», расположенного по адресу: ул. Правый Берег Иртыша, д. 194А, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,095 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 516 856,41
28	79-р	20.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Гейнце И.А.: «Здание кафе», расположенного по адресу: пр-т Карла Маркса, д. 43, корп. 1 в ЦАО г. Омска, с подключаемой тепловой нагрузкой 0,1423 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 246 762,81
29	77-р	20.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства БУЗОО «ГКБ № 1 им. Кабанова А.Н.»: «Отделение ПЭТ/КД диагностики (бывшая прачечная), в составе БУЗОО «ГКБ № 1 им. Кабанова А.Н.», расположенного по ул. Перелета, д. 7, корпус 4 в КАО г. Омска	1 631 019,46
30	78-р	20.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Архимед»: «Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная в САО г. Омска», расположенного на земельных участках 55:36:070105:17904 и 55:36:070105:17979	510 574,36
31	82-р	22.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства АО "Бизнес-Технологии" "Гостиница (апарт-отель) по ул.	2 505 709,38

№ п/п	№ рас-по-ряже-ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			Некрасова" в ЦАО г. Омска"	
32	81-р	22.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Алексеенко В.В. , торговый комплекс Первомайский	3 567 898,30
33	83-р	22.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства "ИСГ Сибирь": "Жилой дом по ул. Новороссийская 55"	5 655 358,62
34	84-р	22.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ПФК «Техметторг», «Индивидуальный жилой дом по ул. Третьяковская, 56 в ЦАО г. Омска»	1 117 098,78
35	88-р	27.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Коробкина С.Г.: «Культурно-досуговый центр», расположенный по ул. Карла Либкнехта в ЦАО г. Омска	1 767 011,82
36	87-р	27.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Геринга Г.Г.: «Административное здание по ул. Фрунзе в ЦАО г. Омска»	2 207 087,26
37	89-р	27.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Космос Отель Омск»: «Гостиничный комплекс 4* под маркой «COSMOS» в г. Омске», расположенного на земельном участке в 380 м юго-восточнее жилого дома по ул. Волочаевская, 18, с кадастровым номером 55:36:040104:508, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	21 527 369,85
38	93-р	04.05.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Попова М.Т.: «Многоквартирный жилой дом по ул. Звездова в ЦАО г. Омска» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	4 207 666,56
39	94-р	04.05.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Рудских В.И., «Жилой дом», расположенный по ул. Правый Берег Иртыша, д. 198 В в САО г. Омска» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	497 835,57
40	107-р	25.05.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Яковлева В.И., «Нежилой дом (под размещение ветеринарной клиники). Литера А, А1, А2, А3, А4, А5, А6», расположенный по ул. Октябрьская, д. 75 в ЦАО г. Омска» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	229 524,75
41	106-р	25.05.2021	Плата за подключение объекта капитального строительства ИП Яковлева В.И.: «Нежилой дом ветеринарной клиники», расположенный по ул. Октябрьская, д. 77 в ЦАО г. Омска к системе теплоснабжения АО «Омск РТС» при отсутствии технической возможности подключения	116 886,86
42		08.06.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Данилова В.А.: «Здание бани», расположенный по ул. Пятигорская, д. 9 в ЦАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	37 428,14
43	111-р	08.06.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Омского отделения № 8634 ПАО Сбербанк: «Нежилое помещение 1П Омского отделения №8634/001 ПАО Сбербанк», расположенного по ул. Тарская, д. 22 в ЦАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	92 437,96
44	114-р	22.06.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Смольникова Б.А.: «Гараж», расположенного по ул. Се-	199 837,75

№ п/п	№ распоряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			верная 5-я, д. 2, пом. 1П в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
45	119-р	29.06.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Ларионовой Е.А.: «Автосервис — подъездная площадка», расположенного на земельном участке по пр. Мира, д. 69В в САО г. Омска в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	2 238 307,62
46	123-р	06.07.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Коновалов Е.А., «Магазин», расположенный на пересечении ул. Малиновского-ул. 6-я Крайняя в САО г. Омска в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	446 884,97
47	129-р	15.07.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства НО Фонд защиты прав граждан-участников долевого строительства Омской области: 10-этажный жилой дом № 11(кирпичная вставка) (1 очередь), расположенный по ул. Менделеева, 44 (стр. адрес: ул. Малиновского, стр. 11) в САО г. Омска в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 209 949,56
48	146-р	03.08.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Религиозной организации «Омская Епархия Русской Православной Церкви (Московский патриархат)»: «Церковь по ул. 22 Апреля в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:050206:18477 в 160 м юго-западнее дома по ул. 22 Апреля, д. 5, в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	480 882,87
49	133-р	05.08.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Департамента строительства Администрации г. Омска, «Строительство дошкольного учреждения в пос. Биофабрика, г. Омск» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 050 691,96
50	172-р	23.09.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ЖСК «Малиновского-2015»: «Жилой дом № 3 по ул. Малиновского в САО г. Омска», расположенный в 67 м юго-восточнее относительно 10-этажного дома по ул. Малиновского, д. 17 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	20 495 209,67
51	185-р	07.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «АТ-Профи»: «Семейно-спортивный комплекс на территории города Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:090205:15046 по ул. Бульварная в ЦАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	27 608 455,84
52	193-р	21.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Департамента строительства Администрации города Омска: «Строительство детского сада по ул. А. Нейбута в ЦАО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:090105:3903 в 90 м восточнее относительно здания по ул. А. Нейбута, 4 в ЦАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	6 197 003,49
53	194-р	21.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ФСК «Трест № 4»: «Жилой дом по ул. Гусарова в ЦАО г. Омска», расположенного на земельном	12 475 215,06

№ п/п	№ рас-по-ряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			участке с кадастровым номером 55:36:040103:13602 по ул. Гусарова в ЦАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
54	196-р	26.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Вита»: «Жилой дом на Дианова», расположенного на земельных участках: 1) в 100 м по направлению на запад относительно ориентира по адресу ул. Дианова, д. 32 в КАО г. Омска; 2) относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу ул. 4-я Любинская, д. 34 в КАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 536 602,52
55	197-р	26.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ИП Лазарева С.Н.: «Помещение оптики Монель по адресу: ул. Перелета, д. 6, пом. 2П в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	100 042,48
56	198-р	26.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Беликова А.В., Сторожка И.К., Присяжной И.Н.: «Нежилое строение, литера Б1, Б (помещения 16-22)», расположенного по адресу: г. Омск, ул. 2-я Солнечная, 305, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	249 280,68
57	199-р	26.10.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «УК «Инвестиции в будущее»: «Многokвартирный жилой дом по пр. Королева в САО г. Омска», расположенного примерно в 65 м восточнее относительно здания по пр. Королева, д. 26 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	6 603 902,25
58	206-р	02.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СЗ «ЖК «Зеленый остров»: «Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в САО г. Омска. Жилой дом № 1», расположенного по ул. 1-я Затонская в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	20 371 200,65
59	207-р	02.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СЗ «ЖК «Зеленый остров»: «Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в САО г. Омска. Жилой дом № 2», расположенного по ул. 1-я Затонская в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	20 104 527,05
60	214-р	16.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Басецкого И.П., Кондина З.И.: «Автомойка по ул. Дмитриева, д. 1А в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	5 744 628,20
61	231-р	25.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ТЗКК»: «Административное здание», расположенного по адресу: ул. Мостоотряд, д. 63, корп. 1 в КАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	437 844,62
62	232-р	25.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «СМУ-9 Стройбетон «Космическое»: «Многokвартирный жилой дом с автомобильной парковкой и об-	578 163,82

№ п/п	№ рас-по-ряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			щественными помещениями по ул. Чернышевского в ЦАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
63	239-р	03.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства БУО г. Омска «Гимназия №84»: «Актовый зал», расположенного по пр. Культуры, 16 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	249 425,37
64	240-р	03.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства Овчинниковой Т.И., Овчинникова И.В.: «Жилой дом», расположенного по ул. Правый берег Иртыша, д. 157 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	357 685,36
65	287-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства БУЗОО «ГКБ №1 им. Кабанова А.Н.»: «Отделение ПЭТ/КД диагностики (бывшая прачечная), в составе БУЗОО «ГКБ №1 им. Кабанова А.Н.», расположенного по адресу ул. Перелета, д. 7, корпус 4 в КАО г., в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	673 345,81
66	288-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «Перспектива Плюс»: «10-ти этажный жилой дом с административными помещениями по ул. пос. Биофабрика, 19, к. 1 (2 этап) в ЦАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	5 067 103,69
67	289-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства: «Ресторан «Гурмань», расположенного по адресу г. Омск, ул. Ленина, д. 23/1, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	9 746 699,95
68	290-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО УК «Омскстройгруппинвест»: «Гостиница (комплекс апартаментов) по ул. Чкалова в ЦАО г. Омска», расположенного по адресу: г. Омск, ул. Чкалова угол ул. Иртышская Набережная, д. 2/11, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	9 385 362,67
69	291-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ПСК «Трест №4»: «Жилой комплекс «Прибрежный-2» в КАО г. Омска. Дом №1. Первый, второй и третий этапы (первый этап)», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:110101:26132 по ул. Перелета в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	27 627 704,24
70	291-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ПСК «Трест №4»: «Жилой комплекс «Прибрежный-2» в КАО г. Омска. Дом №1. Первый, второй и третий этапы (второй этап)», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:110101:26132 по ул. Перелета в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	28 370 437,38
71	291-р	28.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Акционерного общества «Омские распределительные тепловые сети» объекта капитального строительства ООО «ПСК «Трест №4»: «Жилой комплекс «Прибрежный-2» в КАО г. Омска. Дом №1. Первый, второй и тре-	18 171 793,98

№ п/п	№ рас-по-ряже-ния	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			тий этапы (третий этап)», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 55:36:110101:26132 по ул. Перелета в КАО г. Омска», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
ИТОГО				596 743 697,96

11.2.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Сведения о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей в зонах деятельности АО «Омск РТС» за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 101.

Таблица 101. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Плата за услуги по поддержанию РТМ при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей	Тыс. руб/Гкал/ч в месяц без НДС	126,33	106,58	-19,75	-15,63%	113,7	7,12	6,68%	118,71	5,01	4,41%

Таблица 102. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018		2019				2020			2021		
		Расходы	Расходы	Прирост		Расходы	Прирост		Расходы	Прирост			
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		
1. Теплоноситель	тыс. руб.	57954,44	76449,4	18 494,96	31,91%	83 403,69	6 954,29	9,10%	84 577,97	1 174,28	1,41%		
2. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	336235,659	351336,13	15 100,47	4,49%	358 257,45	6 921,32	1,97%	367 484,03	9 226,58	2,58%		
3. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1086319,06	1122910,45	36 591,39	3,37%	1 167 249,71	44 339,26	3,95%	1 202 719,80	35 470,09	3,04%		
4. Энергия	тыс. руб.	4 744 072,52	5 501 548,75	757 476,23	15,97%	5 552 024,62	50 475,87	0,92%	5 686 643,93	134 619,31	2,42%		
4.1. покупная тепловая энергия	тыс. руб.	4415432,38	5152679,73	737 247,35	16,70%	5 185 705,90	33 026,17	0,64%	5 306 442,59	120 736,69	2,33%		
4.2. покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	328640,14	348869,02	20 228,88	6,16%	366 318,72	17 449,70	5,00%	380 201,34	13 882,62	3,79%		
5. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	514625,188	537737,2	23 112,01	4,49%	548 330,62	10 593,42	1,97%	562 452,35	14 121,73	2,58%		
6. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	151739,15	162396,64	10 657,49	7,02%	165 595,85	3 199,21	1,97%	164 762,66	-833,19	-0,50%		
7. Амортизация основных средств	тыс. руб.	161823,16	168092,86	6 269,70	3,87%	167 422,47	-670,39	-0,40%	184 823,18	17 400,71	10,39%		
8. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	303 339,08	306 103,81	2 764,73	0,91%	358 573,59	52 469,78	17,14%	343 408,83	-15 164,76	-4,23%		
8.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	204 618,63	213 808,13	9 189,50	4,49%	218 020,15	4 212,02	1,97%	223 635,05	5 614,90	2,58%		
8.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	22 980,90	29 292,22	6 311,32	27,46%	36 062,82	6 770,60	23,11%	35 103,33	-959,49	-2,66%		
8.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	60 076,00	46 412,52	-13 663,48	-22,74%	93 875,43	47 462,91	102,26%	75 109,31	-18 766,12	-19,99%		
8.4. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	15 663,55	16 590,94	927,39	5,92%	10 615,19	-5 975,75	-36,02%	9 561,14	-1 054,05	-9,93%		
8.4.1. Арендная плата	тыс. руб.	15663,55	16590,94	927,39	5,92%	10 615,19	-5 975,75	-36,02%	9 561,14	-1 054,05	-9,93%		
9. Итого расходов	тыс. руб.	7 356 126,75	8 226 711,44	870 584,69	11,83%	8 400 858,00	174 146,56	2,12%	8 596 872,75	196 014,75	2,33%		
10. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-17 461,74	-198 365,25	-180 903,51	1036,00%	49 778,86	248 144,11	-125,09%	91 828,26	42 049,40	84,47%		
11. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	7 338 665,01	8 028 346,19	689 681,18	9,40%	8 450 636,86	422 290,67	5,26%	8 688 701,01	238 064,15	2,82%		

11.3. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания»

11.3.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности МУП г. Омска «Тепловая компания» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 103.

Таблица 103. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным тепловым сетям	руб./Гкал					1 565,99	0,00	0,00%	1 857,56	291,57	18,62%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным тепловым сетям и сетям открытого акционерного общества "Омский аэропорт"	руб./Гкал	2 182,59	1 911,44	- 271,15	- 12,42%	1 917,39	5,95	0,31%	2 370,27	452,88	23,62%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным сетям и сетям Общества с ограниченной ответственностью "Тепловая компания" (ИНН 5503084165)	руб./Гкал	1 585,48	1 675,46	89,98	5,68%	1 734,81	59,35	3,54%	2 097,90	363,09	20,93%
Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП г. Омска "Тепловая компания" от собственных источников по собственным сетям и сетям Общества с ограниченной ответственностью "Теплодом"	руб./Гкал								1 994,72	0,00	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 104.

Таблица 104. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	716,65	698,08	708,33	826,54

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 105.

Таблица 105. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	МП г. Омска «Тепловая компания»	руб./Гкал	1 506,09	1 504,29	1 457,75	1 682,02

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» установлены РЭК Омской области и приведены в таблице 106

Таблица 106. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020 применяется с 02.10.2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Теплоноситель (вода)	руб./куб м	13,61	14,23	0,62	4,56%	24,72	10,49	73,72%	22,63	-2,09	-8,45%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 107.

Таблица 107. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на услуги по передаче т/э по сетям МП г. Омска "ТК" от тепловых источников АО "ОРТС", без учета НДС	руб./Гкал	220,18	240,55	20,37	9,25%	221,59	-18,96	-7,88%	233,32	11,73	5,29%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника АО "ОНИИП", без учета НДС	руб./Гкал	201,11	187,33	-13,78	-6,85%	256,75	69,42	37,06%	261,75	5	1,95%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового ис-	руб./Гкал	278,52	168,55	-109,97	-39,48%	178,36	9,81	5,82%	261,75	83,39	46,75%

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
точника ООО "Тепловая компания"											
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной цеха №15 ООО "Омский завод технического углерода"	руб./Гкал	438,44	455,42	16,98	3,87%	435,97	-19,45	-4,27%	200,56	-235,41	-54,00%
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной участка ТФК цеха №15 ООО "Омский завод технического углерода"	руб./Гкал	244,32	243,95	-0,37	-0,15%	240,60	-3,35	-1,37%	500,40	259,8	107,98%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ОРВПиС	руб./Гкал	238,63	244,36	5,73	2,40%	246,85	2,49	1,02%	371,03	124,18	50,31%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ПО "Полет" (территория "О"), без учета НДС	руб./Гкал	291,45	349,02	57,57	19,75%	319,62	-29,4	-8,42%	371,03	51,41	16,08%
Тариф на услуги по передаче т/э от котельной мкр. Входной ООО "Комплекстеплосервис", без учета НДС	руб./Гкал		290,57	0	0,00%	339,32	48,75	16,78%	320,22	-19,1	-5,63%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Мечта", без учета НДС	руб./Гкал	402,16	508,46	106,3	26,43%	504,80	-3,66	-0,72%	498,94	-5,86	-1,16%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Малая генерация", без учета НДС	руб./Гкал	220,71	193,57	-27,14	-12,30%	316,80	123,23	63,66%	232,90	-83,9	-26,48%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО СМТ "Стройбетон", без учета НДС	руб./Гкал	575,87	612,65	36,78	6,39%	654,84	42,19	6,89%	264,56	-390,28	-59,60%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ОАО "РЖД"	руб./Гкал	485,45	619,65	134,2	27,64%	613,59	-6,06	-0,98%		0	0,00%
Тариф на услуги по передаче т/э от теплового источника ООО "Котельная "Первый кирпичный"	руб./Гкал	300,71	394,48	93,77	31,18%		0	0,00%		0	0,00%
Тариф на услуги по передаче т/э по сетям МП г. Омска "ТК" от теплового источника АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	руб./Гкал			0	0,00%		0	0,00%	2 577,33	2577,33	0,00%

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности МП г. Омска «Тепловая компания» установлены РЭК Омской области и приведены в таблице

Таблица 108. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020 применяется с 02.10.2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
компонент на теплоноситель	руб./кубом	---	---	---	---	24,56-	0,00	0,00%	22,63	-1,93	-7,86%
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	---	---	---	---	1565,99	0	0%	1 660,15	94,16	6,01%

11.3.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию МП г. Омска «Тепловая компания»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 109.

Таблица 109. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,0%	1,04%	1,02%	1,16%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,1%	2,40%	2,67%	16,39%
3. Топливо на технологические цели	52,7%	50,06%	49,15%	49,98%
4. Энергия	7,7%	7,89%	7,56%	7,66%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	17,2%	18,54%	19,59%	16,91%
6. Амортизация основных средств	4,7%	4,65%	4,64%	4,01%
7. Прочие затраты	14,7%	15,43%	15,36%	3,90%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,16%;
- топливо на технологические цели составляет 49,98%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,66%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 16,91%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 16,39%;
- амортизация ОПФ составляет 4,01%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов МП г. Омска «Тепловая компания» приведен в таблице 113.

11.3.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 110.

Таблица 110. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системам тепло-снабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч	5 423,955			
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч		12,555		
Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «ТК»	тыс. руб./Гкал/ч		31,420		
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч			45,281	47,855
Надземная (наземная) прокладка до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч			2 230,6	2 853,22
Подземная канальная прокладка до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч			1 955,53	2 945,04
Подземная канальная прокладка 251-400 мм	тыс. руб./Гкал/ч			---	1 749,42
Подземная бесканальная прокладка до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч			876,82	654,4
Подземная бесканальная прокладка 251-400 мм	тыс. руб./Гкал/ч			---	622,6

Сведения о плате за подключение в индивидуальном порядке, утвержденной в 2021 г. приведены в таблице 111

Таблица 111. Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения, утвержденные в 2021 году, руб. без НДС

№ п/п	№ распоряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
1	2	3	4	5
1	47-р	25.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» объекта ООО «АВК» - «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 413 680,46
2	48-р	25.02.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» объекта ООО «АВК» - «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 610 365,75
3	90-р	27.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «Сибирский строитель» - «Многokвартирный жилой дом, 2-й этап строительства по ул. Конева - 3-я Енисейская в КАО г. Омска», расположенного по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/1, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 517 034,79
4	91-р	27.04.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «Сибирский строитель» - «Многokвартирный жилой дом, 3-й этап строительства по ул. Конева - 3-я Енисейская в КАО г. Омска», расположенного по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/2, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 331 864,29
5	104-р	25.05.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» объекта ООО «ПроектТЕРРА» - «Два девятиэтажных четырехподъездных жилых дома на земельном участке, расположенном в 40 м южнее здания профилактория «Энергия» по ул. 5-я Марьяновская, дом 4/2 в Ленинском административном округе г. Омска. Жилой дом № 2», в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	663 665,01
6	105-р	25.05.2021	Плата за подключение к системе теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» объекта ООО «Архимед» - «Жилой дом по ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная в САО г. Омска», расположенного на земельных участках по адресу: ул. 3-я Заозерная, 13, ул. 3-я Заозерная, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	800 206,07
7	322-р	22.06.2021	О внесении изменений в распоряжение Региональной энергетической комиссии Омской области от 10 декабря 2020 года № 322-Р «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» объекта капитального строительства «Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. 60 лет Победы-ул. Суворова» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения»	123 629 792,58
8	117-р	24.06.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «Вита» - «Жилой дом на Дианова», расположенного на земельных участках: 1) в 100 м по направлению на запад относительно ориентира по адресу ул. Дианова, 32 в КАО г. Омска; 2) относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу ул. 4-я Любинская, д. 34 в КАО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	925 126,90
9	124-р	06.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «АТ-Профи» - «Семейно-спортивный комплекс на территории города Омска, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:366090205:15046 по ул. Бульварная в ЦАО» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 713 243,47
10	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая ком-	5 468 195,33

№ п/п	№ распоряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			пания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 1», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
11	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 2», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 545 982,38
12	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 3», расположенного на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	3 425 174,02
13	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 6», расположенного на земельном участке по адресу: по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	2 863 752,34
14	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 7», расположенного на земельном участке по адресу: примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	2 919 637,66
15	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 8», расположенного на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 456 610,28
16	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Жилой дом 13», расположенного на земельном участке по адресу: относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 643 570,11
17	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Офис № 4», расположенного на двух земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 231 159,89
18	130-р	15.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ИП Попова М.Т. - «Офис № 5», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 065 094,85
19	135-р	20.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «АвтоЛайн» - «Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 1», расположенного в границах земельного участка с кадастровым номером: 55:36:070107:13726 по ул. 1-я Затонская, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	1 828 117,02
20	135-р	20.07.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «АвтоЛайн» - «Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 2», расположенного в границах земельных участков с кадастровыми номерами: 55:36:070107:13726 и 55:36:070107:13727	1 419 728,59

№ п/п	№ распоряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
			по ул. 1-я Затонская, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	
21	220-р	18.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объектов капитального строительства Департамента строительства Администрации города Омска: «Строительство многоквартирных домов в районе ул. 6-я Станционная для переселения граждан из аварийного жилищного фонда. Жилой дом № 1» и «Строительство многоквартирных домов в районе ул. 6-я Станционная для переселения граждан из аварийного жилищного фонда. Жилой дом № 2», расположенных по адресу: г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 6-я Станционная, земельные участки с кадастровыми номерами 55:36:170104:3084; 55:36:170104:3085; 55:36:170104:3086; 55:36:170104:3215; 55:36:170104:3122; 55:36:170104:3083, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	89 367 434,89
22	249-р	09.12.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Муниципального предприятия города Омска «Тепловая компания» объекта ООО «Л-Финанс» - «Гостиничный комплекс на 196 номеров по стандартам DoubleTree by Hilton (4 звезды) с рестораном, SPA и конгресс-холлом», расположенного по проспекту Мира, д. 1, корп. 1, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	4 996 310,22
ИТОГО				266 835 746,90

11.3.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей за период 2018 – 2021 гг. приведена в таблице 112.

Таблица 112. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей (с НДС)	Тыс. руб./Г кал/ч в месяц	---	---	---	---	131,020	---	---	156,72	25,7	19,62%

Таблица 113. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	10 619,93	11 268,94	649,01	6,11%	14 368,14	3 099,20	27,50%	16 126,68	1 758,54	12,24%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	39 233,04	39 233,04	0,00%	46 252,05	7 019,01	17,89%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	22 042,58	26 027,73	3 985,15	18,08%	7 614,79	-18 412,94	-70,74%	11 980,09	4 365,30	57,33%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	561 017,92	543 440,97	-17 576,95	-3,13%	645 787,78	102 346,81	18,83%	697 287,57	51 499,79	7,97%
5. Энергия	тыс. руб.	81 557,66	85 679,42	4 121,76	5,05%	101 117,64	15 438,22	18,02%	107 155,34	6 037,70	5,97%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	140 689,41	154 641,84	13 952,43	9,92%	283 270,83	128 628,99	83,18%	310 830,64	27 559,81	9,73%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 461,92	46 596,65	4 134,73	9,74%	88 356,48	41 759,83	89,62%	93 928,00	5 571,52	6,31%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	49 693,58	50 440,78	747,20	1,50%	45 750,80	-4 689,98	-9,30%	41 733,28	-4 017,52	-8,78%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	156 474,76	167 495,81	11 021,05	7,04%	73 087,95	-94 407,86	-56,36%	91 294,53	18 206,58	24,91%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	127 487,72	136 485,12	8 997,40	7,06%	40 562,09	-95 923,03	-70,28%	56 917,81	16 355,73	40,32%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	28 547,04	30 503,57	1 956,53	6,85%	31 723,71	1 220,14	4,00%	33 627,14	1 903,42	6,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	440,00	507,12	67,12	15,25%	802,15	295,03	58,18%	749,58	-52,57	-6,55%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	440,00	507,12	67,12	15,25%	802,15	295,03	58,18%	749,58	-52,57	-6,55%
10. Итого расходов	тыс. руб.	1 064 557,76	1 085 592,14	21 034,38	1,98%	1 298 587,45	212 995,31	19,62%	1 416 588,18	118 000,73	9,09%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	14 786,37	-35 484,11	-50 270,48	-339,98%	-61 761,19	-26 277,08	74,05%	-5 935,88	55 825,31	-90,39%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 079 344,13	1 050 108,03	-29 236,10	-2,71%	1 236 826,26	186 718,23	17,78%	1 410 652,30	173 826,04	14,05%

**11.4. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
«ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»**

**11.4.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов),
устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта
РФ в области государственного регулирования цен
(тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности**

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 114.

Таблица 114. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Котельная территории О. От коллектора источника т/э	руб./Гкал	1 013,91	1 013,91	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
Котельная территории Г. От коллектора источника т/э	руб./Гкал	986,30	1 074,64	88,34	8,96%	0	0	0,00%	0	0	0,00%
От котельной территории "Г" по сетям ООО СМТ "Стройбетон". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 292,22	1 398,23	106,01	8,20%	1 210,43	-187,8	13,43 %	1 168,48	-41,95	-3,47%
От котельной территории "О" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 305,36	1 362,93	57,57	4,41%	1 368,85	5,92	0,43%	1 317,00	-51,85	-3,79%
От котельной территории "О" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания". К т/с без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 305,36	1 362,93	57,57	4,41%	1 368,85	5,92	0,43%	1 317,00	-51,85	-3,79%
Котельная территории Г. К тепловой сети без дополнительного преобразования на ТП, эксплуатируемых ТСО	руб./Гкал	1 060,72	1 116,29	55,57	5,24%	1 128,60	12,31	1,10%	1 095,39	-33,21	-2,94%
Котельная территории О. От коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	1 013,91	1 013,91	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал

АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 115.

Таблица 115. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	76,36	81,98	69,69	74,05

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 116.

Таблица 116. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	«ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	руб./Гкал	1 479,43	1 480,53	1 500,66	1 620,61

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (руб./куб.м) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 117.

Таблица 117. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
Теплоноситель (вода)	руб./куб.м	13,61	14,23	1	5%	14,94	1	5%	16,56	2	11%	

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» в зонах деятельности «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности «ПО «Полет» - филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» не установлены РЭК Омской области.

11.4.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 118.

Таблица 118. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,7%	1,34%	4,87%	3,00%
3. Топливо на технологические цели	48,7%	45,23%	48,64%	51,35%
4. Энергия	11,2%	10,26%	10,11%	10,32%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	23,32%	25,61%	22,00%
6. Амортизация основных средств	1,0%	0,86%	0,78%	1,31%
7. Прочие затраты	4,6%	14,81%	6,39%	9,22%
ИТОГО	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,79%;
- топливо на технологические цели составляет 51,35%;
- энергия на производство тепловой энергии 10,32%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 22,00%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,0%;
- амортизация ОПФ составляет 1,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов «ПО «Полет»- филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» приведен в таблице 119.

11.4.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.4.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 119. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	5 307,03	4 995,51	-311,52	-5,87%	3 180,28	-1 815,23	-36,34%	1 585,23	-1 595,05	-50,15%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4 326,81	4 092,71	-234,10	-5,41%	3 795,32	-297,39	-7,27%	4 393,12	597,80	15,75%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 298,65	2 920,88	-2 377,77	-44,88%	9 423,18	6 502,30	222,61%	6 432,50	-2 990,68	-31,74%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	1 859,76	1,93%	94 126,06	-4 105,54	-4,18%	110 006,74	15 880,68	16,87%
5. Энергия	тыс. руб.	22 166,81	22 274,62	107,81	0,49%	19 559,58	-2 715,04	-12,19%	22 118,31	2 558,73	13,08%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	41 178,59	40 334,73	-843,86	-2,05%	38 541,23	-1 793,50	-4,45%	36 092,76	-2 448,47	-6,35%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 367,11	10 319,05	-2 048,06	-16,56%	11 028,22	709,17	6,87%	11 044,38	16,16	0,15%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	-146,89	-7,27%	1 499,85	-374,39	-19,98%	2 801,16	1 301,31	86,76%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	9 045,93	32 159,13	23 113,20	255,51%	12 371,65	-19 787,48	-61,53%	19 760,92	7 389,27	59,73%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	4 480,58	13 167,60	8 687,02	193,88%	8 203,21	-4 964,39	-37,70%	7 517,37	-685,84	-8,36%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 565,35	18 991,53	14 426,18	315,99%	4 168,44	-14 823,09	-78,05%	10 243,79	6 075,35	145,75%
10. Итого расходов	тыс. руб.	198 083,90	217 202,47	19 118,57	9,65%	193 525,37	-23 677,10	-10,90%	214 235,12	20 709,75	10,70%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-85 116,09	-95 835,21	-10 719,12	12,59%	-88 950,36	6 884,85	-7,18%	-94 224,45	-5 274,09	5,93%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	8 399,45	7,44%	104 575,0	-16 792,25	-13,84%	120 010,67	15 435,66	14,76%

11.5. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод»

11.5.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 120.

Таблица 120. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.			Абс.		Отн.	
на коллекторах цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	---	---	---
по тепловым сетям МП «ТК» цеха №15	руб./Гкал	1347,66	1374,61	27	2%	1320,56	-54	-4%	---	---	---
на коллекторах участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	884,59	0	0%
по тепловым сетям МП «ТК» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1152,22	1163,14	11	1%	1125,19	-38	-3%	1 096,79	-28	-3%
по сетям ОАО «Омкшина» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1223,53	1257,33	34	3%	1137,81	-120	-10%	1 157,64	20	2%
по сетям ОАО «Омкшина» и МП «ТК» участка ТФК цеха №15	руб./Гкал	1466,53	1501,28	35	2%	1378,41	-123	-8%	1 384,99	7	0%
на коллекторах цеха №15	руб./Гкал	909,22	919,19	10	1%	884,59	-35	-4%	---	---	---

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 121.

Таблица 121. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	436,10	423,17	401,23	401,23

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 122.

Таблица 122. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Омсктехуглерод»	руб./Гкал	1 121,97	875,59	2 635,90	2 662,25

Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» (руб./м3) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 123.

Таблица 123. Тариф на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель (вода)	руб./куб.м	12,07	11,28	-1	-7%	10,37	-1	-8%	10,03	0	-3%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Омсктехуглерод», установленные РЭК Омской области, приведены в таблице 124

Таблица 124. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Компонент на теплоноситель	руб./куб.м	12,07	11,28	-1	-7%	10,37	-1	-8%	10,03	0	-3%
Одноставочный компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 467,85	1501,28	33	2%	1 378,41	-123	-8%	1 369,84	-9	-1%

11.5.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Омсктехуглерод»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 125.

Таблица 125. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	3,3%	2,21%	1,46%	1,48%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	13,6%	9,40%	15,12%	15,23%
3. Топливо на технологические цели	57,7%	59,40%	55,70%	56,13%
4. Энергия	9,1%	7,80%	19,66%	19,81%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,6%	3,83%	3,51%	3,54%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,12%	0,00%	0,00%

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
7. Прочие затраты	12,7%	17,24%	4,54%	3,81%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы) составляет 1,48%;
- топливо 56,13%;
- энергия на технологические цели 19,81%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 3,54%;
- расходы на ремонт капитальный и текущий составляют 15,23%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Омсктехуглерод» приведен в таблице 127.

11.5.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году приведена в таблице 126.

Таблица 126. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году

№ п/п	№ рас-поряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
1	2	3	4	5
1	219-р	18.11.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод технического углерода» объекта капитального строительства «Жилой дом № 1 и Жилой дом № 2, расположенные на земельных участках по адресу: г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 6-я Станционная, с кадастровыми номерами 55:36:170104:3084; 55:36:170104:3085; 55:36:170104:3086; 55:36:170104:3215; 55:36:170104:3122; 55:36:170104:3083» в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	8 116 381,62
ИТОГО				8 116 381,62

11.5.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 127. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	7 270,35	6 440,55	-829,80	-11,41%	16 101,98	9 661,43	150,01%	16 263,00	161,02	1,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	6 007,38	2 287,11	-3 720,27	-61,93%	0,00	-2 287,11	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	55 508,02	37 173,93	-18 334,09	-33,03%	166 189,54	129 015,61	347,06%	167 851,44	1 661,90	1,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	235 822,66	234 835,48	-987,18	-0,42%	612 339,59	377 504,11	160,75%	618 462,99	6 123,40	1,00%
5. Энергия	тыс. руб.	37 059,18	30 828,68	-6 230,50	-16,81%	216 107,29	185 278,61	600,99%	218 268,36	2 161,07	1,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 096,07	11 582,05	485,98	4,38%	29 523,11	17 941,06	154,90%	29 818,34	295,23	1,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 700,46	3 555,69	-144,77	-3,91%	9 063,60	5 507,91	154,90%	9 154,24	90,64	1,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.		475,48	475,48	0,00%		-475,48	-100,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	51 905,21	68 139,80	16 234,59	31,28%	49 943,65	-18 196,15	-26,70%	42 010,56	-7 933,09	-15,88%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	10 357,71	23 972,59	13 614,88	131,45%	283,75	-23 688,84	-98,82%	286,59	2,84	1,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	20 306,52	9 336,18	-10 970,34	-54,02%		-9 336,18	-100,00%		0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		13 963,47	13 963,47	0,00%	33 821,61	19 858,14	142,21%	34 159,83	338,22	1,00%
9.3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	8 349,04	8 349,04	0,00%	0,00	-8 349,04	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	21 240,98	20 867,56	-373,42	-1,76%	7 489,25	-13 378,31	-64,11%	7 564,14	74,89	1,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	21 240,98	20 867,56	-373,42	-1,76%	7 489,25	-13 378,31	-64,11%	7 564,14	74,89	1,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	408 369,33	395 318,77	-13 050,56	-3,20%	1 099 268,76	703 949,99	178,07%	1 101 828,92	2 560,16	0,23%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	80 920,95	-24 794,34	-105 715,29	-130,64%	-41 666,76	-16 872,42	68,05%	-33 650,90	8 015,86	-19,24%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	489 290,28	370 524,43	-118 765,85	-24,27%	1 057 602,00	687 077,57	185,43%	1 068 178,02	10 576,02	1,00%

11.6. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омскшина»

11.6.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омскшина» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 128.

Таблица 128. Тарифы на отпущенную тепловую энергию с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омскшина»	руб./Гкал	623,56	629,24	6	1%	662,82	34	5%	688,65	26	4%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омскшина» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 129.

Таблица 129. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	88,01	92,22	73,55	

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омскшина» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 130.

Таблица 130. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омскшина»	руб./Гкал	865,52	870,46	914,58	-

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности АО «Омскшина» не установлены РЭК Омской области.

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности АО «Омскшина» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 131.

Таблица 131. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Омскшина»	руб./Гкал	314,31	338,14	24	8%	253,22	-85	-25%	212,20	-41	-16%

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омскшина» не установлены РЭК Омской области.

11.6.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омскшина»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 132.

Таблица 132. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,0%	1,14%	1,10%	1,10%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	1,1%	0,69%	7,62%	7,62%
3. Топливо на технологические цели	75,5%	74,97%	69,05%	69,05%
4. Энергия	6,1%	6,07%	6,11%	6,11%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	8,9%	8,43%	6,65%	6,65%
6. Амортизация основных средств	3,1%	1,83%	2,54%	2,54%
7. Прочие затраты	4,4%	6,87%	6,93%	6,93%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,1%;
- топливо на технологические цели составляет 69,05%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,11%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 6,65%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 7,62%;
- амортизация ОПФ составляет 2,54%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омскшина» приведен в таблице 133.

11.6.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.6.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 133. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	490,51	551,79	61,28	12,49%	538,34	-13,45	-2,44%	559,87	21,53	4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	396,59	623,88	227,29	57,31%	481,19	-142,69	-22,87%	500,44	19,25	4,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	1 035,55	712,08	-323,47	-31,24%	7 063,32	6 351,24	891,93%	7 345,85	282,53	4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	69 169,60	77 559,26	8 389,66	12,13%	63 978,15	-13 581,11	-17,51%	66 537,28	2 559,13	4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	5 569,43	6 275,59	706,16	12,68%	5 659,24	-616,35	-9,82%	5 885,61	226,37	4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 809,32	6 208,26	398,94	6,87%	4 303,50	-1 904,76	-30,68%	4 475,64	172,14	4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 338,95	2 515,23	176,28	7,54%	1 859,70	-655,53	-26,06%	1 934,09	74,39	4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 814,81	1 891,82	-922,99	-32,79%	2 350,05	458,23	24,22%	2 444,05	94,00	4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	3 985,18	7 109,35	3 124,17	78,39%	6 420,51	-688,84	-9,69%	6 677,33	256,82	4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 896,57	4 936,25	3 039,68	160,27%	4 364,41	-571,84	-11,58%	4 538,99	174,58	4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 052,64	2 141,14	88,50	4,31%	2 015,55	-125,59	-5,87%	2 096,17	80,62	4,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	35,97	31,96	-4,01	-11,15%	40,55	8,59	26,88%	42,17	1,62	4,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	35,97	31,96	-4,01	-11,15%	40,55	8,59	26,88%	42,17	1,62	4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	91 609,94	103 447,26	11 837,32	12,92%	92 654,00	-10 793,26	-10,43%	96 360,16	3 706,16	4,00%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-15 439,28	-23 172,11	-7 732,83	50,09%	-25 388,42	-2 216,31	9,56%	-96 360,16	-70 971,74	279,54%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	76 170,66	80 275,15	4 104,49	5,39%	67 265,58	-13 009,57	-16,21%	69 956,20	2 690,62	4,00%

11.7. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «ПТЭ»

11.7.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 134.

Таблица 134. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ул.28-я Северная, дом 16 А	руб./Гкал	1 097,72	1 183,98	86,26	7,86%	1 237,28	53,3	4,50%	1 225,48	-11,8	-0,95%
ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1	руб./Гкал		1 120,25	0	0,00%	1 246,19	125,94	11,24%	1 895,67	649,48	52,12%
ул. Володарского, дом 1, корпус 2	руб./Гкал	2 199,90	2 689,44	489,54	22,25%	2 423,70	-265,74	-9,88%	2 415,59	-8,11	-0,33%
ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2	руб./Гкал		1 499,84	0	0,00%	1 712,59	212,75	14,18%	1 641,36	-71,23	-4,16%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 135.

Таблица 135. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	54,94	51,57	48,20	48,20

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «ПТЭ» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 136.

Таблица 136. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «ПТЭ»	руб./Гкал	1 419,97	1 449,00	1 662,00	1 595,52

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «ПТЭ» в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «ПТЭ» не установлены РЭК Омской области.

11.7.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «ПТЭ»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 137.

Таблица 137. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,10%	0,10%	0,10%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	5,8%	3,04%	3,04%	3,04%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	39,68%	39,68%	39,68%
4. Энергия	3,8%	2,49%	2,49%	2,49%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	16,03%	16,03%	16,03%
6. Амортизация основных средств	0,3%	0,01%	0,01%	0,01%
7. Прочие затраты	63,0%	38,65%	38,65%	38,65%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,1%;
- топливо на технологические цели составляет 39,68%;
- энергия на производство тепловой энергии 2,49%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 16,03%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,04%;
- амортизация ОПФ составляет 0,01%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «ПТЭ» приведен в таблице 138.

11.7.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.7.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 138. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	56,97	103,03	46,06	80,85%	119,80	16,77	16,28%	115,01	-4,79	-4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 295,51	3 110,25	-185,26	-5,62%	3 616,57	506,32	16,28%	3 471,91	-144,66	-4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	40 595,41	40 595,41	0,00%	47 203,97	6 608,56	16,28%	45 315,81	-1 888,16	-4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 140,00	2 547,80	407,80	19,06%	2 962,56	414,76	16,28%	2 844,06	-118,50	-4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 771,82	12 592,54	820,72	6,97%	14 642,49	2 049,95	16,28%	14 056,79	-585,70	-4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 529,18	3 802,95	273,77	7,76%	4 422,03	619,08	16,28%	4 245,15	-176,88	-4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	144,13	13,14	-130,99	-90,88%	15,28	2,14	16,28%	14,67	-0,61	-4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	35 629,87	39 542,62	3 912,75	10,98%	45 979,79	6 437,17	16,28%	44 140,60	-1 839,19	-4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	25 345,94	1 267,64	-24 078,30	-95,00%	1 474,00	206,36	16,28%	1 415,04	-58,96	-4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 965,02	3 298,74	1 333,72	67,87%	3 835,74	537,00	16,28%	3 682,31	-153,43	-4,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	8 318,91	34 976,24	26 657,33	320,44%	40 670,05	5 693,81	16,28%	39 043,25	-1 626,80	-4,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	8 318,91	34 976,24	26 657,33	320,44%	40 670,05	5 693,81	16,28%	39 043,25	-1 626,80	-4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	56 567,48	102 307,74	45 740,26	80,86%	118 962,49	16 654,75	16,28%	114 203,99	-4 758,50	-4,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	21 452,52	-27 582,88	-49 035,40	-228,58%	-38 862,25	-11 279,37	40,89%	-37 307,76	1 554,49	-4,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	78 020,00	74 724,86	-3 295,14	-4,22%	80 100,24	5 375,38	7,19%	76 896,23	-3 204,01	-4,00%

11.8. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «ОНИИП»

11.8.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «ОНИИП» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 139.

Таблица 139. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО "ОНИИП" по собственным сетям	руб./Гкал	1 469,96	1 476,62	6,66	0,45%	1 505,52	28,90	1,96%	1 577,82	72,30	4,80%
Тариф на тепловую энергию для потребителей АО "ОНИИП" по сетям МП г. Омска "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 657,29	1 663,95	6,66	0,40%	1 762,27	98,32	5,91%	1 780,43	18,16	1,03%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «ОНИИП» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 140.

Таблица 140. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	76,36	81,98	69,69	74,05

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «ОНИИП» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 141.

Таблица 141. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А

1.	АО «ОНИИП»	руб./Гкал	1 479,43	1 480,53	1 501,55	1 527,88
----	------------	-----------	----------	----------	----------	----------

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности АО «ОНИ-ИП» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «ОНИИП» в зонах деятельности АО «ОНИИП» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «ОНИИП» не установлены РЭК Омской области.

11.8.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «ОНИИП»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 142.

Таблица 142. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	4,9%	4,18%	3,60%	2,79%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,7%	1,34%	4,87%	3,00%
3. Топливо на технологические цели	48,7%	45,23%	48,64%	51,35%
4. Энергия	11,2%	10,26%	10,11%	10,32%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	27,0%	23,32%	25,61%	22,00%
6. Амортизация основных средств	1,0%	0,86%	0,78%	1,31%
7. Прочие затраты	4,6%	14,81%	6,39%	9,22%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,79%;
- топливо на технологические цели составляет 51,35%;
- энергия на производство тепловой энергии 10,32%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 22,00%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,0%;
- амортизация ОПФ составляет 1,31%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «ОНИИП» приведен в таблице 143.

11.8.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.8.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 143. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	5 307,03	4 995,51	-311,52	-5,87%	3 180,28	-1 815,23	-36,34%	1 585,23	-1 595,05	-50,15%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4 326,81	4 092,71	-234,10	-5,41%	3 795,32	-297,39	-7,27%	4 393,12	597,80	15,75%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 298,65	2 920,88	-2 377,77	-44,88%	9 423,18	6 502,30	222,61%	6 432,50	-2 990,68	-31,74%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	1 859,76	1,93%	94 126,06	-4 105,54	-4,18%	110 006,74	15 880,68	16,87%
5. Энергия	тыс. руб.	22 166,81	22 274,62	107,81	0,49%	19 559,58	-2 715,04	-12,19%	22 118,31	2 558,73	13,08%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	41 178,59	40 334,73	-843,86	-2,05%	38 541,23	-1 793,50	-4,45%	36 092,76	-2 448,47	-6,35%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 367,11	10 319,05	-2 048,06	-16,56%	11 028,22	709,17	6,87%	11 044,38	16,16	0,15%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	-146,89	-7,27%	1 499,85	-374,39	-19,98%	2 801,16	1 301,31	86,76%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	9 045,93	32 159,13	23 113,20	255,51%	12 371,65	-19 787,48	-61,53%	19 760,92	7 389,27	59,73%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	4 480,58	13 167,60	8 687,02	193,88%	8 203,21	-4 964,39	-37,70%	7 517,37	-685,84	-8,36%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 565,35	18 991,53	14 426,18	315,99%	4 168,44	-14 823,09	-78,05%	10 243,79	6 075,35	145,75%
10. Итого расходов	тыс. руб.	198 083,90	217 202,47	19 118,57	9,65%	193 525,37	-23 677,10	-10,90%	214 235,12	20 709,75	10,70%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-85 116,09	-95 835,21	-10 719,12	12,59%	-88 950,36	6 884,85	-7,18%	-94 224,45	-5 274,09	5,93%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	8 399,45	7,44%	104 575,01	-16 792,25	-13,84%	120 010,67	15 435,66	14,76%

11.9. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

11.9.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 144.

Таблица 144. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тепловая энергия в горячей воде	руб./Гкал		96,05	0	0,00%	69,83	-	-	92,24	22,41	32,09%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 145.

Таблица 145. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	13,37	14,44	9,31	9,31

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 146.

Таблица 146. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	руб./Гкал	751,29	428,90	571,06	753,80

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ не установлены РЭК Омской области.

11.9.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 147.

Таблица 147. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,17%	0,13%	0,13%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	61,8%	70,78%	68,53%	68,53%
4. Энергия	4,0%	5,44%	4,18%	4,18%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	33,6%	17,17%	12,03%	12,03%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	0,4%	6,44%	15,13%	15,13%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,13%;
- топливо на технологические цели составляет 68,53%;
- энергия на производство тепловой энергии 4,18%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Филиал ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ приведен в таблице 148.

11.9.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.9.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 148. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	66,10	69,53	3,43	5,19%	40,30	-29,23	-42,04%	53,20	12,90	32,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	32 284,23	29 108,84	-3 175,39	-9,84%	20 959,36	-8 149,48	-28,00%	27 666,36	6 707,00	32,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 108,80	2 235,96	127,16	6,03%	1 278,03	-957,93	-42,84%	1 687,00	408,97	32,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 261,90	5 424,69	-7 837,21	-59,10%	2 826,02	-2 598,67	-47,90%	3 730,35	904,33	32,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 313,70	1 638,26	-2 675,44	-62,02%	853,46	-784,80	-47,90%	1 126,57	273,11	32,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	202,80	2 647,47	2 444,67	1205,46%	4 627,07	1 979,60	74,77%	6 107,73	1 480,66	32,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.		1 016,22	1 016,22	0,00%	1 825,89	809,67	79,67%	2 410,17	584,28	32,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	202,80	1 631,25	1 428,45	704,36%	2 794,77	1 163,52	71,33%	3 689,10	894,33	32,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	52 237,53	41 124,75	-11 112,78	-21,27%	30 584,24	-10 540,51	-25,63%	40 371,20	9 786,96	32,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-42 192,76	-34 931,50	7 261,26	-17,21%	-25 267,69	9 663,81	-27,67%	-33 353,35	-8 085,66	32,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	10 044,77	6 193,25	-3 851,52	-38,34%	5 316,55	-876,70	-14,16%	7 017,85	1 701,30	32,00%

11.10. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омсктрансаш»

11.10.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омсктрансаш» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 149.

Таблица 149. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тепловая энергия в горячей воде	руб./Гкал	1 073,32	1 171,82	98,5	9,18%	1 142,44	-29,38	-2,51%	1 170,92	28,48	2,49%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омсктрансаш» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 150.

Таблица 150. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	3,11	2,75	1,62	1,62

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Омсктрансаш» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 151.

Таблица 151. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Омсктрансаш»	руб./Гкал	1 078,50	1 106,89	1 142,44	1 170,88

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности АО «Омсктрансаш» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омсктрансмаш» не установлены РЭК Омской области.

11.10.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омсктрансмаш»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 152.

Таблица 152. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,4%	1,81%	1,80%	1,80%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	48,8%	57,20%	62,05%	62,05%
4. Энергия	11,9%	15,75%	17,02%	17,02%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	7,3%	13,07%	8,26%	8,26%
6. Амортизация основных средств	1,0%	1,22%	1,57%	1,57%
7. Прочие затраты	28,7%	10,96%	9,29%	9,29%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,8%;
- топливо на технологические цели составляет 62,05%;
- энергия на производство тепловой энергии 17,02%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,26%;
- амортизация ОПФ составляет 1,57%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омсктрансмаш» приведен в таблице 153.

11.10.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.10.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 153. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	84,21	52,06	-32,15	-38,18%	29,33	-22,73	-43,66%	30,06	0,73	2,49%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4,11	1,08	-3,03	-73,72%	1,38	0,30	27,78%	1,41	0,03	2,49%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 809,43	1 675,63	-133,80	-7,39%	1 056,41	-619,22	-36,95%	1 082,71	26,30	2,49%
5. Энергия	тыс. руб.	441,10	461,30	20,20	4,58%	289,82	-171,48	-37,17%	297,04	7,22	2,49%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	207,15	294,39	87,24	42,11%	107,11	-187,28	-63,62%	109,78	2,67	2,49%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61,81	88,39	26,58	43,00%	33,60	-54,79	-61,99%	34,44	0,84	2,49%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	36,53	35,62	-0,91	-2,49%	26,74	-8,88	-24,93%	27,41	0,67	2,49%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1 062,60	321,06	-741,54	-69,79%	158,20	-162,86	-50,73%	162,14	3,94	2,49%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	312,29	262,70	-49,59	-15,88%	36,48	-226,22	-86,11%	37,39	0,91	2,49%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	719,77	58,36	-661,41	-91,89%		-58,36	-100,00%		0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	30,54	0,00	-30,54	-100,00%	121,72	121,72	0,00%	124,75	3,03	2,49%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 706,94	2 929,53	-777,41	-20,97%	1 702,59	-1 226,94	-41,88%	1 744,98	42,39	2,49%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-354,96	110,00	464,96	-130,99%	148,16	38,16	34,69%	151,85	3,69	2,49%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	3 351,98	3 039,53	-312,45	-9,32%	1 850,75	-1 188,78	-39,11%	1 896,83	46,08	2,49%

11.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий комплекс»

11.11.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 154.

Таблица 154. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
от коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	612,98	849,01	236	39%	679,36	-170	-20%	802,43	123	18%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 155.

Таблица 155. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	457,23	426,17	413,22	413,22

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» (без НДС) (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 156.

Таблица 156. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	руб./Гкал	1 416,78	1 456,31	1 332,89	1 432,08

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 157.

Таблица 157. Тарифы на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель	Руб/м3	15,13	15,19	0,06076	0,40%	15,22	0,03	0,20%	16,68	1,46	9,59%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» не установлены РЭК Омской области.

11.11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 158.

Таблица 158. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,3%	2,23%	2,74%	1,75%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	4,2%	6,17%	3,12%	0,69%
3. Топливо на технологические цели	61,3%	57,20%	50,22%	59,13%
4. Энергия	0,6%	0,73%	0,68%	0,74%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	18,0%	23,78%	25,00%	25,55%
6. Амортизация основных средств	4,5%	4,12%	4,27%	4,41%
7. Прочие затраты	9,0%	5,76%	13,97%	7,73%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- топливо на технологические цели составляет 59,13%;
- энергия на производство тепловой энергии 0,69%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 25,55%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 0,69%;
- амортизация ОПФ составляет 4,41%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Теплогенерирующий комплекс» приведен в таблице 159.

11.11.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.11.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 159. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	13 167,80	13 139,82	-27,98	-0,21%	16 141,42	3 001,60	22,84%	10 363,99	-5 777,43	-35,79%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	23 956,59	36 373,30	12 416,71	51,83%	18 369,43	-18 003,87	-49,50%	4 078,39	-14 291,04	-77,80%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	348 324,88	337 328,17	-10 996,71	-3,16%	295 605,97	-41 722,20	-12,37%	349 881,53	54 275,56	18,36%
5. Энергия	тыс. руб.	3 390,31	4 319,83	929,52	27,42%	3 996,97	-322,86	-7,47%	4 397,39	400,42	10,02%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	77 554,07	107 998,84	30 444,77	39,26%	113 374,42	5 375,58	4,98%	116 657,35	3 282,93	2,90%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24 902,53	32 247,09	7 344,56	29,49%	33 746,19	1 499,10	4,65%	34 504,74	758,55	2,25%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	25 630,65	24 292,26	-1 338,39	-5,22%	25 134,87	842,61	3,47%	26 105,05	970,18	3,86%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	51 284,01	33 995,83	-17 288,18	-33,71%	82 212,15	48 216,32	141,83%	45 715,07	-36 497,08	-44,39%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	12 983,00	8 174,09	-4 808,91	-37,04%	65 432,59	57 258,50	700,49%	32 786,56	-32 646,03	-49,89%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 892,88	5 311,76	2 418,88	83,61%	2 915,72	-2 396,04	-45,11%	0,00	-2 915,72	-100,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	32 034,79	17 445,26	-14 589,53	-45,54%	6325,28	-11 119,98	-63,74%	6287,33	-37,95	-0,60%
9.4. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	5 763,85	5 763,85	0,00%	5 832,87	69,02	1,20%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 373,34	3 064,72	-308,62	-9,15%	1 774,71	-1 290,01	-42,09%	1 040,05	-734,66	-41,40%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	3 373,34	3 064,72	-308,62	-9,15%	1 774,71	-1 290,01	-42,09%	1 040,05	-734,66	-41,40%
10. Итого расходов	тыс. руб.	568 210,84	589 695,14	21 484,30	3,78%	588 581,42	-1 113,72	-0,19%	591 703,51	3 122,09	0,53%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	79 590,44	30 936,74	-48 653,70	-61,13%	-37 798,32	-68 735,06	-222,18%	66,02	37 864,34	-100,17%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	647 801,28	620 631,88	-27 169,40	-4,19%	550 783,10	-69 848,78	-11,25%	591 769,53	40 986,43	7,44%

11.12. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

11.12.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 160.

Таблица 160. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тепловая энергия в горячей воде	руб./Гкал	1 919,41	1 965,40	45,99	2,40%	1 960,80	-4,6	0,23%	1 965,14	4,34	0,22%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 161.

Таблица 161. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,96	1,86	1,86	1,86

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 162.

Таблица 162. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»	руб./Гкал	1 284,83	1 517,26	1 443,62	1 446,80

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» не установлены РЭК Омской области.

11.12.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 163.

Таблица 163. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	37,9%	37,25%	37,38%	37,38%
4. Энергия	8,7%	7,56%	6,72%	6,72%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	34,6%	34,76%	35,41%	35,41%
6. Амортизация основных средств	9,8%	9,81%	9,67%	9,67%
7. Прочие затраты	9,0%	10,62%	10,82%	10,82%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- топливо на технологические цели составляет 37,38%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,72%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 35,41%;
- амортизация ОПФ составляет 9,67%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» приведен в таблице 164.

11.12.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.12.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 164. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 953,63	2 880,57	-73,06	-2,47%	2 880,57	0,00	0,00%	2 886,91	6,34	0,22%
5. Энергия	тыс. руб.	674,60	584,80	-89,80	-13,31%	518,10	-66,70	-11,41%	519,24	1,14	0,22%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 069,40	2 074,50	5,10	0,25%	2 106,30	31,80	1,53%	2 110,93	4,63	0,22%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	626,50	613,20	-13,30	-2,12%	622,00	8,80	1,44%	623,37	1,37	0,22%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	762,40	758,40	-4,00	-0,52%	745,10	-13,30	-1,75%	746,74	1,64	0,22%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	700,60	821,40	120,80	17,24%	833,90	12,50	1,52%	835,73	1,83	0,22%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	556,30	549,70	-6,60	-1,19%	562,20	12,50	2,27%	563,44	1,24	0,22%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	144,30	271,70	127,40	88,29%	271,70	0,00	0,00%	272,30	0,60	0,22%
10. Итого расходов	тыс. руб.	7 787,13	7 732,87	-54,26	-0,70%	7 705,97	-26,90	-0,35%	7 722,92	16,95	0,22%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-5 271,53	-4 915,87	355,66	-6,75%	-5 019,39	-103,52	2,11%	-5 030,43	-11,04	0,22%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 515,60	2 817,00	301,40	11,98%	2 686,58	-130,42	-4,63%	2 692,49	5,91	0,22%

11.13. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Малая генерация»

11.13.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 165.

Таблица 165. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию по сетям МП "Тепловая компания"	руб./Гкал	1258,32	1314,38	30,43	2,34%	1 430,19	96,71	7,25%	1 505,14	74,95	5,24%
Тарифы на тепловую энергию от коллектора источника тепловой энергии	руб./Гкал	1 042,61	1 101,30	58,69	5,63%	1 050,03	51,27	4,66%	1 225,66	175,63	16,73%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 166.

Таблица 166. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	29,80	25,19	22,814	27,213

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Малая генерация» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 167.

Таблица 167. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Малая генерация»	руб./Гкал	1 456,06	1 691,25	1 430,00	1 505,00

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Малая генерация» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Малая генерация» по сетям МП г. Омска «Тепловая компания» приведены в п.11.3 (Таблица 107) настоящего отчета.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Малая генерация» приведены в таблице

Таблица 168. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020 применяется с 02.10.2020			2021				
			Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
					Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
компонент на теплоноситель	руб./кубом	---	---	---	---	75,1	0,00	0,00%	75,1	-1,93	-7,86%	
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	---	---	---	---	1 430,19	96,71	7,25%	1 505,14	74,95	5,24%	

11.13.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Малая генерация»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 169.

Таблица 169. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,1%	0,17%	0,19%	0,19%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	51,8%	51,46%	45,15%	46,18%
4. Энергия	26,2%	27,17%	25,79%	26,37%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,4%	13,43%	11,91%	12,18%
6. Амортизация основных средств	0,4%	0,43%	0,10%	0,10%
7. Прочие затраты	9,0%	7,34%	16,86%	14,98%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,19%;
- топливо на технологические цели составляет 46,18%;
- энергия на производство тепловой энергии 26,37%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 12,18%;
- амортизация ОПФ составляет 0,1%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Малая генерация» приведен в таблице 171.

11.13.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году, руб. без НДС приведена в таблице Таблица 21.

Таблица 170. Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке, утвержденные в 2021 году, руб. без НДС

№ п/п	№ распоряжения	Дата правления	Плата за подключение	Принято
1	2	3	4	5
1	112-р	08.06.2021	Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Малая генерация» объекта ООО «Арена» - «Многофункциональный спортивный комплекс «Арена», расположенного по адресу: г. Омск, ул. Лукашевича, д. 35, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения	53 236 989,40
ИТОГО				53 236 989,40

11.13.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 171. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	42,55	55,82	13,27	31,19%	55,54	-0,28	-0,50%	61,09	5,55	10,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.		3,90	3,90	0,00%	13,76	9,86	252,82%	15,14	1,38	10,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	19 628,26	17 590,41	-2 037,85	-10,38%	16 672,05	-918,36	-5,22%	18 339,26	1 667,21	10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	9 924,13	9 287,94	-636,19	-6,41%	9 521,74	233,80	2,52%	10 473,91	952,17	10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 695,29	3 526,63	-168,66	-4,56%	3 549,27	22,64	0,64%	3 904,20	354,93	10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 018,23	1 064,35	46,12	4,53%	848,55	-215,80	-20,28%	933,41	84,86	10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	146,09	146,09	0,00	0,00%	36,52	-109,57	-75,00%	40,17	3,65	10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	3 418,45	2 507,75	-910,70	-26,64%	6 225,43	3 717,68	148,25%	5 948,87	-276,56	-4,44%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	581,62	19,41	-562,21	-96,66%	298,86	279,45	1439,72%	328,75	29,89	10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 363,57	2,90	-2 360,67	-99,88%	1 509,20	1 506,30	51941,38%	1 660,12	150,92	10,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	358,12	2 485,44	2 127,32	594,02%	3 600,00	1 114,56	44,84%	3 960,00	360,00	10,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	358,12	2 485,44	2 127,32	594,02%	3 600,00	1 114,56	44,84%	3 960,00	360,00	10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	37 873,00	34 182,89	-3 690,11	-9,74%	36 922,86	2 739,97	8,02%	39 716,04	2 793,18	7,56%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	5 521,11	8 419,77	2 898,66	52,50%	-4 298,84	-12 718,61	-151,06%	1 239,53	5 538,37	-128,83%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	43 394,11	42 602,66	-791,45	-1,82%	32 624,02	-9 978,64	-23,42%	40 955,57	8 331,55	25,54%

**11.14. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»**

11.14.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 172.

Таблица 172. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
по собственным тепловым сетям	руб./Гкал	1 112,90	1 138,43	25,53	2,29%	1 142,06	3,63	0,32%	1 210,48	68,42	5,99%
по собственным тепловым сетям и по сетям МП г Омска "ТК"	руб./Гкал	1 281,45	1 306,98	25,53	1,99%	1 320,42	13,44	1,03%	1 411,04	90,62	6,86%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 173.

Таблица 173. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	74,26	86,37	89,238	94,67

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 174.

Таблица 174. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»	руб./Гкал	1 312,87	1 252,20	1 198,44	1 173,33

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» не установлены РЭК Омской области

11.14.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 175.

Таблица 175. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,18%	0,19%	0,18%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	4,3%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	47,7%	46,93%	46,52%	59,84%
4. Энергия	5,8%	6,98%	6,65%	8,83%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	19,1%	19,53%	19,31%	26,02%
6. Амортизация основных средств	2,7%	3,45%	3,17%	1,68%
7. Прочие затраты	20,2%	22,93%	24,16%	3,46%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,18%;
- топливо на технологические цели составляет 59,84%;
- энергия на производство тепловой энергии 8,83%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 26,02%;
- амортизация ОПФ составляет 1,68%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» приведен в таблице 177.

11.14.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение в зонах деятельности ООО «Тепловая компания» (руб. без НДС) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 176.

Таблица 176. Тарифы на отпущенную тепловую энергию

Тарифы на подключение к системам теплоснабжения (тыс. руб. с НДС /Гкал/ч)	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
		Рост	Рост	Рост	Рост
Плата за подключение объекта кап. строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса в квартале ул. 60 лет Победы-ул. Суворова" в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения (12,17 Гкал/ч)	Руб.	---	---	---	123 629 792,58

11.14.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 177. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	153,00	170,37	17,37	11,35%	192,61	22,24	13,05%	191,47	-1,14	-0,59%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	58,07	29,50	-28,57	-49,20%	8,83	-20,67	-70,07%	0,00	-8,83	-100,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	3 949,96	0,00	-3 949,96	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	44 227,81	52 307,18	8 079,37	18,27%	50 214,39	-2 092,79	-4,00%	62 079,60	11 865,21	23,63%
5. Энергия	тыс. руб.	5 343,28	7 782,97	2 439,69	45,66%	7 178,63	-604,34	-7,76%	9 155,89	1 977,26	27,54%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 707,51	16 889,25	3 181,74	23,21%	17 046,99	157,74	0,93%	20 896,18	3 849,19	22,58%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 004,20	4 879,02	874,82	21,85%	3 799,04	-1 079,98	-22,14%	6 099,59	2 300,55	60,56%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	1 345,28	53,71%	3 425,06	-425,08	-11,04%	1 740,06	-1 685,00	-49,20%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	18 764,37	25 559,15	6 794,78	36,21%	19 094,84	-6 464,31	-25,29%	3 584,63	-15 510,21	-81,23%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	6 115,76	3 236,51	-2 879,25	-47,08%	4 078,67	842,16	26,02%	3 335,11	-743,56	-18,23%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 712,93	1 026,61	-686,32	-40,07%	1 963,72	937,11	91,28%	249,52	-1 714,20	-87,29%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	9 768,76	20 096,03	10 327,27	105,72%	11 878,72	-8 217,31	-40,89%	0,00	-11 878,72	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	1 166,92	1 200,00	33,08	2,83%	1 173,73	-26,27	-2,19%	0,00	-1 173,73	-100,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	1 166,92	1 200,00	33,08	2,83%	1 173,73	-26,27	-2,19%	0,00	-1 173,73	-100,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	92 713,06	111 467,58	18 754,52	20,23%	100 960,39	-10 507,19	-9,43%	103 747,42	2 787,03	2,76%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	4 775,89	-3 313,63	-8 089,52	-169,38%	5 987,34	9 300,97	-280,69%	7 331,99	1 344,65	22,46%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	97 488,95	108 153,95	10 665,00	10,94%	106 947,73	-1 206,22	-1,12%	111 079,41	4 131,68	3,86%

11.15. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Мечта»

11.15.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Мечта» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 178.

Таблица 178. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тепловая энергия в горячей воде	руб./Гкал	1 385,85	2 151,52	765,67	55,25%	1 599,96	-551,56	-25,64%	1 958,05	358,09	22,38%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Мечта» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 179.

Таблица 179. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,69	0,70	0,55	0,55

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Мечта» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 180.

Таблица 180. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Мечта»	руб./Гкал	1 337,83	1 612,14	2 050,46	2 501,56

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Мечта» в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Мечта» не установлены РЭК Омской области.

11.15.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Мечта»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 181.

Таблица 181. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,2%	0,16%	0,09%	0,09%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	3,33%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	53,0%	48,92%	49,79%	49,79%
4. Энергия	9,0%	9,72%	7,31%	7,31%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,1%	0,62%	1,43%	1,43%
6. Амортизация основных средств	2,4%	2,19%	2,16%	2,16%
7. Прочие затраты	32,3%	35,05%	39,22%	39,22%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,09%;
- топливо на технологические цели составляет 49,79%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,31%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 1,43%;
- амортизация ОПФ составляет 2,16%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Мечта» приведена в таблице 182.

11.15.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.15.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 182. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	10,45	8,48	-1,97	-18,85%	4,95	-3,53	-41,63%	6,04	1,09	22,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	177,74	177,74	0,00%	0,00	-177,74	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 560,75	2 608,89	48,14	1,88%	2 698,91	90,02	3,45%	3 292,67	593,76	22,00%
5. Энергия	тыс. руб.	432,46	518,23	85,77	19,83%	396,14	-122,09	-23,56%	483,29	87,15	22,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	115,16	25,43	-89,73	-77,92%	59,40	33,97	133,58%	72,47	13,07	22,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	35,09	7,78	-27,31	-77,83%	18,18	10,40	133,68%	22,18	4,00	22,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	116,97	116,97	0,00	0,00%	116,97	0,00	0,00%	142,70	25,73	22,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1 560,05	1 869,02	308,97	19,81%	2 125,58	256,56	13,73%	2 593,21	467,63	22,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1 475,16	1 554,46	79,30	5,38%	1 838,73	284,27	18,29%	2 243,25	404,52	22,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	78,2200	22,88	-55,34	-70,75%	27,91	5,03	21,98%	34,05	6,14	22,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	289,95	289,95	0,00%	258,94	-31,01	-10,69%	315,91	56,97	22,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6,67	1,73	-4,94	-74,06%	0,00	-1,73	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	6,67	1,73	-4,94	-74,06%	0,00	-1,73	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	4 830,93	5 332,54	501,61	10,38%	5 420,13	87,59	1,64%	6 612,56	1 192,43	22,00%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 911,71	-4 199,69	-287,98	7,36%	-4 290,12	-90,43	2,15%	-5 233,95	-943,83	22,00%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	919,22	1 132,85	213,63	23,24%	1 130,01	-2,84	-0,25%	1 378,61	248,60	22,00%

11.16. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Омский каучук»

11.16.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПАО «Омский каучук» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 183.

Таблица 183. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ПАО «Омский каучук»	руб./Гкал	816,07	829,28	13	2%	1 214,45	385	46%	837,66	-377	-31%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Омский каучук» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 184.

Таблица 184. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	307,05	295,65	23,70	28,26

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПАО «Омский каучук» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 185.

Таблица 185. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ПАО «Омский каучук»	руб./Гкал	861,71	945,38	1 140,73	787,10

Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) в зонах деятельности ПАО «Омский каучук» (руб./м³) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 186.

Таблица 186. Тарифы на теплоноситель (вода)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Теплоноситель (вода)	руб./куб.м	45,79	47,70	2	4%	45,98	-2	-4%	33,97	-12	-26%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности в зонах деятельности ПАО «Омский каучук» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Омский каучук» не установлены РЭК Омской области.

11.16.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Омский каучук»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 187.

Таблица 187. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,3%	2,33%	3,12%	2,51%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,1%	0,00%	32,58%	23,49%
3. Топливо на технологические цели	68,0%	67,17%	34,10%	17,56%
4. Энергия	2,3%	2,16%	7,56%	6,38%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	3,2%	2,94%	9,97%	8,04%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	22,1%	25,39%	12,66%	42,02%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,51%;
- топливо на технологические цели составляет 17,56%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,38%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 8,04%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Омский каучук» приведен в таблице 188.

11.16.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.16.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 188. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	2 506,29	2 240,50	-265,79	-10,60%	2 374,93	134,43	6,00%	2 564,92	189,99	8,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3 546,56	4 039,99	493,43	13,91%	266,10	-3 773,89	-93,41%	287,39	21,29	8,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	5 766,68		-5 766,68	-100,00%	27 592,15	27 592,15	0,00%	26 648,04	-944,11	-3,42%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	182 461,41	180 964,58	-1 496,83	-0,82%	28 880,07	-152 084,51	-84,04%	19 927,25	-8 952,82	-31,00%
5. Энергия	тыс. руб.	6 054,15	5 823,57	-230,58	-3,81%	6 405,93	582,36	10,00%	7 238,70	832,77	13,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	6 639,02	6 039,27	-599,75	-9,03%	6 462,02	422,75	7,00%	6 978,98	516,96	8,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 076,77	1 890,42	-186,35	-8,97%	1 984,94	94,52	5,00%	2 143,74	158,80	8,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	9,39	11,86	2,47	26,30%	0,23	-11,63	-98,06%	0,16	-0,07	-31,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	59 193,42	68 395,73	9 202,31	15,55%	10 718,39	-57 677,34	-84,33%	47 670,66	36 952,26	344,76%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	12 541,07	10 634,89	-1 906,18	-15,20%	531,74	-10 103,15	-95,00%	574,28	42,54	8,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	25 414,55	44 778,37	19 363,82	76,19%	3 582,27	-41 196,10	-92,00%	36 159,97	32 577,70	909,42%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.		3 557,24	3 557,24	0,00%	6 437,26	2 880,02	80,96%	10 821,09	4 383,83	68,10%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	21 237,80	9 425,23	-11 812,57	-55,62%	167,12	-9 258,11	-98,23%	115,31	-51,81	-31,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	21 237,80	9 425,23	-11 812,57	-55,62%	167,12	-9 258,11	-98,23%	115,31	-51,81	-31,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	268 253,69	269 405,92	1 152,23	0,43%	84 684,77	-184 721,16	-68,57%	113 459,83	28 775,07	33,98%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 660,83	10 095,25	13 756,08	-375,76%	0,00	-10 095,24	-100,00%	0,00	-0,01	-164,50%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	264 592,86	279 501,17	14 908,31	5,63%	84 684,77	-194 816,40	-69,70%	113 459,83	28 775,06	33,98%

11.17. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Комплекстеплосервис»

11.17.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 189.

Таблица 189. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 486,23	1 701,68	215,45	14,50%	2 033,79	332,11	19,52%	1 838,61	-195,18	-9,6%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 190.

Таблица 190. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	80,50	81,88	36,10	46,12

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 191.

Таблица 191. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Комплекстеплосервис»	руб./Гкал	932,29	1 616,04	1 821,65	1 357,89

Тарифы на теплоноситель (вода) от котельной мкр. Входной для потребителей в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» установлены РЭК Омской области и приведены в таблице.

Таблица 192. Тарифы на теплоноситель (вода)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
теплоноситель (вода) от котельной мкр. Входной	руб./м3	---	---	---	---	18,31	18,31	0,00%	20,21	1,90	10,38%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Комплекстеплосервис» не установлены РЭК Омской области.

11.17.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Комплекстеплосервис»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 193.

Таблица 193. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	2,1%	0,46%	0,20%	2,06%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,6%	0,00%	0,00%	0,19%
3. Топливо на технологические цели	43,7%	46,59%	52,59%	71,29%
4. Энергия	6,6%	6,87%	7,77%	9,66%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,8%	10,64%	12,30%	15,63%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,02%	0,01%	0,02%
7. Прочие затраты	34,2%	35,42%	27,13%	1,15%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,06%;
- топливо на технологические цели составляет 71,29%;
- энергия на производство тепловой энергии 9,66%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 15,63%;
- амортизация ОПФ составляет 0,02%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Комплекстеплосервис» приведен в таблице 194

11.17.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.17.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 194. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)		2019 (факт)		2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	2 314,70	691,92	-1 622,78	-70,11%	138,49	-553,43	-79,98%	0,00	-138,49	-100,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	54,90	63,75	8,85	16,12%	0,00	-63,75	-100,00%	1266,378	1 266,38	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	665,96	0,00	-665,96	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	117,7	117,70	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	49 786,84	77 158,46	27 371,62	54,98%	36 561,06	-40 597,40	-52,62%	43 850,17	7 289,11	19,94%
5. Энергия	тыс. руб.	7 561,55	11 383,31	3 821,76	50,54%	5 403,14	-5 980,17	-52,53%	5 944,50	541,36	10,02%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	11 189,71	13 535,15	2 345,44	20,96%	6 989,50	-6 545,65	-48,36%	8076,548	1 087,05	15,55%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 379,28	4 087,62	708,34	20,96%	1 561,45	-2 526,17	-61,80%	1538,045	-23,40	-1,50%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	19,67	31,01	11,34	57,65%	9,58	-21,43	-69,11%	9,9	0,32	3,34%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	38 971,39	58 659,72	19 688,33	50,52%	18 861,15	-39 798,57	-67,85%	705,90	-18 155,25	-96,26%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	109,51	3 536,69	3 427,18	3129,56%	1 315,18	-2 221,51	-62,81%	9,9	-1 305,28	-99,25%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	377,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	21 936,22	32 969,81	11 033,59	50,30%	15 585,97	-17 383,84	-52,73%	0,00	-15 585,97	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	16 548,39	22 153,22	5 604,83	33,87%	1 960,00	-20 193,22	-91,15%	696,00	-1 264,00	-64,49%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	16 548,39	22 153,22	5 604,83	33,87%	1 960,00	-20 193,22	-91,15%	696,00	-1 264,00	-64,49%
10. Итого расходов	тыс. руб.	113 944,00	165 610,94	51 666,94	45,34%	69 524,37	-96 086,57	-58,02%	61 509,14	-8 015,23	-11,53%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	98,7560	95,1280	-3,63	-3,67%	42,6680	-52,46	-55,15%	53,375	10,71	25,09%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	1,61	0,00	-1,62	-100,12%	0,98	0,98	-48850,00%	1,06	0,08	8,31%
13. Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	3,39	3,39	0,00%	0,00	-3,39	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,14	98,52	1,38	1,42%	41,69	-56,83	-57,68%	52,32	10,63	25,49%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	16,64	16,64	0,00	0,00%	5,59	-11,05	-66,41%	6,196	0,61	10,84%
15.1. то же, в %	%	17,13%	16,89%	0,00	-1,40%	13,41%	-0,03	-20,62%	11,84%	-0,02	-11,67%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	80,5030	81,8800	1,38	1,71%	36,1030	-45,78	-55,91%	46,123	10,02	27,75%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-38 892,00	-33 289,66	5 602,34	-14,40%	-3 757,23	29 532,43	-88,71%	1 121,01	4 878,24	-129,84%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	57 269,28	76,31%	65 767,14	-66 554,14	-50,30%	62 630,15	-3 136,99	-4,77%

11.18. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Энергопоставка»

11.18.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 195.

Таблица 195. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Энергопоставка»	руб./Гкал	0,00	1 804,31	0	0,00%	1 906,24	101,93	5,65%	1 897,84	-8,4	-0,44%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 196.

Таблица 196. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,00	1,56	3,87	3,87

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 197.

Таблица 197. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Энергопоставка»	руб./Гкал	0,00	2 168,40	1 767,76	1 909,18

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Энергопоставка» не установлены РЭК Омской области.

11.18.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Энергопоставка»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 198.

Таблица 198. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы		0,03%	0,04%	0,04%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)		0,78%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели		46,84%	42,76%	42,76%
4. Энергия		5,00%	5,16%	5,16%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы		39,34%	39,87%	39,87%
6. Амортизация основных средств		0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты		8,01%	12,17%	12,17%
ИТОГО		100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 4,21%;
- топливо на технологические цели составляет 42,76%;
- энергия на производство тепловой энергии 5,16%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 39,87%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Энергопоставка» приведен в таблице 199.

11.18.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.18.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 199. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	---	0,91	0,91	0,00%	2,98	2,07	227,47%	3,22	0,24	8,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	---	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	---	24,10	24,10	0,00%	0,00	-24,10	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	---	1 444,15	1 444,15	0,00%	3 138,00	1 693,85	117,29%	3 389,04	251,04	8,00%
5. Энергия	тыс. руб.	---	154,21	154,21	0,00%	378,65	224,44	145,54%	408,94	30,29	8,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	---	930,05	930,05	0,00%	2 343,15	1 413,10	151,94%	2 530,60	187,45	8,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	---	282,96	282,96	0,00%	583,01	300,05	106,04%	629,65	46,64	8,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	---	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	---	246,87	246,87	0,00%	893,49	646,62	261,93%	964,97	71,48	8,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	---	3 083,25	3 083,25	0,00%	7 339,28	4 256,03	138,04%	7 926,42	587,14	8,00%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	---	295,11	295,11	0,00%	-498,40	-793,51	-268,89%	-538,27	-39,87	8,00%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	---	3 378,36	3 378,36	0,00%	6 840,88	3 462,52	102,49%	7 388,15	547,27	8,00%

11.19. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

11.19.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 200.

Таблица 200. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	руб./Гкал	1 883,69	1 922,13	38	2%	1 961,36	39	2%	2 009,00	48	2%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности 10.17. АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 201.

Таблица 201. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,75	0,75	0,75	0,75

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 202.

Таблица 202. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	руб./Гкал	1 586,69	1 586,69	1 454,23	3 242,93

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АСУСО «Омский психоневрологический интернат» не установлены РЭК Омской области.

11.19.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 203.

Таблица 203. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,09%	2,07%	1,41%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	27,2%	27,23%	53,63%	20,10%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	51,6%	51,56%	0,00%	34,81%
6. Амортизация основных средств	20,1%	20,13%	0,00%	13,59%
7. Прочие затраты	0,0%	0,00%	44,30%	30,09%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,41%;
- энергия на производство тепловой энергии 20,1%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 34,81%;
- амортизация ОПФ составляет 13,59%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АСУСО «Омский психоневрологический интернат» приведен в таблице 204.

11.19.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.19.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 204. Изменения в структуре тарифа

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	33,47	33,47	0,00	0,00%	35,30	1,83	5,47%	78,72	43,42	123,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	836,92	836,92	0,00	0,00%	914,84	77,92	9,31%	1 125,25	210,41	23,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 217,23	1 217,23	0,00	0,00%	0,00	-1 217,23	-100,00%	1 497,19	1 497,19	0,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	367,60	367,60	0,00	0,00%	0,00	-367,60	-100,00%	452,15	452,15	0,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	618,77	618,77	0,00	0,00%	0,00	-618,77	-100,00%	761,09	761,09	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	755,61	755,61	0,00%	1 685,01	929,40	123,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 073,99	3 073,99	0,00	0,00%	1 705,75	-1 368,24	-44,51%	5 599,41	3 893,66	228,27%
11. Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,7533	0,7533	0,00	0,00%	0,75	0,00	-0,44%	0,75	0,00	0,00%
12. СНК (собственные нужды котельной)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
14. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,00	0,00%	0,75	0,00	-0,44%	0,75	0,00	0,00%
15. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
15.1. то же, в %	%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
16. Полезный отпуск тепловой энергии, Всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	0,7533	0,7533	0,00	0,00%	0,7500	0,00	-0,44%	0,7500	0,00	0,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-1 878,74	-1 878,74	0,00	0,00%	-615,08	1 263,66	-67,26%	-3 167,22	-2 552,14	414,93%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 195,25	1 195,25	0,00	0,00%	1 090,67	-104,58	-8,75%	2 432,19	1 341,52	123,00%

11.20. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

11.20.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 205.

Таблица 205. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	руб./Гкал	1 435,00	1 435,00	0	0,00 %	1 233,18	-201,82	-14,06%	1 410,03	176,85	14,34%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 206.

Таблица 206. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	0,17	0,17	0,34	0,34

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 207.

Таблица 207. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»	руб./Гкал	1 435,00	1 435,00	1 232,30	1 404,82

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» не установлены РЭК Омской области.

11.20.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 208.

Таблица 208. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,6%	0,63%	0,01%	0,01%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	48,2%	49,18%	48,77%	48,77%
4. Энергия	8,6%	8,43%	9,06%	9,06%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	38,2%	37,43%	37,33%	37,33%
6. Амортизация основных средств	4,4%	4,33%	4,84%	4,84%
7. Прочие затраты	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,01%;
- топливо на технологические цели составляет 48,77%;
- энергия на производство тепловой энергии 9,06%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 37,33%;
- амортизация ОПФ составляет 4,84%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов БСУСО «Кировский детский дом-интернат для умственно отсталых детей» приведен в таблице 209

11.20.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.20.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 209. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	26,79	26,79	0,00	0,00%	0,30	-26,49	-98,88%	0,34	0,04	14,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 998,32	2 081,59	83,26	4,17%	2 168,32	86,73	4,17%	2 471,88	303,56	14,00%
5. Энергия	тыс. руб.	356,89	356,89	0,00	0,00%	402,65	45,76	12,82%	459,02	56,37	14,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 216,56	1 216,56	0,00	0,00%	1 274,59	58,03	4,77%	1 453,03	178,44	14,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	367,40	367,40	0,00	0,00%	384,92	17,52	4,77%	438,81	53,89	14,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	183,12	183,12	0,00	0,00%	215,28	32,16	17,56%	245,42	30,14	14,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	4 149,08	4 232,35	83,26	2,01%	4 446,06	213,71	5,05%	5 068,51	622,45	14,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-3 899,39	-3 982,66	-83,26	2,14%	-4 028,31	-45,65	1,15%	-4 592,27	-563,96	14,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	249,69	249,69	0,00	0,00%	417,75	168,06	67,31%	476,24	58,49	14,00%

11.21. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения Акционерное общество «Русь»

11.21.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 210.

Таблица 210. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018		2019			2020			2021	
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Акционерное общество «Русь»	руб./Гкал	1 968,55	2 109,74	141,19	7,17 %	2 724,72	614,98	29,15%	2 450,54	-274,18	-10,06%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 211.

Таблица 211. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,95	1,83	1,89	1,89

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 212.

Таблица 212. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	Акционерное общество «Русь»	руб./Гкал	1 896,06	2 109,77	2 383,06	2 144,76

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности Акционерное общество «Русь» не установлены РЭК Омской области.

11.21.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию Акционерное общество «Русь»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 213.

Таблица 213. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	0,87%	1,18%	1,18%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	1,5%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	38,9%	38,68%	34,39%	34,39%
4. Энергия	7,9%	7,64%	7,95%	7,95%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	17,2%	17,69%	19,77%	19,77%
6. Амортизация основных средств	25,0%	25,23%	23,59%	23,59%
7. Прочие затраты	8,6%	9,89%	13,12%	13,12%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 2,05%;
- топливо на технологические цели составляет 34,29%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,95%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 19,77%;
- амортизация ОПФ составляет 23,59%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Акционерное общество «Русь» приведен в таблице 214.

11.21.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.21.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 214. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	52,23	35,12	-17,11	-32,76%	52,67	17,55	49,97%	47,40	-5,27	-10,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	4,05	10,76	6,71	165,68%	10,08	-0,68	-6,32%	9,07	-1,01	-10,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	77,96		-77,96	-100,00%		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 083,43	2 051,58	-31,85	-1,53%	1 826,19	-225,39	-10,99%	1 643,57	-182,62	-10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	422,07	405,09	-16,98	-4,02%	421,93	16,84	4,16%	379,74	-42,19	-10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	709,59	722,38	12,79	1,80%	817,83	95,45	13,21%	736,05	-81,78	-10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	211,71	216,09	4,38	2,07%	232,12	16,03	7,42%	208,91	-23,21	-10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1,51	0,11%	1 252,38	-85,84	-6,41%	1 127,14	-125,24	-10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	458,25	524,43	66,18	14,44%	696,78	172,35	32,86%	627,10	-69,68	-10,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	380,33	68,35	-311,98	-82,03%	148,26	79,91	116,91%	133,43	-14,83	-10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	19,85		-19,85	-100,00%		0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	58,07	456,08	398,01	685,40%	548,52	92,44	20,27%	493,67	-54,85	-10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	5 356,00	5 303,67	-52,33	-0,98%	5 309,98	6,31	0,12%	4 778,98	-531,00	-10,00%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-1 662,48	-1 438,36	224,12	-13,48%	-813,14	625,22	-43,47%	-731,83	81,31	-10,00%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	3 693,52	3 865,31	171,79	4,65%	4 496,84	631,53	16,34%	4 047,16	-449,68	-10,00%

11.22. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПАО «Сатурн»

11.22.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 215.

Таблица 215. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
ПАО «Сатурн»	руб./Гкал	1 907,82	1 235,98	-671,84	-	35,22%	2 742,22	1506,24	121,9%	3 081,53	339,3	12,4%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 216.

Таблица 216. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	5,50	4,88	4,88	4,88

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПАО «Сатурн» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 217.

Таблица 217. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ПАО «Сатурн»	руб./Гкал	1 235,98	1 829,51	2 780,86	3 031,14

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ПАО «Сатурн» в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ПАО «Сатурн» не установлены РЭК Омской области.

11.22.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ПАО «Сатурн»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 218.

Таблица 218. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,5%	0,46%	0,81%	0,81%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	1,78%	3,15%	3,15%
3. Топливо на технологические цели	64,0%	67,64%	65,73%	65,73%
4. Энергия	6,0%	6,97%	6,77%	6,77%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	16,5%	11,26%	10,94%	10,94%
6. Амортизация основных средств	2,8%	2,48%	2,41%	2,41%
7. Прочие затраты	10,3%	9,41%	10,19%	10,19%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,81%;
- топливо на технологические цели составляет 65,73%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,77%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 10,94%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 3,15%;
- амортизация ОПФ составляет 2,41%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ПАО «Сатурн» приведен в таблице 219.

11.22.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.22.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 219. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации		2018	2019			2020			2021		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	268,83	283,73	14,90	5,54%	629,88	346,15	122,00%	655,08	25,20	4,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	122,36	80,00	-42,36	-34,62%	177,60	97,60	122,00%	184,70	7,10	4,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.		1 411,43	1 411,43	0,00%	3 133,37	1 721,94	122,00%	3 258,71	125,33	4,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	46 880,41	53 674,85	6 794,44	14,49%	65 483,32	11 808,47	22,00%	68 102,65	2 619,33	4,00%
5. Энергия	тыс. руб.	4 362,14	5 530,28	1 168,14	26,78%	6 746,94	1 216,66	22,00%	7 016,82	269,88	4,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	9 233,10	6 873,48	-2 359,62	-25,56%	8 385,65	1 512,17	22,00%	8 721,07	335,43	4,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 829,95	2 062,04	-767,91	-27,14%	2 515,69	453,65	22,00%	2 616,32	100,63	4,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	-65,26	-3,20%	2 405,84	433,84	22,00%	2 502,07	96,23	4,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	7 533,48	7 468,50	-64,98	-0,86%	10 147,13	2 678,63	35,87%	10 553,02	405,89	4,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5 713,08	6 432,94	719,86	12,60%	7 848,19	1 415,25	22,00%	8 162,11	313,93	4,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 820,40	1 035,56	-784,84	-43,11%	2 298,94	1 263,38	122,00%	2 390,90	91,96	4,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	73 267,53	79 356,31	6 088,78	8,31%	99 625,42	20 269,11	25,54%	103 610,43	3 985,02	4,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-66 474,58	-70 426,46	-3 951,88	5,94%	-86 052,05	-15 625,59	22,19%	-88 815,46	-2 763,41	3,21%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	6 792,95	8 929,85	2 136,90	31,46%	13 573,37	4 643,52	52,00%	14 794,98	1 221,60	9,00%

11.23. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

11.23.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 220.

Таблица 220. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021				
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. С коллекторов	руб./Гкал	932,70	930,54	-2,16	-	0,23%	886,56	-43,98	-4,73%	946,97	60,41	6,81%
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. По сетям МП "Тепловая компания"	руб./Гкал	1 508,57	1 543,19	34,62	2,29%	1 499,21	-43,98	-2,85%	1 681,51	182,3	12,16%	
Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка. По собственным сетям	руб./Гкал	1 144,87	1 142,71	-2,16	-	0,19%	1 034,53	-108,18	-9,47%	1 136,36	101,83	9,84%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 221.

Таблица 221. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	47,18	53,11	54,14	54,14

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 222.

Таблица 222. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»	руб./Гкал	1 291,52	1 227,46	1 120,46	1 232,51

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» не установлены РЭК Омской области.

11.23.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 223.

Таблица 223. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,50%	0,27%	0,27%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	50,6%	51,85%	71,56%	71,56%
4. Энергия	5,3%	5,15%	7,14%	7,14%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	0,0%	0,78%	2,57%	2,57%
6. Амортизация основных средств	12,2%	9,64%	15,36%	15,36%
7. Прочие затраты	32,0%	32,09%	3,11%	3,11%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,27%;
- топливо на технологические цели составляет 71,56%;
- энергия на производство тепловой энергии 7,14%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 2,57%;
- амортизация ОПФ составляет 15,36%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО Строительно-монтажный трест «Стройбетон» приведен в таблице 224.

11.23.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.23.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 224. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	385,90	385,90	0,00%	131,31	-254,59	-65,97%	144,44	13,13	10,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	31 271,16	40 366,17	9 095,01	29,08%	34 993,27	-5 372,90	-13,31%	38 492,59	3 499,33	10,00%
5. Энергия	тыс. руб.	3 254,34	4 005,74	751,40	23,09%	3 489,64	-516,10	-12,88%	3 838,60	348,96	10,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	0,00	473,20	473,20	0,00%	963,67	490,47	103,65%	1 060,04	96,37	10,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	132,20	132,20	0,00%	291,03	158,83	120,14%	320,13	29,10	10,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 530,80	7 502,02	-28,78	-0,38%	7 509,11	7,09	0,09%	8 260,02	750,91	10,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	19 772,16	24 986,10	5 213,94	26,37%	1 522,80	-23 463,30	-93,91%	1 675,08	152,28	10,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	1 129,43	1 129,43	0,00%	1 242,37	112,94	10,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 034,30	154,23	-880,07	-85,09%	0,00	-154,23	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	18 737,86	24 671,09	5 933,23	31,66%	0,00	-24 671,09	-100,00%	0,00	0,00	0,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	160,78	160,78	0,00%	393,37	232,59	144,66%	432,71	39,34	10,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	0,00	160,78	160,78	0,00%	393,37	232,59	144,66%	432,71	39,34	10,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	61 828,46	77 851,33	16 022,87	25,92%	48 900,83	-28 950,50	-37,19%	53 790,91	4 890,08	10,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-888,81	-12 658,21	-11 769,40	1324,18%	11 763,99	24 422,20	-192,94%	12 940,39	1 176,40	10,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	60 939,65	65 193,12	4 253,47	6,98%	60 664,82	-4 528,30	-6,95%	66 731,30	6 066,48	10,00%

11.24. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиала АО «Газпром-нефть-ОМПЗ»

11.24.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала АО "Газпромнефть-ОМПЗ" от источников АО "Омск РТС" (руб./Гкал) на 2018 - 2021 гг. приведены в таблице 225.

Таблица 225. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Тарифы	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО "Газпромнефть"	руб./Гкал	157,43	218,58	61	39%	113,25	-105	-48%	535,94	423	373%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 226.

Таблица 226. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	662,65	642,83	650,26	57,01

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 227.

Таблица 227. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО "Газпромнефть-ОМПЗ"	руб./Гкал	152,04	159,81	105,76	860,69

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» установлены РЭК Омской области. Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) приведены в таблице 228

Таблица 228. Сведения о тарифах на теплоноситель (вода) с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.	
теплоноситель (вода)	руб./куб.м					19,66	0,00	0,00%	20,76			

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» не установлены РЭК Омской области.

11.24.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 229.

Таблица 229. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	3,8%	2,55%	2,63%	18,61%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	7,9%	8,31%	10,66%	0,18%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	55,6%	58,36%	54,12%	73,40%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,0%	10,36%	8,67%	5,43%
6. Амортизация основных средств	9,2%	9,76%	10,73%	0,71%
7. Прочие затраты	11,5%	10,65%	13,19%	1,66%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- затраты на покупную теплоэнергию составляют – 73,4%;
- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 18,61%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 5,43%;
- расходы на ремонт капитальный и текущий составляют 0,18%;
- амортизация ОПФ составляет 0,71%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов филиала АО «Газпромнефть-ОМПЗ» приведен в таблице 230

11.24.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.24.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 230. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	829,46	295,93	-533,53	-64,32%	102,46	-193,47	-65,38%	4 007,81	3 905,35	3811,59%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	14 961,00	9 744,94	-5 216,06	-34,86%	10 925,89	1 180,95	12,12%	1 814,95	-9 110,94	-83,39%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	33 245,02	32 700,13	-544,89	-1,64%	44 678,93	11 978,80	36,63%	56,60	-44 622,33	-99,87%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	233 531,00	229 651,95	-3 879,05	-1,66%	226 749,69	-2 902,26	-1,26%	22 960,09	-203 789,60	-89,87%
5.1. Энергия на технологические цели	тыс. руб.	221 987,41	216 821,16	-5 166,25	-2,33%	212 675,86	-4 145,30	-1,91%	22 960,09	-189 715,77	-89,20%
5.2. Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	11 543,59	12 830,79	1 287,20	11,15%	14 073,83	1 243,04	9,69%	0,00	-14 073,83	-100,00%
объем приобретенной э/э	тыс. кВт*ч	5 094,7330	5 902,5740	807,84	15,86%	4 867,5200	-1 035,05	-17,54%	0,000	-4 867,52	-100,00%
средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч	руб.	43,57	36,73	-6,84	-15,70%	43,69	6,96	18,95%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,00%
удельный расход э/э на пр-во тепловой энергии	кВт*ч/Гкал	5,87	7,07	1,20	20,37%	5,76	-1,31	-18,58%	0,00	-5,76	-100,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	39 924,66	31 740,02	-8 184,64	-20,50%	28 683,94	-3 056,08	-9,63%	1 284,41	-27 399,53	-95,52%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 699,56	9 042,73	-1 656,83	-15,49%	7 640,41	-1 402,32	-15,51%	415,12	-7 225,29	-94,57%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	38 596,28	38 415,37	-180,91	-0,47%	44 957,60	6 542,23	17,03%	222,67	-44 734,93	-99,50%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	48 490,62	41 925,28	-6 565,34	-13,54%	55 248,10	13 322,82	31,78%	518,95	-54 729,15	-99,06%
10. Итого расходов	тыс. руб.	420 277,60	393 516,35	-26 761,25	-6,37%	418 987,02	25 470,67	6,47%	31 280,60	-387 706,42	-92,53%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-319 526,46	-290 785,98	28 740,48	-8,99%	-350 213,21	-59 427,23	20,44%	17 787,51	368 000,72	-105,08%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	100 751,14	102 730,37	1 979,23	1,96%	68 773,81	-33 956,56	-33,05%	49 068,11	-19 705,70	-28,65%

11.25. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ОАО «Омский аэропорт»

11.25.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии от источника МП г. Омска "Тепловая компания" в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 231.

Таблица 231. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ОАО «Омский аэропорт»	руб./Гкал	0,00	421,31	0	0,00 %	351,40	-69,91	-16,59%	407,07	55,67	15,84 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 232.

Таблица 232. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	1,57	1,34	1,13	1,13

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 233.

Таблица 233. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ОАО «Омский аэропорт»	руб./Гкал	597,14	400,45	373,09	432,79

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ОАО «Омский аэропорт» не установлены РЭК Омской области

11.25.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ОАО «Омский аэропорт»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 234.

Таблица 234. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	2,4%	44,73%	1,44%	1,44%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	35,6%	19,25%	31,49%	31,49%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	38,1%	22,26%	42,65%	42,65%
6. Амортизация основных средств	6,6%	3,42%	2,07%	2,07%
7. Прочие затраты	17,4%	10,33%	22,35%	22,35%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 31,49%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 42,65%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 1,44%;
- амортизация ОПФ составляет 2,07%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ОАО «Омский аэропорт» приведен в таблице 235.

11.25.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.25.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 235. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018 (факт)	2019 (факт)			2020 (факт)			2021 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	90,00	3 176,90	3 086,90	3429,89%	46,60	-3 130,30	-98,53%	54,06	7,46	16,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 359,80	1 367,10	7,30	0,54%	1 020,40	-346,70	-25,36%	1 183,66	163,26	16,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 111,50	1 205,10	93,60	8,42%	1 057,30	-147,80	-12,26%	1 226,47	169,17	16,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	341,10	376,10	35,00	10,26%	324,80	-51,30	-13,64%	376,77	51,97	16,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	252,00	242,90	-9,10	-3,61%	67,00	-175,90	-72,42%	77,72	10,72	16,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	662,70	733,80	71,10	10,73%	724,10	-9,70	-1,32%	839,96	115,86	16,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	3 817,10	7 101,90	3 284,80	86,05%	3 240,20	-3 861,70	-54,38%	3 758,63	518,43	16,00%
11. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-2 879,00	-6 567,30	-3 688,30	128,11%	-2 819,20	3 748,10	-57,07%	-3 270,27	-451,07	16,00%
12. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	938,10	534,60	-403,50	-43,01%	421,00	-113,60	-21,25%	488,36	67,36	16,00%

11.26. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения АО «Транснефть-Западная Сибирь»

11.26.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 236.

Таблица 236. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
АО «Транснефть-Западная Сибирь»	руб./Гкал	266,75	321,44	54,69	20,50%	922,33	600,89	186,94 %	588,22	-334,11	-36,2%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 237.

Таблица 237. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	3,67	3,43	2,34	2,34

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 238.

Таблица 238. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	АО «Транснефть-Западная Сибирь»	руб./Гкал	240,15	212,93	528,57	587,27

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности АО «Транснефть-Западная Сибирь» не установлены РЭК Омской области.

11.26.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию АО «Транснефть-Западная Сибирь»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 239.

Таблица 239. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	2,2%	2,73%	9,25%	9,25%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	21,2%	18,13%	21,54%	21,54%
6. Амортизация основных средств	67,1%	70,07%	60,68%	60,68%
7. Прочие затраты	9,4%	9,07%	8,53%	8,53%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 9,25%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 21,54%;
- амортизация ОПФ составляет 60,68%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов АО «Транснефть-Западная Сибирь» приведен в таблице 240.

11.26.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.26.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 240. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Энергия	тыс. руб.	165,95	216,26	50,31	30,32%	849,44	633,18	292,79%	628,59	-220,85	-26,00%
2. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 202,08	1 104,11	-97,97	-8,15%	1 520,29	416,18	37,69%	1 125,01	-395,28	-26,00%
3. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	395,88	331,13	-64,75	-16,36%	457,70	126,57	38,22%	338,70	-119,00	-26,00%
4. Амортизация основных средств	тыс. руб.	5 057,88	5 546,95	489,07	9,67%	5 572,12	25,17	0,45%	4 123,37	-1 448,75	-26,00%
5. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	710,43	717,70	7,27	1,02%	783,70	66,00	9,20%	579,94	-203,76	-26,00%
6.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	31,31	0,00	-31,31	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
6.2. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	679,12	717,70	38,58	5,68%	783,70	66,00	9,20%	579,94	-203,76	-26,00%
7. Итого расходов	тыс. руб.	7 532,22	7 916,15	383,93	5,10%	9 183,25	1 267,10	16,01%	6 795,61	-2 387,65	-26,00%
8. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-6 651,98	-7 185,14	-533,16	8,02%	-7 944,38	-759,24	10,57%	-5 419,17	2 525,21	-31,79%
9. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	880,24	731,01	-149,23	-16,95%	1 238,87	507,86	69,47%	1 376,43	137,56	11,10%

11.27. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

11.27.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 241.

Таблица 241. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018		2019		2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	руб./Гкал	1 819,55	1 819,55	0	0,00%	2 232,68	413,13	22,71%	0,00	0	0,00%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 242.

Таблица 242. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	22,39	22,39	22,39	н/д

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 243.

Таблица 243. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	руб./Гкал	955,40	974,90	1 249,87	н/д

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области не установлены РЭК Омской области.

11.27.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 244.

Таблица 244. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,1%	1,14%	1,14%	н/д
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,8%	0,82%	0,82%	н/д
3. Топливо на технологические цели	79,1%	79,10%	79,10%	н/д
4. Энергия	6,4%	6,39%	6,39%	н/д
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	12,4%	12,39%	12,39%	н/д
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,04%	0,04%	н/д
7. Прочие затраты	0,1%	0,12%	0,12%	н/д
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	н/д

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,14%;
- топливо на технологические цели составляет 79,1%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,39%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 12,39%;
- работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт) составляет 0,82%;
- амортизация ОПФ составляет 0,04%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ФКУ ИК-12 УФСИН России по Омской области приведена в таблице 245.

11.27.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.27.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 245. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	21,88	22,33	0,45	2,04%	28,63	6,30	28,21%			
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	224,57	229,15	4,58	2,04%	293,78	64,63	28,21%			
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	178,07	181,71	3,63	2,04%	232,96	51,25	28,21%			
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	17 124,94	17 474,43	349,49	2,04%	22 403,12	4 928,69	28,21%			
5. Энергия	тыс. руб.	1 384,31	1 412,56	28,25	2,04%	1 810,97	398,41	28,21%			
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	2 060,36	2 102,40	42,05	2,04%	2 695,39	592,99	28,21%			
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	621,93	634,62	12,69	2,04%	813,62	179,00	28,21%			
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	7,73	7,89	0,16	2,04%	10,11	2,22	28,21%			
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	25,06	25,57	0,51	2,04%	32,78	7,21	28,21%			
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	25,06	25,57	0,51	2,04%	32,78	7,21	28,21%			
10. Итого расходов	тыс. руб.	21 648,85	22 090,66	441,81	2,04%	28 321,36	6 230,70	28,21%			
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-256,43	-261,67	-5,23	2,04%	-335,47	-73,80	28,21%			
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	21 392,41	21 828,99	436,58	2,04%	27 985,89	6 156,90	28,21%			

11.28. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ПУ ФСБ по Омской области

11.28.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 246.

Таблица 246. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ПУ ФСБ по Омской области	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	742,55	0,00	0,00 %	н/д	н/д	н/д

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 247.

Таблица 247. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	н/д	н/д	0,6950	н/д

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области (без НДС) (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 248.

Таблица 248. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование города	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ПУ ФСБ по Омской области	руб./Гкал	н/д	н/д	664,60	н/д

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ПУ ФСБ по Омской области не установлены РЭК Омской области.

11.28.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ПУ ФСБ по Омской области

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 249.

Таблица 249. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	н/д	н/д	0,17%	н/д
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	н/д	н/д	0,00%	н/д
3. Топливо на технологические цели	н/д	н/д	83,59%	н/д
4. Энергия	н/д	н/д	1,38%	н/д
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	н/д	н/д	0,00%	н/д
6. Амортизация основных средств	н/д	н/д	0,00%	н/д
7. Прочие затраты	н/д	н/д	14,86%	н/д
ИТОГО	н/д	н/д	0,17%	н/д

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,17%;
- топливо на технологические цели составляет 83,59%;
- энергия на производство тепловой энергии 1,38%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ПУ ФСБ по Омской области приведен в таблице 250.

11.28.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.28.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 250. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Рост	Рост	Прирост		Рост	Прирост		Рост	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	3,68	3,68	0,00%	н/д	н/д	н/д
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	1 844,75	1 844,75	0,00%	н/д	н/д	н/д
5. Энергия	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	30,44	30,44	0,00%	н/д	н/д	н/д
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00%	н/д	н/д	н/д
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	327,96	327,96	0,00%	н/д	н/д	н/д
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	327,96	327,96	0,00%	н/д	н/д	н/д
10. Итого расходов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	2 206,83	2 206,83	0,00%	н/д	н/д	н/д
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	-1 744,93	-1 744,93	0,00%	н/д	н/д	н/д
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	461,90	461,90	0,00%	н/д	н/д	н/д

11.29. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»

11.29.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 251.

Таблица 251. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»	руб./Гкал	83,23	106,70	23,47	28,20 %	103,33	-3,37	-3,16 %	88,51	-14,82	-14,34 %

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 252.

Таблица 252. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	23,75	23,75	21,70	21,70

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 253.

Таблица 253. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»	руб./Гкал	90,37	110,31	105,41	90,65

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» не установлены РЭК Омской области.

11.29.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 254.

Таблица 254. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	58,5%	57,93%	48,69%	48,69%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	6,5%	6,36%	4,81%	4,81%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	35,0%	35,70%	46,50%	46,50%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на производство тепловой энергии 48,69%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 4,81%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «КСМ «Сибирский железобетон-Тех» приведен в таблице 255.

11.29.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.29.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 255. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 467,00	1 588,11	121,11	8,26%	1 620,00	31,89	2,01%	1 393,20	-226,80	-14,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	125,00	134,14	9,14	7,31%	128,00	-6,14	-4,58%	110,08	-17,92	-14,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38,00	40,26	2,26	5,95%	32,00	-8,26	-20,52%	27,52	-4,48	-14,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	876,00	978,74	102,74	11,73%	1 547,00	568,26	58,06%	1 330,42	-216,58	-14,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.			0,00	0,00%		0,00	0,00%		0,00	0,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	412,00	474,00	62,00	15,05%	500,00	26,00	5,49%	430,00	-70,00	-14,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	72,00	112,32	40,32	56,00%	461,00	348,68	310,43%	396,46	-64,54	-14,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	392,00	392,42	0,42	0,11%	586,00	193,58	49,33%	503,96	-82,04	-14,00%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	392,00	392,42	0,42	0,11%	586,00	193,58	49,33%	503,96	-82,04	-14,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	2 506,00	2 741,25	235,25	9,39%	3 327,00	585,75	21,37%	2 861,22	-465,78	-14,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-360,00	-121,82	238,18	-66,16%	-1 040,00	-918,18	753,72%	-894,40	145,60	-14,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 146,00	2 619,43	473,43	22,06%	2 287,00	-332,43	-12,69%	1 966,82	-320,18	-14,00%

11.30. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Теплодом»

11.30.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Тарифы на передачу тепловой энергии для ООО «Теплодом» установлены с 2021 г. Данные об установленных тарифах на 2018 – 2020 гг. отсутствуют.

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности ООО «Теплодом» (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 256.

Таблица 256. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
От теплового источника АО "Омские РТС", в отношении потребителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям АО "Омские РТС" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	245,43	-	0,00%	
От теплового источника АО "Омские РТС", в отношении потребителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям МП "Тепловая компания" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	496,86	-	0,00%	
От теплового источника МП "Тепловая компания", в отношении потребителей, получающих тепловую энергию по тепловым сетям МП "Тепловая компания" и тепловым сетям ООО "Теплодом"	руб./ Гкал	-	-	-	-	-	-	137,16	-	0,00%	

Данные о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» на 2018 – 2020 гг. отсутствуют.

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» приведены в таблице 257.

Таблица 257 Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	-	-	-	0,8

Данные о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Теплодом» на 2018 – 2020 гг. отсутствуют.

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Теплодом» (без НДС) (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 258.

Таблица 258. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Теплодом»	руб./Гкал	-	-	-	-

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО «Теплодом» в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Теплодом» не установлены РЭК Омской области.

11.30.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Теплодом»

Данные о структуре тарифа отсутствуют.

11.30.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.30.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

11.31. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

11.31.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Тарифы на передачу тепловой энергии для ООО СМУ-9 СБ «Космическое» установлены с 2021 г.

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 259.

Таблица 259. Тарифы на передачу тепловой энергии

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО СМУ-9 СБ «Космическое»	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	2 009,00	0	0%

Данные о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» на 2018 – 2020 гг. отсутствуют.

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (тыс. Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 260.

Таблица 260. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	-	-	-	0,7

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» (без НДС) (руб./Гкал) за 2021 гг. приведены в таблице 261.

Таблица 261. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО СМУ-9 СБ «Космическое»	руб./Гкал	-	-	-	2009

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО СМУ-9 СБ «Космическое» не установлены РЭК Омской области

11.31.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО СМУ-9 СБ «Космическое»

Данные о структуре тарифа отсутствуют.

11.31.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.31.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена

11.32. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Промэнергосервис»

11.32.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на передачу тепловой энергии в горячей воде в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 262.

Таблица 262. Тарифы на передачу тепловой энергии в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Промэнергосервис»	руб./Гкал	233,69	261,30	27,61	11,81%	251,92	-9,38	-3,59%	251,92	0	0%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 263.

Таблица 263. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	9,54	10,81	6,74	н/д

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 264.

Таблица 264. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Промэнергосервис»	руб./Гкал	233,77	230,74	251,92	--

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Промэнергосервис» не установлены РЭК Омской области.

11.32.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Промэнергосервис»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 265.

Таблица 265. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	1,2%	1,24%	1,12%	1,24%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	53,7%	53,67%	54,83%	60,74%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	36,1%	36,07%	30,93%	34,27%
6. Амортизация основных средств	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
7. Прочие затраты	9,0%	9,02%	13,11%	3,74%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 1,24%;
- энергия на производство тепловой энергии 60,74%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 34,27%;

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Промэнергосервис» приведен в таблице 266.

11.32.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.32.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

Таблица 266. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	29,21	33,12	3,91	13,38%	34,96	1,84	5,56%	36,22	1,26	3,60%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	1 263,79	1 432,87	169,08	13,38%	1 706,90	274,03	19,12%	1 768,35	61,45	3,60%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	653,98	741,47	87,49	13,38%	768,93	27,46	3,70%	796,61	27,68	3,60%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	195,50	221,66	26,16	13,38%	194,03	-27,63	-12,47%	201,02	6,99	3,60%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	212,33	240,74	28,41	13,38%	408,05	167,31	69,50%	109,02	-299,03	-73,28%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	83,72	94,92	11,20	13,38%	23,86	-71,06	-74,86%	24,72	0,86	3,60%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	60,31	68,38	8,07	13,38%	19,65	-48,73	-71,26%	20,36	0,71	3,60%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	302,82	302,82	0,00%	0,00	-302,82	-100,00%
9.8. Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	68,30	77,44	9,14	13,38%	61,72	-15,72	-20,30%	0,00	2,22	3,60%
9.8.1. Арендная плата	тыс. руб.	68,30	77,44	9,14	13,38%	61,72	-15,72	-20,30%	63,94	2,22	3,60%
10. Итого расходов	тыс. руб.	2 354,82	2 669,86	315,04	13,38%	3 112,87	443,01	16,59%	2 911,21	-201,66	-6,48%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-125,41	-174,86	-49,45	39,43%	-1 415,20	-1 240,34	709,33%	-1 152,43	262,77	-18,57%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 229,40	2 495,00	265,60	11,91%	1 697,67	-797,33	-31,96%	1 758,79	61,12	3,60%

11.33. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения ООО «Микрорайон»

11.33.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения о тарифах на передачу тепловой энергии в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 267.

Таблица 267. Тарифы на передачу тепловой энергии с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тарифы на тепловую энергию	Ед. изм.	2018	2019		2020			2021			
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
ООО «Микрорайон» передача тепловой энергии от источника АО "Омск РТС"	руб./Гкал	93,46	95,61	2,15	2,30 %	104,57	8,96	9,37 %	102,63	-1,94	-1,86%

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 268

Таблица 268. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	47,77	47,77	47,77	47,77

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности ООО «Микрорайон» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 269.

Таблица 269. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	ООО «Микрорайон»	руб./Гкал	93,46	102,55	111,78	109,54

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности ООО «Микрорайон» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности ООО «Микрорайон» не установлены РЭК Омской области.

11.33.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию ООО «Микрорайон»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 270.

Таблица 270. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
4. Энергия	44,5%	37,84%	37,84%	37,84%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	29,3%	38,37%	38,37%	38,37%
6. Амортизация основных средств	11,1%	19,63%	19,63%	19,63%
7. Прочие затраты	15,1%	4,17%	4,17%	4,17%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- энергия на передачу тепловой энергии 37,84%%;
- затраты на оплату труда и отчисления составляют 38,37%;
- амортизация ОПФ составляет 19,63%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов ООО «Микрорайон» приведен в таблице 271.

11.33.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.33.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 271. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
5. Энергия	тыс. руб.	2 312,04	2 601,61	289,57	12,52%	2 835,75	234,14	9,00%	2 779,04	-56,71	-2,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1 119,81	2 025,00	905,19	80,83%	2 207,25	182,25	9,00%	2 163,11	-44,15	-2,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	404,45	613,00	208,55	51,56%	668,17	55,17	9,00%	654,81	-13,36	-2,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	579,36	1 350,00	770,64	133,02%	1 471,50	121,50	9,00%	1 442,07	-29,43	-2,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	785,36	286,44	-498,92	-63,53%	312,22	25,78	9,00%	305,98	-6,24	-2,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	421,86		-421,86	-100,00%	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	252,44	213,44	-39,00	-15,45%	232,65	19,21	9,00%	228,00	-4,65	-2,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	111,06	73,00	-38,06	-34,27%	79,57	6,57	9,00%	77,98	-1,59	-2,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	5 201,02	6 876,05	1 675,03	32,21%	7 494,89	618,84	9,00%	7 345,00	-149,89	-2,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-736,28	-1 977,05	-1 240,77	168,52%	-2 154,98	-177,93	9,00%	-2 111,89	43,09	-2,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	4 464,74	4 899,00	434,26	9,73%	5 339,91	440,91	9,00%	5 233,11	-106,80	-2,00%

11.34. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения филиал ОАО «РЖД»

11.34.1. Динамика изменения утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности

Сведения об утвержденных РЭК Омской области тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала ОАО «РЖД» (руб./Гкал) на 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 272.

Таблица 272. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде с 01.07. (со 2-го полугодия каждого года)

Тариф	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Тариф на тепловую энергию. Котельная ст. Омск-Пассажирский (к коллектору источника)	руб./Гкал	-	2 113,29	0	0,00%	1 542,42	-570,87	-27,01%	-	-	-
Тариф на тепловую энергию. Котельная ст. Омск-Пассажирский (для потребителей по сетям МП Тепловая компания)	руб./Гкал	-	0	0	0,00%	2 156,01	2156,01	0,00%	-	-	-
Производство тепловой энергии. Котельная ст. Входная (к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах)	руб./Гкал	-	0	0	0,00%	0	0	0,00%	-	-	-
Производство тепловой энергии. Котельная горючего поста ст. Входная	руб./Гкал	-	1 599,96	0	0,00%	0	0	0,00%	-	-	-
Производство тепловой энергии. Котельная ст. Входная	руб./Гкал	-	2 598,82	0	0,00%	0	0	0,00%	-	-	-

Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения в зонах деятельности филиала «ОАО РЖД» (тыс. Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 273.

Таблица 273. Сведения о количестве отпущенной тепловой энергии потребителям

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал/год	22,54	9,98	0,14	0,14

Сведения о средневзвешенном тарифе на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала «ОАО РЖД» (без НДС) (руб./Гкал) за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 274.

Таблица 274. Сведения о средневзвешенном тарифе на отпущенную тепловую энергию и ГВС

№ п/п	Наименование ТСО	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021
			А-3	А-2	А-1	А
1.	филиал «ОАО РЖД»	руб./Гкал	122,47	261,03	4 777,59	4 825,37

Тарифы на теплоноситель (вода) для потребителей в зонах деятельности филиала «ОАО РЖД» не установлены РЭК Омской области.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности филиала «ОАО РЖД» не установлены РЭК Омской области

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения в зонах деятельности филиала «ОАО РЖД» не установлены РЭК Омской области.

11.34.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию филиала «ОАО РЖД»

Изменения в структуре тарифа за период 2018 – 2021 гг. приведены в таблице 275.

Таблица 275. Изменения в структуре тарифа

Наименование статьи затрат	2018	2019	2020	2021
1. Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы	0,6%	0,50%	0,33%	0,33%
2. Работы и услуги производственного характера (в том числе ремонт)	0,0%	0,00%	0,00%	0,00%
3. Топливо на технологические цели	42,6%	27,60%	25,29%	25,29%
4. Энергия	4,6%	4,93%	6,32%	6,32%
5. Затраты на оплату труда и страховые взносы	19,7%	4,85%	0,00%	0,00%
6. Амортизация основных средств	13,1%	34,17%	61,51%	61,51%
7. Прочие затраты	19,4%	27,94%	6,55%	6,55%
ИТОГО	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

В соответствии с приведенными данными:

- сырье и материалы (включает в себя сырье, основные и вспомогательные материалы, покупную энергию, покупку тепловой энергии для перепродажи) составляет 0,33%;
- топливо на технологические цели составляет 25,29%;
- энергия на производство тепловой энергии 6,32%;
- амортизация ОПФ составляет 61,51%.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов Омский район водных путей и судоходства - филиал ФБУ «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» приведен в таблице

11.34.3. Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения не предусмотрена.

11.34.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

Таблица 276. Структура цен (тарифов) на тепловую энергию и анализ изменений в структуре тарифов

Показатель	Ед. изм.	2018	2019			2020			2021		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Теплоноситель	тыс. руб.	500,68	163,77	-336,91	-67,29%	57,90	-105,87	-64,65%	58,48	0,58	1,00%
2. Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	47,20	0,00	0,00	-100,00%	0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00%
3. Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00%		0,00	0,00%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	37 683,06	9 001,07	-28 681,99	-76,11%	4 454,19	-4 546,88	-50,51%	4 498,73	44,54	1,00%
5. Энергия	тыс. руб.	4 046,38	1 609,24	-2 437,14	-60,23%	1 112,51	-496,73	-30,87%	1 123,64	11,13	1,00%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	12 975,36	1 201,10	-11 774,26	-90,74%	0,00	-1 201,10	-100,00%		0,00	0,00%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 500,76	380,56	-4 120,20	-91,54%	0,00	-380,56	-100,00%		0,00	0,00%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	11 617,50	11 142,86	-474,64	-4,09%	10 833,78	-309,08	-2,77%	10 942,12	108,34	1,00%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	17 173,92	9 110,65	-8 063,27	-46,95%	1 153,41	-7 957,24	-87,34%	1 164,94	11,53	1,00%
9.1. Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	11 698,60	3 704,52	-7 994,08	-68,33%	973,38	-2 731,14	-73,72%	983,11	9,73	1,00%
9.2. Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	5 475,32	4 326,93	-1 148,39	-20,97%	180,03	-4 146,90	-95,84%	181,83	1,80	1,00%
9.3. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,00	1 079,20	1 079,20	0,00%	0,00	-1 079,20	-100,00%		0,00	0,00%
10. Итого расходов	тыс. руб.	88 544,86	32 609,25	-55 935,61	-63,17%	17 611,79	-14 997,46	-45,99%	17 787,91	176,12	1,00%
18. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-85 784,35	-30 004,16	55 780,19	-65,02%	-16 952,96	13 051,20	-43,50%	-17 122,49	-169,53	1,00%
19. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 760,51	2 605,09	-155,42	-5,63%	658,83	-1 946,26	-74,71%	665,42	6,59	1,00%

11.35. Обобщенные данные о ценах (тарифах) в сфере теплоснабжения г.о. город Омск

На основании вышеприведенных данных сформированы обобщенные сведения об отпущенной тепловой энергии ЕТО г.о. город Омск.

Сведения приведены в таблице 277.

Таблица 277. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	АО "ОмскРТС"	1 029,17	1 110,03	1 166,89	1 198,77
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	1 506,09	1 504,29	1 457,75	1 682,02
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	1 479,43	1 480,53	1 500,66	1 620,61
4	ООО "Омсктехуглерод"	1 121,97	875,59	2 635,90	2 662,25
5	АО "Омскшина"	865,52	870,46	914,58	
6	ООО "ПТЭ"	1 419,97	1 449,00	1 662,00	1 595,52
7	АО "ОНИИП"	1 479,43	1 480,53	1 500,66	1 620,61
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	751,29	428,9	571,06	753,8
9	АО "Омсктрансмаш"	1 078,50	1 106,89	1 142,44	1 170,88
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	1 416,78	1 456,31	1 332,89	1 432,08
11	Омский РВПиС	1 284,83	1 517,26	1 443,62	1 446,80
12	ООО «Малая генерация»	1 456,06	1 691,25	1 437,97	1 581,77
13	ООО "Тепловая компания"	1 312,87	1 252,20	1 270,75	1 173,33
14	ООО "Мечта"	1 337,83	1 612,14	2 050,46	2 501,56
15	ПАО "Омский каучук"	861,71	945,38	1 140,73	787,1
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	932,29	1 616,04	1 821,65	1 357,89
17	ООО "Энергопоставка"	0	2 168,40	1 767,76	1 909,18
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	1 586,69	1 586,69	1 454,23	3 242,93
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых	1 435,00	1 435,00	1 232,30	1 404,82
20	АО «Русь»	1 896,06	2 109,77	2 383,06	2 144,76
21	ПАО "Сатурн"	1 235,98	1 829,51	2 780,86	3 031,14
22	ООО СМТ "Стройбетон"	1 291,52	1 227,46	1 120,46	1 232,51

Сведения о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию (без НДС) отображены так же на рисунке 16.

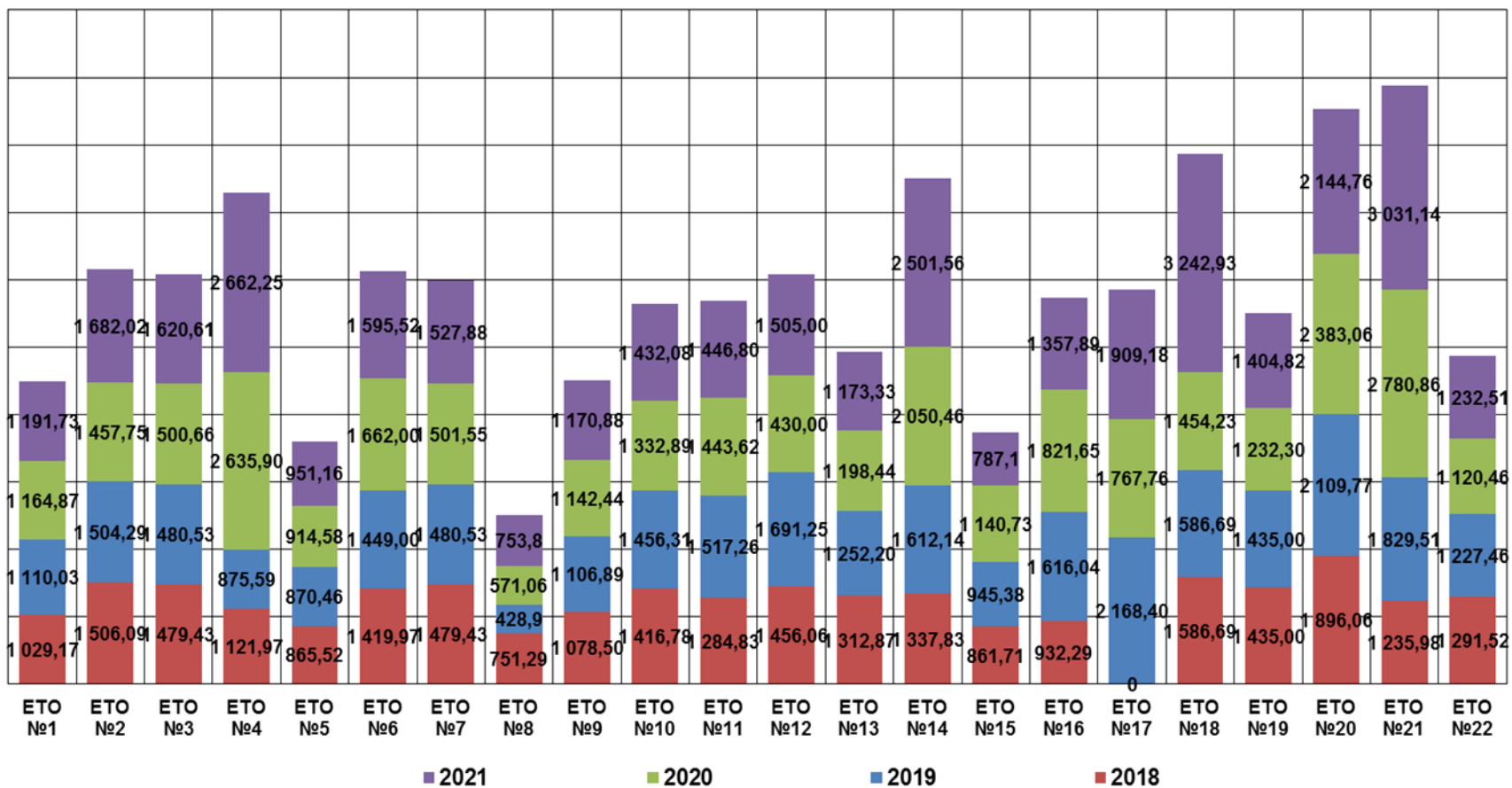


Рисунок 16. Тарифы на тепловую энергию в г.о. город Омск за период 2018 – 2021 гг.

На основании вышеприведенных данных Раздела 11 сформированы обобщенные сведения об отпущенной тепловой энергии ЕТО г.о. город Омск. Сведения приведены в таблице 278.

Таблица 278. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО г.о. город Омск, тыс. Гкал

N ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021
		А-3	А-2	А-1	А
1	АО "ОмскРТС"	7 515,21	7 235,51	7 242,00	7 248,03
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	716,65	698,08	708,33	826,54
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	76,36	81,98	69,69	74,05
4	ООО "Омсктехуглерод"	436,1	423,17	401,23	401,23
5	АО "Омскшина"	88,01	92,22	73,55	
6	ООО "ПТЭ"	54,94	51,57	48,2	48,2
7	АО "ОНИИП"	76,36	81,98	69,69	74,05
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	13,37	14,44	9,31	9,31
9	АО "Омсктрансмаш"	3,11	2,75	1,62	1,62
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	457,23	426,17	413,22	413,22
11	Омский РВПиС	1,96	1,86	1,86	1,86
12	ООО «Малая генерация»	29,8	25,19	23,1	23,1
13	ООО "Тепловая компания"	74,26	86,37	80	94,67
14	ООО "Мечта"	0,69	0,7	0,55	0,55
15	ПАО "Омский каучук"	307,05	295,65	23,7	28,26
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	80,5	81,88	36,1	46,12
17	ООО "Энергопоставка"	0	1,56	3,87	3,87
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	0,75	0,75	0,75	0,75
19	"БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых»"	0,17	0,17	0,34	0,34
20	АО «Русь»	1,95	1,83	1,89	1,89
21	ПАО "Сатурн"	5,5	4,88	4,88	4,88
22	ООО СМТ "Стройбетон"	47,18	53,11	54,14	54,14
	ИТОГО	9 987,15	9 661,82	9 268,02	9 356,68

Таблица 279. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

Тариф	2018		2019		2020			2021		
	Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
			Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в г.о. город Омск (без НДС), руб./Гкал	1 091,52	1 151,88	60,35	5,53%	1 273,08	121,21	10,52%	1 312,76	39,67	3,12%

Рост средневзвешенного тарифа в городе Омск в 2019 г. по сравнению с 2018 г. составил 5,53%.

Рост средневзвешенного тарифа в городе Омск в 2020 г. по сравнению с 2019 г. составил 10,52%.

Рост средневзвешенного тарифа в городе Омск в 2021 г. по сравнению с 2020 г. составил 3,12%.

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Системы теплоснабжения г. Омска проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от Омских ТЭЦ 150-70 °С выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения города и действует до настоящего времени.

Фактически, от источников тепла в тепловые сети теплоноситель с температурой выше 120 °С не поступает. В этих условиях подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя, увеличения поверхностей нагрева теплообменных аппаратов и нагревательных приборов у потребителей. В настоящее время большинство потребителей оборудованы элеваторами для присоединения систем отопления, что существенно ограничивает регулирование подачи тепла в период верхних «срезок» с помощью увеличения расхода теплоносителя, т.к. использование элеваторов предъявляет повышенные требования к гидравлическим режимам. Температурный график имеет «спрямление на ГВС» для обеспечения подогрева горячей воды. Таким образом, в период работы систем теплоснабжения при «спрямление на ГВС» происходит перегрев (перетоп) потребителей, подключенных через элеваторы.

Системы централизованного теплоснабжения города Омска имеют развитую сеть трубопроводов. Сложности в обеспечении гидравлического режима ряда потребителей города возникают вследствие большой разности геодезических отметок, большой протяженности и недостаточной пропускной способности (отдельных участков магистральных) тепловых сетей.

Основные причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения в г. Омске:

1. Высокие потери тепловой энергии и теплоносителя.
2. Низкая техническая готовность систем теплопотребления.
3. Низкая оснащённость систем теплопотребления средствами автоматического регулирования.
4. Разрегулирование систем теплоснабжения.
5. Разбалансированность систем отопления.
6. Изменение собственниками жилых помещений в многоквартирных домах схемы присоединения и поверхности нагрева приборов отопления.
7. Отсутствие циркуляционных контуров систем горячего водоснабжения.

12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

1. Высокая степень износа тепловых сетей.

Общая протяженность трубопроводов (в однострубно́м исчислении), имеющих срок службы более 30 лет составляет 1317 км или 41,6 % при расчете по материальной характеристике. Основная доля этих сетей приходится на зону действия ЕТО-1 АО "Омск РТС" - 962 км в однострубно́м исчислении или 49,6 % по материальной характеристике. В зоне действия ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания" данный показатель составляет 66 км в однострубно́м исчислении или 4,9 % по материальной характеристике.

2. Увеличение потерь в тепловых сетях

Ввиду старения тепловых сетей наблюдается рост тепловых потерь в трубопроводах, которые в целом по городу за последние 5 лет выросли с 1446,5 тыс. Гкал до 1556,7 тыс. Гкал и составляют 12 % от отпуска тепловой энергии в сеть.

12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

1. Ограничения тепловой мощности.

По состоянию на 2022 год на источнике теплоснабжения КРК АО "Омск РТС" имеется дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке 47,82 Гкал/ч, по расчетной нагрузке имеется резерв в размере 124,47 Гкал/ч. Также присутствует дефицит по договорной нагрузке на котельной 5.36 МП г. Омска "Тепловая компания" - 0,14 Гкал/ч.

Ввиду значительных объемов нового строительства в г. Омск может возникнуть дефицит тепловой мощности и на других источниках централизованного теплоснабжения при подключении объектов перспективной застройки. Кроме котельных КРК и 5.36 в ближайшей перспективе потребуется увеличение тепловой мощности котельной 1.26 ООО «Малая генерация», котельной 5.46 ООО СМТ "Стройбетон", котельной 2.35 МП г. Омска "Тепловая компания".

2. Ограничения пропускной способности тепловых сетей.

Выполненные расчеты гидравлических режимов работы тепловых сетей показывают достаточную пропускную способность тепловых сетей для обеспечения надежного теплоснабжения существующих потребителей в г. Омск. При этом на тепломагистралях большинства крупных источников теплоснабжения отсутствует резерв пропускной способности для подключения существенных тепловых нагрузок новых потребителей. В связи с этим в ближайшей перспективе потребуется реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра и строительству новых тепломагистралей в зоне действия ЕТО-1 АО "Омск РТС" (сети ТЭЦ-3, ТЭЦ-3, котельной

КРК), ЕТО-2 МП г. Омска "Тепловая компания" (сети котельной 1.04), ЕТО-4 ООО "Омсктехуглерод" (котельная 3.13).

3. Тарифы на теплоснабжение

По состоянию на 2022 год в г. Омск действуют 22 ЕТО, для которых утверждены разные тарифы на теплоснабжение конечного потребителя. Ввиду близкого расположения зон действия разных ЕТО создаётся ситуации, при которой в соседних домах тарифы на услуги теплоснабжения существенно различаются, что выражается в недовольстве жителей данных домов.

Примером данной ситуации являются жилые дома по адресам: ул. Авиагородок 35, ул. Авиагородок 36, ул. Авиагородок 36а, ул. Авиагородок 34а, ул. Авиагородок 38, ул. Володарского 122, ул. Седова 63, ул. 12 декабря 111. По состоянию на 2022 год эти дома подключены к тепловым сетям котельной МП г. Омска "Тепловая компания", гранича при этом с сетями котельной ООО "Тепловая компания". Ввиду разницы в тарифе (около 30 %) жители данных домов выражают активную позицию по переходу на теплоснабжение от источника ООО "Тепловая компания".

12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до 2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года перечень технических и технологических проблем в системах теплоснабжения был определен заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.

13. Экологическая безопасность теплоснабжения

13.1. Фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории г. Омск

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ АО "ТГК-11" приведены в таблицах 280 -Таблица 282. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ООО "Теплогенерирующий комплекс" приведены в таблицах 283-285.

Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ предоставлены ФГБУ "Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды". Фоновые концентрации рассчитаны согласно РД 52.04.186-89 "Руководство по контролю загрязнения атмосферы" по данным наблюдений, полученным Центром по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ "Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды".

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-3 определены по данным стационарного поста №5 ФГБУ "Обь-Иртышское УГМС"; ТЭЦ-4, котельной 5.42 и Мини-ТЭЦ - по общегородскому фону; ТЭЦ-5 - по данным стационарного поста №7; котельной 5.24 - по данным стационарного поста №2.

Таблица 280. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-3

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м ³				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
5	Диоксид серы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Диоксид азота	0,072	0,062	0,070	0,055	0,051

Таблица 281. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-4

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м ³				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
общ	Диоксид азота	0,072	0,059	0,058	0,057	0,055
	Диоксид серы	0,006	0,007	0,009	0,005	0,004
	Аммиак	0,048	0,050	0,046	0,039	0,042
	Пыль (взвешенные в-ва)	0,219	0,242	0,224	0,174	0,205

Таблица 282. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ ТЭЦ-5

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
7	Пыль (взвешенные в-ва)	0,249	0,293	0,217	0,157	0,248
	Диоксид серы	0,003	0,000	0,004	0,005	0,000
	Диоксид азота	0,077	0,070	0,055	0,068	0,072
	Сероводод	0,001	0,001	0,002	0,001	0,001
	Аммиак	0,044	0,037	0,036	0,037	0,040
	Сажа	0,030	0,022	0,019	0,020	0,019

Таблица 283. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ котельной 5.42

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
общ	Диоксид азота	0,056	0,041	0,045	0,043	0,039
	Углерод (сажа)	0,025	0,025	0,026	0,023	0,022
	Диоксид серы	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005

Таблица 284. Значения фоновых концентраций котельной 5.24

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
2	Диоксид серы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Диоксид азота	0,078	0,061	0,059	0,061	0,053

Таблица 285. Значения фоновых концентраций Мини-ТЭЦ

№ поста	Примесь	Значение фоновых концентраций, мг/м3				
		Скорость ветра, мс				
		0-2	3-7			
		Направление ветра				
		любое	С	В	Ю	З
общ	Диоксид серы	0,006	0,007	0,009	0,005	0,004
	Диоксид азота	0,072	0,059	0,058	0,057	0,055

13.2. Характеристики и объемов сжигаемых видов топлив на объектах теплоснабжения

Характеристики газа, используемого на некоторых источниках теплоснабжающих организаций г. Омска, приведены в таблицах 286 - 310.

Таблица 286. Характеристики газа, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,91 8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,37 11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптано-вой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 287. Характеристики газа, используемого на КРК АО "ОмскРТС"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	96,41
1.2	этан			не нормируется	1,61
1.3	пропан			не нормируется	0,427
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,080
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,078
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0185
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0126
1.8	неопентан			не нормируется	0,0010
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0123
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,183
1.11	азот			не нормируется	1,17
1.12	кислород			не более 0,050	0,012
1.13	водород			не нормируется	0,0011
1.14	гелий			не нормируется	0,0179
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,79 8071
3	Число Воббе (высшее) при стандартных	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,34

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
	условиях	ккал/м ³		9840- 13020	11785
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6945
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0017
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	Измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 288. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма ПО ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	96,04
1.2	этан			не нормируется	1,84
1.3	пропан			не нормируется	0,49
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,079
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,078
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0125
1.8	неопентан			не нормируется	0,00052
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0133
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
1.11	азот			не нормируется	1,20
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,86 8087
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,34 11785
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6973
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0019
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 289. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-1)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	91,72
1.2	этан			не нормируется	3,50
1.3	пропан			не нормируется	1,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,289
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,348
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,069
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,055
1.8	неопентан			не нормируется	0,0018
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0268
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,77
1.11	азот			не нормируется	1,68
1.12	кислород			не более 0,050	0,007
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	34,99 8357
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50 9840-13020	49,45 11811
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7392
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0022
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	ото
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-29,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	5,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 290. Характеристики газа, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания" (ГРС-5)

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	92,03
1.2	этан			не нормируется	3,38
1.3	пропан			не нормируется	1,48
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,276
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,326
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,064
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,050
1.8	неопентан			не нормируется	0,0017
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0257
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,73
1.11	азот			не нормируется	1,65
1.12	кислород			не более 0,050	0,006
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,90

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
	стандартных условиях	ккал/м3		не менее 7600	8336
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,44
		ккал/м3		9840-13020	11809
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7361
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м:>	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 291. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Омсктехуглерод"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	95,81
1.2	этан			не нормируется	1,93
1.3	пропан			не нормируется	0,51
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,091
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,089
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0222
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0158
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0143
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,253
1.11	азот			не нормируется	1,26
1.12	кислород			не более 0,050	0,011
1.13	водород			не нормируется	0,0011
1.14	гелий			не нормируется	0,0179
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,89
		ккал/м3		не менее 7600	8094
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,31
		ккал/м3		9840 - 13020	11777
4	Плотность при стандартных условиях	к г/м3	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6992
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	"С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-32,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	0,7
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель технологией производства

Таблица 292. Характеристики газа, используемого на котельной 3.17

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,91 8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,37 11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 293. Характеристики газа, используемого на источниках ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	95,93
1.2	этан			не нормируется	1,89
1.3	пропан			не нормируется	0,53
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,089
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0199
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0129
1.8	неопентан			не нормируется	0,00057
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,230
1.11	азот			не нормируется	1,19

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,91
		ккал/м ³		не менее 7600	8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,37
		ккал/м ³		9840- 13020	11792
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6984
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0011
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	1,0
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 294. Характеристики газа, используемого на котельной 1.09

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,73
1.2	этан			не нормируется	2,05
1.3	пропан			не нормируется	0,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,083
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,083
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0128
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,251
1.11	азот			не нормируется	1,21
1.12	кислород			не более 0,050	0,010
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий	не нормируется	0,0136		
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	33,94
		ккал/м ³		не менее 7600	8106
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50	49,36
		ккал/м ³		9840-13020	11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6996
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 295. Характеристики газа, используемого на котельной 1.23

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,89
1.2	этан			не нормируется	1,91
1.3	пропан			не нормируется	0,54
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,090
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,085
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0200
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0130
1.8	неопентан			не нормируется	0,00086
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,233
1.11	азот			не нормируется	1,20
1.12	кислород			не более 0,050	0,009
1.13	водород			не нормируется	0,0013
1.14	гелий			не нормируется	0,0178
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,91 8099
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840- 13020	49,36 11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6987
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0017
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 296. Характеристики газа, используемого на котельной 2.34

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная	%	ГОСТ 31371.7		
1.1	метан			не нормируется	95,73
1.2	этан			не нормируется	2,05
1.3	пропан			не нормируется	0,55
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,083
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,083
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,0187
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,0128
1.8	неопентан			не нормируется	0,00050
1.9	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0130
1.10	диоксид углерода			не более 2,5	0,251
1.11	азот			не нормируется	1,21
1.12	кислород			не более 0,050	0,010
1.13	водород			не нормируется	0,0017
1.14	гелий			не нормируется	0,0136
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	33,94 8106
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840-13020	49,36 11789
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не нормируется	0,6996
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	0,0020

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
	да				
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	измерения не проводились
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

Таблица 297. Характеристики мазута, используемого на ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"

Наименование показателя	Единицы измерения	Метод испытания	Среднее значение
Содержание воды	%	ГОСТ 2477-65	2,2
Плотность (при 20° С)	г/ см ³	ГОСТ 3900-85	0,979
Теплота сгорания, низшая	Ккал/м ³	ГОСТ 21261-91	9521
Содержание серы	%	ГОСТ 3877-88	1,2
Зольность	%	ГОСТ 1461-75	0,07
Температура вспышки	°С		-

Таблица 298. Характеристики мазута, используемого на КРК АО "Омск РТС"

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по НД	Фактическое значение
1	Вязкость при 80 °С, не более: условная, градусы ВУ кинематическая, мм ² /с		16,0 118,0	15,00 116,17
2 *	Зольность, массовая доля %, не более для топлива котельного зольного"	-	0,140	0,036
3 *	Массовая доля механических примесей, %, не более	-	1,0	0,040
4 **	Массовая доля воды, %, не более.	-	1,0	0,50
5 *	Содержание водорастворимых кислот и щелочей		Отсутствие	Отсутствие
6 **	Температура вспышки в открытом тигле, °С не ниже	90	110	197
	Массовая доля серы. %, не более	3,5	2,00	1,27
8 *	Температура застывания, °С, не выше		38	9
9 *	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг (ккал/кг), не менее		40530 (9680)	40880
10	Плотность при 15 °С, кг/м ³		-Не нормируется Определение обязательно	988,2
11 *	Содержание сероводорода, ppm (мг/кг), не более	10	10	1,54
12 *	Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об., не более	17	17	10,8

Таблица 299. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках АО "ТГК-11"

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	94,27
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,039
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,5
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	158
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,64
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,64
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	16
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40680
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	978,4
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9725
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	1,72
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	1,72
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	12,7
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	12,7

Таблица 300. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	101,3
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,032
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,4
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	172
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,24
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,24
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	8
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40740

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	9529
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9770
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	4,83
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	4,83
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	14,9
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	14,9
Структурно-групповой состав содержащие, % масс: -ароматических углеводородов	IP 469	-	-	53,9

Таблица 301. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Газпром мазут)

Наименование показателя	Метод испытания	Норма ТР	Норма НД	Факт. значение
Вязкость при 80 °С, не более: кинематическая, мм ² /с	ГОСТ 33	-	118,00	113,7
Зольность, % не более для топлива котельного: зольного	ГОСТ 1461	-	0,140	0,035
Массовая доля механических примесей, % не более	ГОСТ 6370	-	1,0	0,039
Массовая доля воды, %, не более	ГОСТ 2477	-	1,0	0,5
Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307 с дополнением по п.6.3 ТУ 38.401-58-74-2005	-	Отсутствие	Отсутствие
Температура вспышки в открытом тигле, °С, не ниже	ГОСТ 4333	90	110	158
Массовая доля серы, % не более, для топлива: III вида	ASTM D 4294	-	2,00	1,30
Массовая доля серы, % не более	ГОСТ 32139	3,5	-	1,30
Температура застывания, °С, не выше	ГОСТ 20287 (метод Б)	-	38	16
Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная), кДж/кг, не менее для топлива: I, II, III вида	ГОСТ 21261	-	40530	40680
Плотность при 15 °С, кг/м ³	ГОСТ Р 51069	-	Не нормируется. Определение обязательно	988,4
Плотность при 20 °С, г/см ³	ГОСТ 3900	-	-	0,9824
Содержание сероводорода, ppm, не более	IP 570	-	10	2,60
Содержание сероводорода, ppm, не более	ГОСТ 33198	10	-	2,60
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ASTM D 1160	-	17	17,0
Выход фракции, выкипающей до 350 °С, % об, не более	ГОСТ 33359	17	-	17,0

Таблица 302. Характеристики мазута, используемого на некоторых источниках ООО "Омсктехуглерод" (Новый мазут топочный М-100)

Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по ГОСТ 10585-2013	Фактическое значение
1. Вязкость условная при 100 °С, градусы ВУ	ГОСТ625В-85		не более 6,80	6,5
2. Зольность, %, для мазута: зольного	ГОСТ 1461-75		не более 0Д4	0,140
3. Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-83		не более 1.6	0,71
4. Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014		не более 1,0	0,4
5. Содержание водорастворимых кислот и щелочей	ГОСТ 6307-75		отсутствие	отсутствие
6, массовая доля серы, %	ГОСТ 32139-2019	не более 3,5	не более 3,50	3,44
7. Содержание сероводорода, рргл (мг/кг)	ГОСТ 32505-2013	не более 10	не более 10	5,9
8. Температура вспышки в открытом тигле, °С	ГОСТ 4333-2014	не ниже 90	не ниже ПО	141
9. Температура застывания, °С	ГОСТ 20237-91 (метод Б)		не выше 25	17
10. Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (небраковочная), кДж/кг, для мазута с содержанием серы, %: 3,50	ГОСТ 21261-91		не менее 39900	39640
11. Плотность при 15 °С, кг/м ³ *	ГОСТ ISO 3675-2014		не нормируется, определение обязательно	1012,1
12. Выход фракции, выкипающей до 350 °с, % об.	ГОСТ 33359-2015	не более 17	не более 17	16,0

Таблица 303. Характеристики мазута, используемого на котельной 1.23

№ п.п.	Наименование показателей	Норма по ГОСТ (ТУ)	Фактические данные
1	Массовая доля механических примесей, %, не более	1,0	0,033
2	Массовая доля воды, %, не более	1,0	отсутствие
3	Плотность при 15 0 С кг/м ³ , не более	Не норм., опред.обязательно	972,4
4	Температура вспышки в ОТКРЫТОМ тигле, °С, не ниже	ПО	201
5	Массовая доля серы, %, не более	3,5	1,33
6	Вязкость условная при 100 оС. градусы ВУ	не норм.	17.7

Таблица 304. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

Q _г (низш)	5735 ккал/кг
W _p	10,75
A _p	17.32
V _г	23.55

Таблица 305. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

W _г (Влага)	4,5
Ad (Зола)	40,5
Q _г (Теплота сгорания)	4162 ккал/кг

Таблица 306. Характеристики угля, используемого на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

W _г (Влага)	4,5
------------------------	-----

Ad (Зола)	43
Qr (Теплота сгорания)	3933 ккал/кг

Таблица 307. Характеристики угля, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

Содержание %						Выход летучих веществ Vdat, %	Теплота сгорания Qsdat ккал/кг	Теплота сгорания Qrt
Влага Wrt	Зола Ad	Сера Sdt	Хлор Clд	Мышьяк Asd	азотNd			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
16.8	11.1	0.30				41.9	7398	5093

Таблица 308. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС 013/2011	Норма по НД	Фактическое значение
1 **	Цетановое число, не менее	47	48,0	49,8
2 *	Цетановый индекс, не менее	-	46,0	43,5
3 **	Плотность при 15 °С, кг/м ³	-	800,0 - 855,0	833,5
4 **	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, %, не более	8	8,0	2,7
5 "	Массовая доля серы, мг/кг, не более	10	10,0	9,3
6 **	Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	30	40	57
7 *	Коксуемость 10%-ного остатка разгонки, % масс, не более	-	0,30	0,01
8 *	Зольность, % масс, не более	-	0,01	0,0030
9 *	Массовая доля воды, мг/кг, не более	-	200	24,0
10 *	Общее загрязнение, мг/кг, не более	-	24	3
11 *	Коррозия медной пластинки (3 ч при 50 °С), единицы по шкале	-	Класс 1	Класс 1
12 *	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м ³ , не более	-	25	6
13 *'	Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	460	396
14 *	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм ² /с	-	1,500 - 4,500	2,877
15 "	Фракционный состав: перегоняется до температуры 180 °С, % об., не более 95 % об. перегоняется при температуре, °С, не выше	360	10 360	3 327
16 *	Температура помутнения, °С, не выше	-	-22	-33
17 "	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	Минус 20	-32	-32

Таблица 309. Характеристики дизельного топлива, используемого на котельной 2.34

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС	Норма по документу	Фактическое значение
1 "	Цетановое число, не менее	47	48,0	48,8
2 *	Цетановый индекс, не менее	-	46,0	47,3
3 "	Плотность при 15 °С, кг/м ³	-	800,0 - 855,0	831,0
4 "	Массовая доля полициклических ароматических углеводородов, не более	8	8,0	1,9
5 "	Массовая доля серы, мг/кг, не более	10	10,0	5,5
6 "	Температура вспышки в закрытом тигле, °С, не ниже	30	40	54
7 *	Коксуемость 10 %-ного остатка разгонки, % масс, не более	-	0,30	0,02
8 *	Зольность, % масс, не более	-	0,01	0,005
9 "	Массовая доля воды, мг/кг, не более	-	200	Менее 30

№	Наименование показателя	Норма по ТР ТС	Норма по документу	Фактическое значение
10*	Общее загрязнение, мг/кг, не более		24	менее 12
11*	Коррозия медной пластинки (Зч при 50 °С), единицы по шкале	-	Класс 1	Класс 1
12*	Окислительная стабильность: общее количество осадка, г/м3, не более	-	25	4
13*	Смазывающая способность: скорректированный диаметр пятна износа при 60 °С, мкм, не более	460	460	423
14*	Кинематическая вязкость при 40 °С, мм2/с	-	1,500-4,500	2,443
15"	Фракционный состав: перегоняется до температуры 180 °С, % об., не более 95% объемных перегоняется при температуре, °С, не выше	360	10 360	1,7 322,0
16*	Температура помутнения, °С, не выше	-	минус 22	минус 34
17*	Предельная температура фильтруемости, °С, не выше	минус 20	минус 32	минус 42

Таблица 310. Характеристики дизельного топлива, используемого на некоторых источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п. п.	Наименование показателей	Фактические данные
1	Массовая доля механических примесей, %	Отсутствие
2	Массовая доля воды, %	Следы
3	Массовая доля серы, %	0,603
4	Плотность при 20 оС	867,3
5	Температура застывания, оС,	-35
6	Теплота сгорания (низшая) в пересчете на сухое топливо (не браковочная) кДж/кг,	42558
7	Зольность, %	0,077

13.3. Технические характеристики котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов приведены в таблице 311.

Таблица 311. Описание технических характеристик котлоагрегатов, дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
1	АО "ОмскРТС"	КРК	ГМ-50-14/250	1	30	50	585,000	20	Природный газ / мазут	180,0	6,00
			ГМ-50-14/251	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/252	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/253	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/254	1	30	50		20			
			ГМ-50-14/255	1	30	50		20			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			ПТВМ-30М	1	35	-		35			
			КВГМ-100	1	100	-		100			
			КВГМ-100	1	100	-		100			
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	Универсал-6М	1	0,300	-	0,590	0,300	Уголь	26,0	0,43
			Энергия-3М	1	0,290	-		0,290			
3	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	ДЕ-16/14	1	9,120	16	54,720	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
4	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	ДЕ-25/14	1	14,250	25	57,000	14,250	Природный газ / мазут	45,0	1,80
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
5	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	ДЕ-16/14	1	9,120	16	50,730	9,120	Природный газ / мазут	61,0	2,10
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	КВСА-5,0	1	4,300	-	17,200	4,300	Природный газ / ДТ	43,8	1,30
			КВСА-5,0	1	4,300	-		4,300			
			КВСА-5,0	1	4,300	-		4,300			
			КВСА-5,0	1	4,300	-		4,300			

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	Lavart-1,5	1	1,290	-	2,580	1,290	Природный газ / ДТ	15,0	0,60
			Lavart-1,5	1	1,290	-		1,290			
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	ДКВР-10/13	1	5,700	10	17,100	5,700	Природный газ / мазут	30,0	1,20
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	КВГМ-10	1	10,000	-	31,710	10,000	Природный газ / мазут	60,0	2,10
			КВГМ-10	1	10,000	-		10,000			
			КВГМ-10	1	10,000	-		10,000			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	ДКВР-10/13	1	5,700	10	26,510	5,700	Природный газ / мазут	15,0	0,50
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-6,5/14	1	3,710	6,5		3,710			
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	ДКВР-10/13	1	5,700	10	28,500	5,700	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-4/14	1	2,280	4		2,280			
			ДЕ-16/14	1	9,120	16		9,120			
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	7,250	-	64,830	7,250	Природный газ / мазут	30,0	2,00
			ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	7,200	-		7,200			
			ДКВР-10/13	1	7,060	10		7,060			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДКВР-10/13 (водогрейный)	1	5,700	-		5,700			
ДЕ-16/14	1	9,120	16	9,120							
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	DUAL-400	1	0,4	-	0,4	0,400	Природный газ / ДТ	5,0	0,30
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	DUAL-180	1	0,18	-	0,18	0,180	Природный газ / ДТ	5,0	0,25
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	КСВА-2,0	1	1,720	-	3,440	1,720	Природный газ /	30,0	0,68

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
	компания"		КСВА-2,0	1	1,720	-		1,720	ДТ		
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	КВЖ-0,2	1	0,170	-	0,340	0,170	Уголь	16,0	0,40
			КВЖ-0,2	1	0,170	-		0,170			
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	REX-600	1	5,160	-	10,320	5,160	Природный газ / ДТ	20,0	1,00
			REX-600	1	5,160	-		5,160			
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	КСВА-0,2	1	0,170	-	0,598	0,170	Природный газ / уголь	15,0	0,35
			КСВА-0,2	1	0,170	-		0,170			
			КВЖ-0,3	1	0,258	-		0,258			
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	ДЕ-16/14	1	9,120	16	29,070	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	ДЕ-16/14	1	9,120	16	27,080	9,120	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-6,5/14	1	3,710	6,5		3,710			
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	КСВа-3,0Гс	1	2,580	-	13,260	2,580	Природный газ / мазут	32,0	1,70
			КСВа-3,0Гс	1	2,580	-		2,580			
			ДКВР-6,5/13	1	4,200	-		4,200			
			ДКВР-6,5/13	1	3,900	-		3,900			
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	ДКВР-10/13	1	5,700	10	106,400	5,700	Природный газ / мазут	60,0	2,50
			ДЕ-10/14	1	5,700	10		5,700			
			ПТВМ-30	1	30,000	-		30,000			
			ПТВМ-30	1	30,000	-		30,000			
			ПТВМ-30М	1	35,000	-		35,000			
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	КСВА-3,0	1	2,580	-	7,740	2,580	Природный газ / ДТ	30,0	0,78
			КСВА-3,0	1	2,580	-		2,580			
			КСВА-3,0	1	2,580	-		2,580			
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	Е-1/9	1	0,570	1	1,140	0,570	Природный газ	25,0	0,50
			Е-1/9	1	0,570	1		0,570			
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	ДКВР-10/13	1	5,700	10	39,900	5,700	Природный газ / мазут	32,0	2,50
			ДКВР-10/13	1	5,700	10		5,700			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
			ДЕ-25/14	1	14,250	25		14,250			
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	КЕ-10-14С	1	5,700	10	17,100	5,700	Природный газ / мазут	30,0	1,50
			КЕ-10-14С	1	5,700	10		5,700			
			КЕ-10-14С	1	5,700	10		5,700			
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	LAVART-3,2R	1	2,750	-	8,250	2,750	Природный газ /	20,0	1,04

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации компания"	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			LAVART-3,2R	1	2,750	-		2,750	ДТ		
			LAVART-3,2R	1	2,750	-		2,750			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-	1,680	0,560	Печное топливо	15,0	0,50
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
			Е 1/9 (водогрельный)	1	0,560	-		0,560			
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	КВ-0,8 К	1	0,700	-	3,280	0,700	Уголь	28,0	0,63
			КВр-0,8	1	0,860	-		0,860			
			КВр-0,8	1	0,860	-		0,860			
			КВр-0,8	1	0,860	-		0,860			
30	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	ПТВМ-50	1	50,000	-	351,200	50,000	Природный газ	н/д	н/д
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
31	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	ДКВР 20/13	1	12,800	20	301,200	12,800	Природный газ	н/д	н/д
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ДКВР 20/13	1	12,800	20		12,800			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-50	1	50,000	-		50,000			
32	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	СКВ-10/13	1	10,000	-	191,000	10,000	Природный газ / отходящий газ	60,0	4,50
			СК-29/24	1	13,112	26,600		11,436			
			СК-29/24	1	13,112	26,600		11,436			
			ПКК-30/24	1	22,181	45,000		22,181			
			ПКК-30/24	1	22,181	45,000		22,181			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
			ПКК-75/24	1	27,603	56,000		27,603			
33	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	ПТВМ-50	1	50,000	-	250,000	50,000	Природный газ	60,0	4,50

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
34	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	БКЗ 75-39 ГМА	1	50,250	75	300,500	50,250	Природный газ	120,0	3,50
			БКЗ 75-39 ГМА	1	50,250	75		50,250			
			КВГМ-100	1	100,000	-		66,700			
			КВГМ-100	1	100,000	-		68,200			
35	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	Водогрейный	1	4,299	-	6,878	4,299	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			Водогрейный	1	2,579	-		2,579			
36	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	REX-300	1	2,580	-	11,180	2,580	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			REX-500	1	4,300	-		4,300			
			REX-500	1	4,300	-		4,300			
37	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	REX-300	1	2,500	-	10,000	2,500	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
			REX-300	1	2,500	-		2,500			
38	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	LAVART300P	1	2,580	-	7,740	2,580	Природный газ / ДТ	н/д	н/д
			LAVART6000P	1	5,160	-		5,160			
39	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	ДЕ-16/14	1	9,500	16	146,800	8,728	Природный газ	70,0	5,00
			ДЕ-16/14	1	9,500	16		8,728			
			ДЕ-16/14 (водогрейный)	1	9,500	16		7,860			
			ДЕ-16/14 (водогрейный)	1	9,500	16		7,540			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		29,230			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		32,180			
			ПТВМ-30 М	1	35,000	-		29,230			
			ДЕ-6,5-10	1	3,800	6,5		3,566			
40	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	КВСА-3	1	2,570	-	7,710	2,570	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-3	1	2,570	-		2,570			
			КВСА-3	1	2,570	-		2,570			
41	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	ПТВМ-50	1	50,000	-	550,000	50,000	Природный газ / мазут	н/д	н/д
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			ПТВМ-50	1	50,000	-		50,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			КВГМ-100	1	100,000	-		100,000			
42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	ДЕ-10/14	1	5,660	10	45,300	5,530	Природный газ / мазут	45,0	2,10
			ДЕ-10/14	1	5,660	10		5,530			
			ДЕ-10/14	1	5,660	10		5,740			
			ДЕ-25/14	1	14,160	25		13,940			
			ДЕ-25/14	1	14,160	25		14,110			
43	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	КСВА-5	1	4,300	-	12,000	4,140	Природный газ	36,0	1,13
			КСВА-5	1	4,300	-		4,290			
			КСВА-4	1	3,400	-		3,480			
44	Омский РВПиС	Котельная 1.09	Lavart 3000R	1	2,580	-	6,860	2,450	Природный газ / мазут	н/д	н/д
			Lavart 3000R	1	2,580	-		2,560			
			КСВА-2	1	1,700	-		-			
45	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	КВСА-3	1	2,58	-	13,760	2,580	Печное топливо	н/д	н/д
			КВСА-3	1	2,58	-		2,580			
			КВСА-5	1	4,3	-		4,300			
			КВСА-5	1	4,3	-		4,300			
46	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	КВГМ-20/150	1	20,000	-	66,500	18,120	Природный газ / мазут	н/д	н/д
			КВГМ-20/150	1	20,000	-		16,400			
			КВГМ-20/150	1	20,000	-		17,900			
			КВГМ-7,56/150	1	6,500	-		5,300			
47	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	PREXAL1400	1	1,157	-	1,157	1,157	Природный газ	н/д	н/д
48	ООО "КомплексТепло-Сервис"	Котельная 2.34	КВСА-7,5	1	6,449	-	21,496	6,120	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-7,5	1	6,449	-		6,040			
			КВСА-5	1	4,299	-		4,090			
			КВСА-5	1	4,299	-		4,030			
49	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	DL-WH 1500	1	1,500	-	3,000	1,110	Природный газ	н/д	н/д
			DL-WH 1500	1	1,500	-		1,110			
50	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	КВСА-1,5	1	1,290	-	4,900	1,290	Природный газ	н/д	н/д
			КВСА-1,5	1	1,290	-		1,290			
			КВВ-1,6	1	1,370	-		1,370			
			КВР-1,1	1	0,950	-		0,950			
51	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	КВСА-1	1	0,860	-	3,612	0,860	Природный газ	12,0	0,42
			КВСА-1	1	0,860	-		0,860			
			КВСА-0,2	1	0,172	-		0,160			
			КВВ-2	1	1,720	-		1,720			
52	АО «Русь»	Котельная 1.41	BIASI RCH-2300	1	2,000	-	4,000	2,000	Природный газ	н/д	н/д

№ п/п	Наименование тепло-снабжающей организации	Наименование источника	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	Основное/резервное топливо	Характеристика дымовой трубы	
					по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч				Высота, м	Диаметр, м
			BIASI RCH-2300	1	2,000	-		2,000			
53	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	ДКВР-10/13	1	6,500	10	56,000	6,500	Мазут	н/д	н/д
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ДКВР-10/13	1	6,500	10		6,500			
			ПТВМ-30М	1	30,000	-		30,000			
54	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	VITOMAX 200- HW	1	13,930	-	33,020	13,930	Природный газ	60,0	2,00
			VITOMAX 200- HW	1	13,930	-		13,930			
			LAVART6000P	1	5,160	-		5,160			

13.4. Валовые и максимально разовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на источниках тепловой энергии (мощности)

Описание текущих валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск приведено в таблице-312. Данные по оксидам азота приведены в пересчете на NO₂ с учетом трансформации NO.

Описание текущих максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от объектов теплоснабжения г. Омск приведено в таблице 313.

Таблица 312. Описание текущего объема выброса веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Омск

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"			
1	ТЭЦ-2	Оксид азота, т/год	404.930
		Диоксид серы, т/год	12.421
		Оксид углерода, т/год	7.349
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000020
		Зола (мазутная), т/год	0.005
		Зола (углей), т/год	9.739
		Углерод (сажа), т/год	1.809
2	ТЭЦ-3	Оксид азота, т/год	1 909.887
		Диоксид серы, т/год	25.919
		Оксид углерода, т/год	18.904
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
3	ТЭЦ-4	Оксид азота, т/год	7 992.568
		Диоксид серы, т/год	13 078.447
		Оксид углерода, т/год	107.935
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	13 873.049
4	ТЭЦ-5	Оксид азота, т/год	11 453.216
		Диоксид серы, т/год	19 489.007
		Оксид углерода, т/год	193.586
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	7 781.490
5	КРК	Оксид азота, т/год	438.688
		Диоксид серы, т/год	2.661
		Оксид углерода, т/год	76.140
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000167
		Зола (мазутная), т/год	0.0060
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"			
6	Котельная 1.01	Оксид азота, т/год	0.561
		Диоксид серы, т/год	9.548
		Оксид углерода, т/год	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	8.400
7	Котельная 1.03	Оксид азота, т/год	43.152
		Диоксид серы, т/год	0.295
		Оксид углерода, т/год	50.567
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
8	Котельная 1.04	Оксид азота, т/год	64.824
		Диоксид серы, т/год	0.308
		Оксид углерода, т/год	52.666
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
9	Котельная 1.05	Оксид азота, т/год	51.371
		Диоксид серы, т/год	0.247
		Оксид углерода, т/год	42.311
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
10	Котельная 1.27	Оксид азота, т/год	11.327
		Диоксид серы, т/год	0.126
		Оксид углерода, т/год	21.544
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
11	Котельная 1.43	Оксид азота, т/год	0.177
		Диоксид серы, т/год	0.002
		Оксид углерода, т/год	0.427
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
12	Котельная 2.01	Оксид азота, т/год	13.088
		Диоксид серы, т/год	0.080
		Оксид углерода, т/год	13.552
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
13	Котельная 2.02	Оксид азота, т/год	11.968
		Диоксид серы, т/год	0.128
		Оксид углерода, т/год	17.548
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
14	Котельная 2.03	Оксид азота, т/год	2.854
		Диоксид серы, т/год	5.616
		Оксид углерода, т/год	3.172
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
15	Котельная 2.04	Оксид азота, т/год	16.521
		Диоксид серы, т/год	0.132
		Оксид углерода, т/год	22.291
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
16	Котельная 2.05	Оксид азота, т/год	39.989
		Диоксид серы, т/год	0.295
		Оксид углерода, т/год	39.314
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
17	Котельная 2.06	Оксид азота, т/год	0.103
		Диоксид серы, т/год	0.002
		Оксид углерода, т/год	0.290
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
18	Котельная 2.07	Оксид азота, т/год	0.039
		Диоксид серы, т/год	0.001
		Оксид углерода, т/год	0.120
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
19	Котельная 2.08	Оксид азота, т/год	1.132
		Диоксид серы, т/год	0.017
		Оксид углерода, т/год	2.618
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.0000
20	Котельная 2.09	Оксид азота, т/год	0.253
		Диоксид серы, т/год	1.179
		Оксид углерода, т/год	6.634
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Зола, т/год	9.093
21	Котельная 2.35	Оксид азота, т/год	4.775
		Диоксид серы, т/год	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.079
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
22	Котельная 3.01	Оксид азота, т/год	0.026
		Диоксид серы, т/год	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
23	Котельная 3.02	Оксид азота, т/год	19.311
		Диоксид серы, т/год	0.135
		Оксид углерода, т/год	23.137
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
24	Котельная 4.01	Оксид азота, т/год	21.771
		Диоксид серы, т/год	0.127
		Оксид углерода, т/год	21.782
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
25	Котельная 4.02	Оксид азота, т/год	2.121
		Диоксид серы, т/год	0.026
		Оксид углерода, т/год	4.446
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
26	Котельная 5.01	Оксид азота, т/год	40.651
		Диоксид серы, т/год	0.239
		Оксид углерода, т/год	40.592
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
27	Котельная 5.02	Оксид азота, т/год	3.136
		Диоксид серы, т/год	0.039
		Оксид углерода, т/год	6.661
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
28	Котельная 5.04	Оксид азота, т/год	0.216
		Диоксид серы, т/год	0.002
		Оксид углерода, т/год	0.430
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
29	Котельная 5.21	Оксид азота, т/год	15.487
		Диоксид серы, т/год	0.264
		Оксид углерода, т/год	45.312
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
30	Котельная 5.36	Оксид азота, т/год	7.340
		Диоксид серы, т/год	0.125
		Оксид углерода, т/год	21.476
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
31	Котельная 5.39	Оксид азота, т/год	2.760
		Диоксид серы, т/год	0.121
		Оксид углерода, т/год	21.476
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
32	Котельная 1.39	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
33	Котельная 1.08	Оксид азота, т/год	2.240
		Диоксид серы, т/год	6.764
		Оксид углерода, т/год	38.045
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	52.150
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"			
34	Котельная 3.04	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
35	Котельная 3.05	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"			
36	Котельная 3.13	Оксид азота, т/год	997.728
		Диоксид серы, т/год	1 213.803
		Оксид углерода, т/год	70.954
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.0000
37	Котельная 3.14	Оксид азота, т/год	326.898
		Диоксид серы, т/год	397.693
		Оксид углерода, т/год	23.247
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №5 АО "Омкшина"			
38	Котельная 3.17	Оксид азота, т/год	161.000
		Диоксид серы, т/год	11.837
		Оксид углерода, т/год	328.488
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №6 ООО "ПГЭ"			
39	Котельная 1.38	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
40	Котельная 4.31	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
41	Котельная 5.43	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №7 АО "ОНИИП"			
43	Котельная 2.10	Оксид азота, т/год	67.841
		Диоксид серы, т/год	5.525

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Оксид углерода, т/год	110.248
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ			
44	Котельная 2.33	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"			
45	Котельная 2.11	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"			
46	Мини-ТЭЦ	Оксид азота, т/год	293.330
		Диоксид серы, т/год	5.152
		Оксид углерода, т/год	274.800
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
47	Котельная 5.24	Оксид азота, т/год	32.300
		Диоксид серы, т/год	0.749
		Оксид углерода, т/год	35.144
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
48	Котельная 5.42	Оксид азота, т/год	2.670
		Диоксид серы, т/год	0.102
		Оксид углерода, т/год	4.750
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №11 Омский РВПиС			
49	Котельная 1.09	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»			
50	Котельная 1.26	Оксид азота, т/год	8.260
		Диоксид серы, т/год	0.000
		Оксид углерода, т/год	20.239
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"			
51	Котельная 1.23	Оксид азота, т/год	2.440
		Диоксид серы, т/год	0.783
		Оксид углерода, т/год	26.669
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №14 ООО "Мечта"			
52	Котельная 1.35	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"			
53	ТЭС	Оксид азота, т/год	666.252
		Диоксид серы, т/год	18.368
		Оксид углерода, т/год	441.900

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс загрязняющего вещества, т/год
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"			
54	Котельная 2.34	Оксид азота, т/год	6.670
		Диоксид серы, т/год	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.000
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"			
55	Котельная 3.19	Оксид азота, т/год	1.666
		Диоксид серы, т/год	0.011
		Оксид углерода, т/год	4.025
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"			
56	Котельная 2.28	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»			
57	Котельная 2.29	Оксид азота, т/год	0.019
		Диоксид серы, т/год	0.000
		Оксид углерода, т/год	0.041
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.000
ЕТО №20 АО «Русь»			
58	Котельная 1.41	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"			
59	Котельная 5.07	Оксид азота, т/год	н/д
		Диоксид серы, т/год	н/д
		Оксид углерода, т/год	н/д
		Бенз(а)пирен, т/год	н/д
		Зола, т/год	н/д
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"			
60	Котельная 5.46	Оксид азота, т/год	39.126
		Диоксид серы, т/год	4.036
		Оксид углерода, т/год	4.188
		Бенз(а)пирен, т/год	0.000
		Зола, т/год	0.3370

Таблица 313. Результаты расчета максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников теплоснабжения. Омск

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"			
1	ТЭЦ-2	Диоксид азота	24.2080
		Оксид азота	3.9340
		Диоксид серы	59.5440
		Оксид углерода	0.5000
		Бенз(а)пирен	0.0000943
		Мазутная зола	0.0640
		Зола углей*	16.0500

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Углерод (сажа)*	
2	ТЭЦ-3	Диоксид азота	112.3400
		Оксид азота	19.0978
		Диоксид серы	4.1094
		Оксид углерода	3.7808
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
3	ТЭЦ-4	Диоксид азота	470.1500
		Оксид азота	79.9255
		Диоксид серы	2 073.5742
		Оксид углерода	21.5870
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
4	ТЭЦ-5	Диоксид азота	673.8000
		Оксид азота	114.5460
		Диоксид серы	3 089.9607
		Оксид углерода	38.7172
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
5	КРК	Диоксид азота	20.6200
		Оксид азота	3.3510
		Диоксид серы	29.2370
		Оксид углерода	1.5890
		Бенз(а)пирен	0.0000353
		Мазутная зола	0.2760
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"			
6	Котельная 1.01	Диоксид азота	20.6200
		Оксид азота	0.0180
		Диоксид серы	1.5138
		Оксид углерода	0.0000
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.2664
7	Котельная 1.03	Диоксид азота	6.7578
		Оксид азота	1.3841
		Диоксид серы	0.0468
		Оксид углерода	8.0173
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
8	Котельная 1.04	Диоксид азота	10.1517
		Оксид азота	2.0793
		Диоксид серы	0.0488
		Оксид углерода	8.3501
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
9	Котельная 1.05	Диоксид азота	8.0449
		Оксид азота	1.6477
		Диоксид серы	0.0392
		Оксид углерода	6.7084
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
10	Котельная 1.27	Диоксид азота	1.7739
		Оксид азота	0.3633
		Диоксид серы	0.0200
		Оксид углерода	3.4158
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
11	Котельная 1.43	Диоксид азота	0.0277
		Оксид азота	0.0057
		Диоксид серы	0.0003

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Оксид углерода	0.0677
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
12	Котельная 2.01	Диоксид азота	2.0496
		Оксид азота	0.4198
		Диоксид серы	0.0127
		Оксид углерода	2.1487
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
13	Котельная 2.02	Диоксид азота	1.8742
		Оксид азота	0.3839
		Диоксид серы	0.0203
		Оксид углерода	2.7822
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
14	Котельная 2.03	Диоксид азота	0.4469
		Оксид азота	0.0915
		Диоксид серы	0.8904
		Оксид углерода	0.5029
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
15	Котельная 2.04	Диоксид азота	2.5873
		Оксид азота	0.5299
		Диоксид серы	0.0209
		Оксид углерода	3.5342
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
16	Котельная 2.05	Диоксид азота	6.2624
		Оксид азота	1.2827
		Диоксид серы	0.0468
		Оксид углерода	6.2332
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
17	Котельная 2.06	Диоксид азота	0.0161
		Оксид азота	0.0033
		Диоксид серы	0.0003
		Оксид углерода	0.0460
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
18	Котельная 2.07	Диоксид азота	0.0061
		Оксид азота	0.0013
		Диоксид серы	0.0002
		Оксид углерода	0.0190
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
19	Котельная 2.08	Диоксид азота	0.1773
		Оксид азота	0.0363
		Диоксид серы	0.0027
		Оксид углерода	0.4151
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
20	Котельная 2.09	Диоксид азота	0.0396
		Оксид азота	0.0081
		Диоксид серы	0.1869
		Оксид углерода	1.0518
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.2883
21	Котельная 2.35	Диоксид азота	0.7478
		Оксид азота	0.1532

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	0.0125
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
22	Котельная 3.01	Диоксид азота	0.0041
		Оксид азота	0.0008
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	0.0000
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
23	Котельная 3.02	Диоксид азота	3.0242
		Оксид азота	0.6194
		Диоксид серы	0.0214
		Оксид углерода	3.6683
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
24	Котельная 4.01	Диоксид азота	3.4094
		Оксид азота	0.6983
		Диоксид серы	0.0201
		Оксид углерода	3.4535
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
25	Котельная 4.02	Диоксид азота	0.3322
		Оксид азота	0.0680
		Диоксид серы	0.0041
		Оксид углерода	0.7049
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
26	Котельная 5.01	Диоксид азота	6.3661
		Оксид азота	1.3039
		Диоксид серы	0.0379
		Оксид углерода	6.4358
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
27	Котельная 5.02	Диоксид азота	0.4911
		Оксид азота	0.1006
		Диоксид серы	0.0062
		Оксид углерода	1.0561
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
28	Котельная 5.04	Диоксид азота	0.0338
		Оксид азота	0.0069
		Диоксид серы	0.0003
		Оксид углерода	0.0682
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
29	Котельная 5.21	Диоксид азота	2.4253
		Оксид азота	0.4968
		Диоксид серы	0.0419
		Оксид углерода	7.1842
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
30	Котельная 5.36	Диоксид азота	1.1495
		Оксид азота	0.2354
		Диоксид серы	0.0198
		Оксид углерода	3.4050
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
31	Котельная 5.39	Диоксид азота	0.4322

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с		
		Оксид азота	0.0885		
		Диоксид серы	0.0192		
		Оксид углерода	0.6009		
		Бенз(а)пирен	0.0000		
		Взвешенные вещества	0.0000		
32	Котельная 1.39	Диоксид азота	н/д		
		Оксид азота	н/д		
		Диоксид серы	н/д		
		Оксид углерода	н/д		
		Бенз(а)пирен	н/д		
33	Котельная 1.08	Взвешенные вещества	н/д		
		Диоксид азота	0.3508		
		Оксид азота	0.0718		
		Диоксид серы	1.0724		
		Оксид углерода	6.0320		
		Бенз(а)пирен	0.0000		
		Взвешенные вещества	1.6537		
		ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"			
		34	Котельная 3.04	Диоксид азота	н/д
				Оксид азота	н/д
Диоксид серы	н/д				
Оксид углерода	н/д				
Бенз(а)пирен	н/д				
35	Котельная 3.05	Взвешенные вещества	н/д		
		Диоксид азота	н/д		
		Оксид азота	н/д		
		Диоксид серы	н/д		
		Оксид углерода	н/д		
		Бенз(а)пирен	н/д		
		Взвешенные вещества	н/д		
		ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"			
		36	Котельная 3.13	Диоксид азота	28.6727
				Оксид азота	25.9409
Диоксид серы	192.4472				
Оксид углерода	2.2499				
Бенз(а)пирен	0.0000				
37	Котельная 3.14	Взвешенные вещества	0.0000		
		Диоксид азота	9.3944		
		Оксид азота	8.4993		
		Диоксид серы	63.0538		
		Оксид углерода	0.7372		
		Бенз(а)пирен	0.0000		
		Взвешенные вещества	0.0000		
		ЕТО №5 АО "Омкшина"			
		38	Котельная 3.17	Диоксид азота	28.0140
				Оксид азота	14.9940
Диоксид серы	1.8767				
Оксид углерода	52.0814				
Бенз(а)пирен	0.0000				
		Взвешенные вещества	0.0000		
		ЕТО №6 ООО "ПГЭ"			
		39	Котельная 1.38	Диоксид азота	н/д
				Оксид азота	н/д
				Диоксид серы	н/д
Оксид углерода	н/д				
Бенз(а)пирен	н/д				
40	Котельная 4.31	Взвешенные вещества	н/д		
		Диоксид азота	н/д		
		Оксид азота	н/д		

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
41	Котельная 5.43	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №7 АО "ОНИИП"			
43	Котельная 2.10	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ			
44	Котельная 2.33	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"			
45	Котельная 2.11	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"			
46	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота	40.2910
		Оксид азота	6.5470
		Диоксид серы	0.0054
		Оксид углерода	38.3371
		Бенз(а)пирен	0.0008
		Взвешенные вещества	0.0000
47	Котельная 5.24	Диоксид азота	4.8790
		Оксид азота	0.7930
		Диоксид серы	0.0001
		Оксид углерода	6.6290
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
48	Котельная 5.42	Диоксид азота	0.7350
		Оксид азота	0.1200
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	1.6320
		Бенз(а)пирен	0.0002
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №11 Омский РВПиС			
49	Котельная 1.09	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»			
50	Котельная 1.26	Диоксид азота	1.2935
		Оксид азота	0.2649
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	3.2089
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"			
51	Котельная 1.23	Диоксид азота	0.3821
		Оксид азота	0.0783
		Диоксид серы	0.1241
		Оксид углерода	4.2283
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №14 ООО "Мечта"			
52	Котельная 1.35	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"			
53	ТЭС	Диоксид азота	104.3376
		Оксид азота	21.3703
		Диоксид серы	2.9122
		Оксид углерода	70.0628
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"			
54	Котельная 2.34	Диоксид азота	1.0445
		Оксид азота	0.2139
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	0.0000
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"			
55	Котельная 3.19	Диоксид азота	0.2609
		Оксид азота	0.0534
		Диоксид серы	0.0017
		Оксид углерода	0.6382
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"			
56	Котельная 2.28	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»			
57	Котельная 2.29	Диоксид азота	0.0029
		Оксид азота	0.0006
		Диоксид серы	0.0000
		Оксид углерода	0.0065
		Бенз(а)пирен	0.0000

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Максимальный разовый выброс загрязняющего вещества, г/с
		Взвешенные вещества	0.0000
ЕТО №20 АО «Русь»			
58	Котельная 1.41	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"			
59	Котельная 5.07	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"			
60	Котельная 5.46	Диоксид азота	9.5206
		Оксид азота	1.9500
		Диоксид серы	0.9902
		Оксид углерода	1.0109
		Бенз(а)пирен	0.0000
		Взвешенные вещества	0.0107

* Инструментальными замерами определяется углерод (сажа) и зола углей суммарно, как сумма взвешенных частиц

13.5. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

13.5.1. Общие положения

Расчеты по определению средних годовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 °С.

13.5.2. Результаты расчета средних за год концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблице 314.

Таблица 314. Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м ³
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"			
1	ТЭЦ-2	Диоксид азота	0.00615
		Оксид азота	0.00125
		Диоксид серы	0.01890
		Оксид углерода	0.00016
		Бенз(а)пирен	0.0000299
		Мазутная зола	0.00002
		Зола углей* Углерод (сажа)*	0.00509
2	ТЭЦ-3	Диоксид азота	0.00687
		Оксид азота	0.00112
		Диоксид серы	0.00025
		Оксид углерода	0.00023
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
3	ТЭЦ-4	Диоксид азота	0.01547
		Оксид азота	0.00251
		Диоксид серы	0.06768
		Оксид углерода	0.00070
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
4	ТЭЦ-5	Диоксид азота	0.01585
		Оксид азота	0.00258
		Диоксид серы	0.07212
		Оксид углерода	0.00090
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
5	КРК	Диоксид азота	0.00024
		Оксид азота	0.00029
		Диоксид серы	0.00256
		Оксид углерода	0.00014
		Бенз(а)пирен	0.0000031
		Мазутная зола	0.00002
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"			
6	Котельная 1.01	Диоксид азота	0.00392
		Оксид азота	0.00064
		Диоксид серы	0.06435
		Оксид углерода	0.00000
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.01132
7	Котельная 1.03	Диоксид азота	0.02148
		Оксид азота	0.00349
		Диоксид серы	0.00014
		Оксид углерода	0.02425
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
8	Котельная 1.04	Диоксид азота	0.03912
		Оксид азота	0.00636

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м3
		Диоксид серы	0.00018
		Оксид углерода	0.03062
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
9	Котельная 1.05	Диоксид азота	0.01747
		Оксид азота	0.00284
		Диоксид серы	0.00008
		Оксид углерода	0.01387
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
10	Котельная 1.27	Диоксид азота	0.00989
		Оксид азота	0.00161
		Диоксид серы	0.00011
		Оксид углерода	0.01813
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
11	Котельная 1.43	Диоксид азота	0.00042
		Оксид азота	0.00007
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00099
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
12	Котельная 2.01	Диоксид азота	0.01699
		Оксид азота	0.00276
		Диоксид серы	0.00010
		Оксид углерода	0.01696
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
13	Котельная 2.02	Диоксид азота	0.00418
		Оксид азота	0.00068
		Диоксид серы	0.00004
		Оксид углерода	0.00591
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
14	Котельная 2.03	Диоксид азота	0.01214
		Оксид азота	0.00197
		Диоксид серы	0.02302
		Оксид углерода	0.01300
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
15	Котельная 2.04	Диоксид азота	0.00822
		Оксид азота	0.00134
		Диоксид серы	0.00006
		Оксид углерода	0.01069
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
16	Котельная 2.05	Диоксид азота	0.01580
		Оксид азота	0.00257
		Диоксид серы	0.00011
		Оксид углерода	0.01497
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
17	Котельная 2.06	Диоксид азота	0.00005
		Оксид азота	0.00001
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00013
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
18	Котельная 2.07	Диоксид азота	0.00004

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м3
		Оксид азота	0.00001
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00011
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
19	Котельная 2.08	Диоксид азота	0.00341
		Оксид азота	0.00055
		Диоксид серы	0.00005
		Оксид углерода	0.00760
		Бенз(а)пирен	0.00000
20	Котельная 2.09	Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00235
		Оксид азота	0.00038
		Диоксид серы	0.01057
		Оксид углерода	0.05945
21	Котельная 2.35	Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.01630
		Диоксид азота	0.00516
		Оксид азота	0.00084
		Диоксид серы	0.00000
22	Котельная 3.01	Оксид углерода	0.00008
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00032
		Оксид азота	0.00005
23	Котельная 3.02	Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00000
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00961
24	Котельная 4.01	Оксид азота	0.00156
		Диоксид серы	0.00006
		Оксид углерода	0.01110
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
25	Котельная 4.02	Диоксид азота	0.01084
		Оксид азота	0.00176
		Диоксид серы	0.00006
		Оксид углерода	0.01045
		Бенз(а)пирен	0.00000
26	Котельная 5.01	Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00143
		Оксид азота	0.00023
		Диоксид серы	0.00002
		Оксид углерода	0.00288
27	Котельная 5.02	Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.01215
		Оксид азота	0.00197
		Диоксид серы	0.00007
		Оксид углерода	0.01169
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00777
		Оксид азота	0.00126
		Диоксид серы	0.00009
		Оксид углерода	0.01591
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
		Диоксид азота	0.00000

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м3
28	Котельная 5.04	Диоксид азота	0.00125
		Оксид азота	0.00020
		Диоксид серы	0.00001
		Оксид углерода	0.00239
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
29	Котельная 5.21	Диоксид азота	0.00375
		Оксид азота	0.00061
		Диоксид серы	0.00006
		Оксид углерода	0.01058
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
30	Котельная 5.36	Диоксид азота	0.00606
		Оксид азота	0.00099
		Диоксид серы	0.00010
		Оксид углерода	0.01709
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
31	Котельная 5.39	Диоксид азота	0.00265
		Оксид азота	0.00043
		Диоксид серы	0.00011
		Оксид углерода	0.00351
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
32	Котельная 1.39	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
33	Котельная 1.08	Диоксид азота	0.00812
		Оксид азота	0.00132
		Диоксид серы	0.02363
		Оксид углерода	0.13289
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.03643
ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"			
34	Котельная 3.04	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
35	Котельная 3.05	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"			
36	Котельная 3.13	Диоксид азота	0.04478
		Оксид азота	0.00809
		Диоксид серы	0.17510
		Оксид углерода	0.00205
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
37	Котельная 3.14	Диоксид азота	0.01630
		Оксид азота	0.00265
		Диоксид серы	0.05737

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняющего вещества	Средняя годовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м3
		Оксид углерода	0.00067
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
ЕТО №5 АО "Омскшина"			
38	Котельная 3.17	Диоксид азота	0.01917
		Оксид азота	0.00312
		Диоксид серы	0.00088
		Оксид углерода	0.02450
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"			
39	Котельная 1.38	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
40	Котельная 4.31	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
41	Котельная 5.43	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №7 АО "ОНИИП"			
43	Котельная 2.10	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ			
44	Котельная 2.33	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"			
45	Котельная 2.11	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"			
46	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота	0.01023
		Оксид азота	0.00166

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м3
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00974
		Бенз(а)пирен	0.0000002
		Взвешенные вещества	0.00000
47	Котельная 5.24	Диоксид азота	0.02291
		Оксид азота	0.00372
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.03116
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		Взвешенные вещества	0.00000
48	Котельная 5.42	Диоксид азота	0.00602
		Оксид азота	0.00098
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.01336
		Бенз(а)пирен	0.0000016
		Взвешенные вещества	0.00000
ЕТО №11 Омский РВПиС			
49	Котельная 1.09	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»			
50	Котельная 1.26	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"			
51	Котельная 1.23	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №14 ООО "Мечта"			
52	Котельная 1.35	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"			
53	ТЭС	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"			
54	Котельная 2.34	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"			

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Наименование загрязняюще-го вещества	Средняя годовая концентрация за-грязняющего вещества, мг/м3
55	Котельная 3.19	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"			
56	Котельная 2.28	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»			
57	Котельная 2.29	Диоксид азота	0.00008
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	0.00000
		Оксид углерода	0.00017
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00000
ЕТО №20 АО «Русь»			
58	Котельная 1.41	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"			
59	Котельная 5.07	Диоксид азота	н/д
		Оксид азота	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"			
60	Котельная 5.46	Диоксид азота	0.02189
		Оксид азота	0.00000
		Диоксид серы	0.00217
		Оксид углерода	0.00221
		Бенз(а)пирен	0.00000
		Взвешенные вещества	0.00002

* Инструментальными замерами определяется углерод (сажа) и зола углей суммарно, как сумма взвешенных частиц

13.6. Описание результатов расчетов максимальных за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

13.6.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов

расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наилучшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 200.

Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,8 °С.

13.6.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблице 315.

Таблица 315. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г.

№ п/п	Адрес источника	Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м ³
ЕТО №1 АО "ОмскРТС"			
1	ТЭЦ-2	Диоксид азота	0.0102456
		Мазутная зола	0.0000339
		Зола углей	0.0084911
		Углерод (сажа)	
		Диоксид серы	0.0315011
		Оксид углерода	0.0002645
		Бенз(а)пирен	0.0000499
2	ТЭЦ-3	Диоксид азота	0.0114522
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0004156
		Оксид углерода	0.0003823
		Бенз(а)пирен	0.0000000
3	ТЭЦ-4	Диоксид азота	0.0257808
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.1127935
		Оксид углерода	0.0011742
		Бенз(а)пирен	0.0000000
4	ТЭЦ-5	Диоксид азота	0.0264214
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.1201938
		Оксид углерода	0.0015060

		Бенз(а)пирен	0.0000000
5	КРК	Диоксид азота	0.0003917
		Взвешенные вещества	0.0000403
		Диоксид серы	0.0042721
		Оксид углерода	0.0002322
		Бенз(а)пирен	0.0000052
ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"			
6	Котельная 1.01	Диоксид азота	0.0065400
		Взвешенные вещества	0.0188716
		Диоксид серы	0.1072534
		Оксид углерода	0.0000000
		Бенз(а)пирен	0.0000000
7	Котельная 1.03	Диоксид азота	0.0357951
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0002358
		Оксид углерода	0.0404179
		Бенз(а)пирен	0.0000000
8	Котельная 1.04	Диоксид азота	0.0651943
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0002985
		Оксид углерода	0.0510372
		Бенз(а)пирен	0.0000000
9	Котельная 1.05	Диоксид азота	0.0291197
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001349
		Оксид углерода	0.0231103
		Бенз(а)пирен	0.0000000
10	Котельная 1.27	Диоксид азота	0.0164867
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001767
		Оксид углерода	0.0302155
		Бенз(а)пирен	0.0000000
11	Котельная 1.43	Диоксид азота	0.0007083
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000077
		Оксид углерода	0.0016465
		Бенз(а)пирен	0.0000000
12	Котельная 2.01	Диоксид азота	0.0283230
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001668
		Оксид углерода	0.0282587
		Бенз(а)пирен	0.0000000
13	Котельная 2.02	Диоксид азота	0.0069705
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000718
		Оксид углерода	0.0098482
		Бенз(а)пирен	0.0000000
14	Котельная 2.03	Диоксид азота	0.0202388
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0383743
		Оксид углерода	0.0216744
		Бенз(а)пирен	0.0000000
15	Котельная 2.04	Диоксид азота	0.0137044
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001055

		Оксид углерода	0.0178170
		Бенз(а)пирен	0.0000000
16	Котельная 2.05	Диоксид азота	0.0263400
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001872
		Оксид углерода	0.0249520
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0000805
17	Котельная 2.06	Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000015
		Оксид углерода	0.0002184
		Бенз(а)пирен	0.0000000
18	Котельная 2.07	Диоксид азота	0.0000642
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000016
		Оксид углерода	0.0001903
		Бенз(а)пирен	0.0000000
19	Котельная 2.08	Диоксид азота	0.0056847
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000823
		Оксид углерода	0.0126681
		Бенз(а)пирен	0.0000000
20	Котельная 2.09	Диоксид азота	0.0039219
		Взвешенные вещества	0.0271639
		Диоксид серы	0.0176104
		Оксид углерода	0.0990901
		Бенз(а)пирен	0.0000000
21	Котельная 2.35	Диоксид азота	0.0085990
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000000
		Оксид углерода	0.0001371
		Бенз(а)пирен	0.0000000
22	Котельная 3.01	Диоксид азота	0.0005313
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000000
		Оксид углерода	0.0000000
		Бенз(а)пирен	0.0000000
23	Котельная 3.02	Диоксид азота	0.0160187
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001079
		Оксид углерода	0.0184932
		Бенз(а)пирен	0.0000000
24	Котельная 4.01	Диоксид азота	0.0180593
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001015
		Оксид углерода	0.0174102
		Бенз(а)пирен	0.0000000
25	Котельная 4.02	Диоксид азота	0.0023756
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000281
		Оксид углерода	0.0047982
26	Котельная 5.01	Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0202554
		Взвешенные вещества	0.0000000

		Диоксид серы	0.0001147
		Оксид углерода	0.0194892
		Бенз(а)пирен	0.0000000
27	Котельная 5.02	Диоксид азота	0.0129554
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001552
		Оксид углерода	0.0265153
28	Котельная 5.04	Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0020807
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000186
29	Котельная 5.21	Оксид углерода	0.0039912
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0062523
		Взвешенные вещества	0.0000000
30	Котельная 5.36	Диоксид серы	0.0001027
		Оксид углерода	0.0176267
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0101043
31	Котельная 5.39	Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0001867
		Оксид углерода	0.0058471
		Бенз(а)пирен	0.0000000
32	Котельная 1.39	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
33	Котельная 1.08	Бенз(а)пирен	н/д
		Диоксид азота	0.0135331
		Взвешенные вещества	0.0607179
		Диоксид серы	0.0393764
34	Котельная 3.04	Оксид углерода	0.2214779
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид азота	н/д
35	Котельная 3.05	Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"			
36	Котельная 3.13	Диоксид азота	0.0746396
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.2918310
		Оксид углерода	0.0034118

		Бенз(а)пирен	0.0000000
37	Котельная 3.14	Диоксид азота	0.0271723
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0956162
		Оксид углерода	0.0011179
		Бенз(а)пирен	0.0000000
		ЕТО №5 АО "Омскшина"	
38	Котельная 3.17	Диоксид азота	0.0319543
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0014712
		Оксид углерода	0.0408260
		Бенз(а)пирен	0.0000000
ЕТО №6 ООО "ПТЭ"			
39	Котельная 1.38	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
40	Котельная 4.31	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
41	Котельная 5.43	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
42	Котельная С.Тюленина	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №7 АО "ОНИИП"			
43	Котельная 2.10	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ			
44	Котельная 2.33	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"			
45	Котельная 2.11	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"			
46	Мини-ТЭЦ	Диоксид азота	0.0170447
		Взвешенные вещества	0.0000000

		Диоксид серы	0.0000023
		Оксид углерода	0.0162361
		Бенз(а)пирен	0.0000004
47	Котельная 5.24	Диоксид азота	0.0381861
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000011
		Оксид углерода	0.0519377
48	Котельная 5.42	Бенз(а)пирен	0.0000000
		Диоксид азота	0.0100266
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000005
		Оксид углерода	0.0222667
		Бенз(а)пирен	0.0000026
ЕТО №11 Омский РВПиС			
49	Котельная 1.09	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №12 ООО «Малая генерация»			
50	Котельная 1.26	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"			
51	Котельная 1.23	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №14 ООО "Мечта"			
52	Котельная 1.35	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №15 ПАО "Омский каучук"			
53	ТЭС	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №16 ООО "КомплексТеплоСервис"			
54	Котельная 2.34	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №17 ООО "Энергопоставка"			
55	Котельная 3.19	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д

		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"			
56	Котельная 2.28	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»			
57	Котельная 2.29	Диоксид азота	0.0001372
		Взвешенные вещества	0.0000000
		Диоксид серы	0.0000003
		Оксид углерода	0.0002867
		Бенз(а)пирен	0.0000000
ЕТО №20 АО «Русь»			
58	Котельная 1.41	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №21 ПАО "Сатурн"			
59	Котельная 5.07	Диоксид азота	н/д
		Взвешенные вещества	н/д
		Диоксид серы	н/д
		Оксид углерода	н/д
		Бенз(а)пирен	н/д
ЕТО №22 ООО СМТ "Стройбетон"			
60	Котельная 5.46	Диоксид азота	0.0364856
		Взвешенные вещества	0.0000390
		Диоксид серы	0.0036118
		Оксид углерода	0.0036872
		Бенз(а)пирен	0.0000000

* Инструментальными замерами определяется углерод (сажа) и зола углей суммарно, как сумма взвешенных частиц

13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме г. Омск

Результаты расчета средних годовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Омск за 2021 г. приведены в таблице 316.

Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы для каждого источника централизованного теплоснабжения представлены на рисунках 17- 20.

Таблица 316. Результаты расчетов рассеивания вредных веществ от существующих объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расстояние до точки с максимальной концентрации от дымовой трубы, м
1	ТЭЦ-2	1811,43
2	ТЭЦ-3	4071,91
3	ТЭЦ-4	5572,33
4	ТЭЦ-5	6521,07
5	КРК	3429,64
6	Котельная 1.01	193,20
7	Котельная 1.03	685,26
8	Котельная 1.04	644,11
9	Котельная 1.05	849,04
10	Котельная 1.27	555,20
11	Котельная 1.43	186,09
12	Котельная 2.01	413,02
13	Котельная 2.02	839,08
14	Котельная 2.03	163,24
15	Котельная 2.04	685,26
16	Котельная 2.05	510,02
17	Котельная 2.06	66,55
18	Котельная 2.07	57,63
19	Котельная 2.08	293,62
20	Котельная 2.09	142,72
21	Котельная 2.35	291,68
22	Котельная 3.01	125,02
23	Котельная 3.02	685,26
24	Котельная 4.01	685,26
25	Котельная 4.02	497,80
26	Котельная 5.01	898,83
27	Котельная 5.02	324,46
28	Котельная 5.04	212,60
29	Котельная 5.21	584,46
30	Котельная 5.36	452,60
31	Котельная 5.39	296,44
32	Котельная 1.39	163,24
33	Котельная 1.08	267,56
34	Котельная 3.04	н/д
35	Котельная 3.05	н/д
36	Котельная 3.13	1144,68
37	Котельная 3.14	1144,68
38	Котельная 3.17	1586,80
39	Котельная 1.38	н/д
40	Котельная 4.31	н/д
41	Котельная 5.43	н/д
42	Котельная С.Тюленина	н/д
43	Котельная 2.10	н/д
44	Котельная 2.33	н/д
45	Котельная 2.11	н/д
46	Мини-ТЭЦ	1608,15
47	Котельная 5.24	593,64
48	Котельная 5.42	458,38
49	Котельная 1.09	н/д
50	Котельная 1.26	н/д
51	Котельная 1.23	н/д
52	Котельная 1.35	н/д
53	ТЭС	н/д
54	Котельная 2.34	н/д
55	Котельная 3.19	н/д
56	Котельная 2.28	н/д

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расстояние до точки с максимальной концентрации от дымовой трубы, м
57	Котельная 2.29	131,25
58	Котельная 1.41	н/д
59	Котельная 5.07	н/д
60	Котельная 5.46	н/д



Рисунок 17. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)

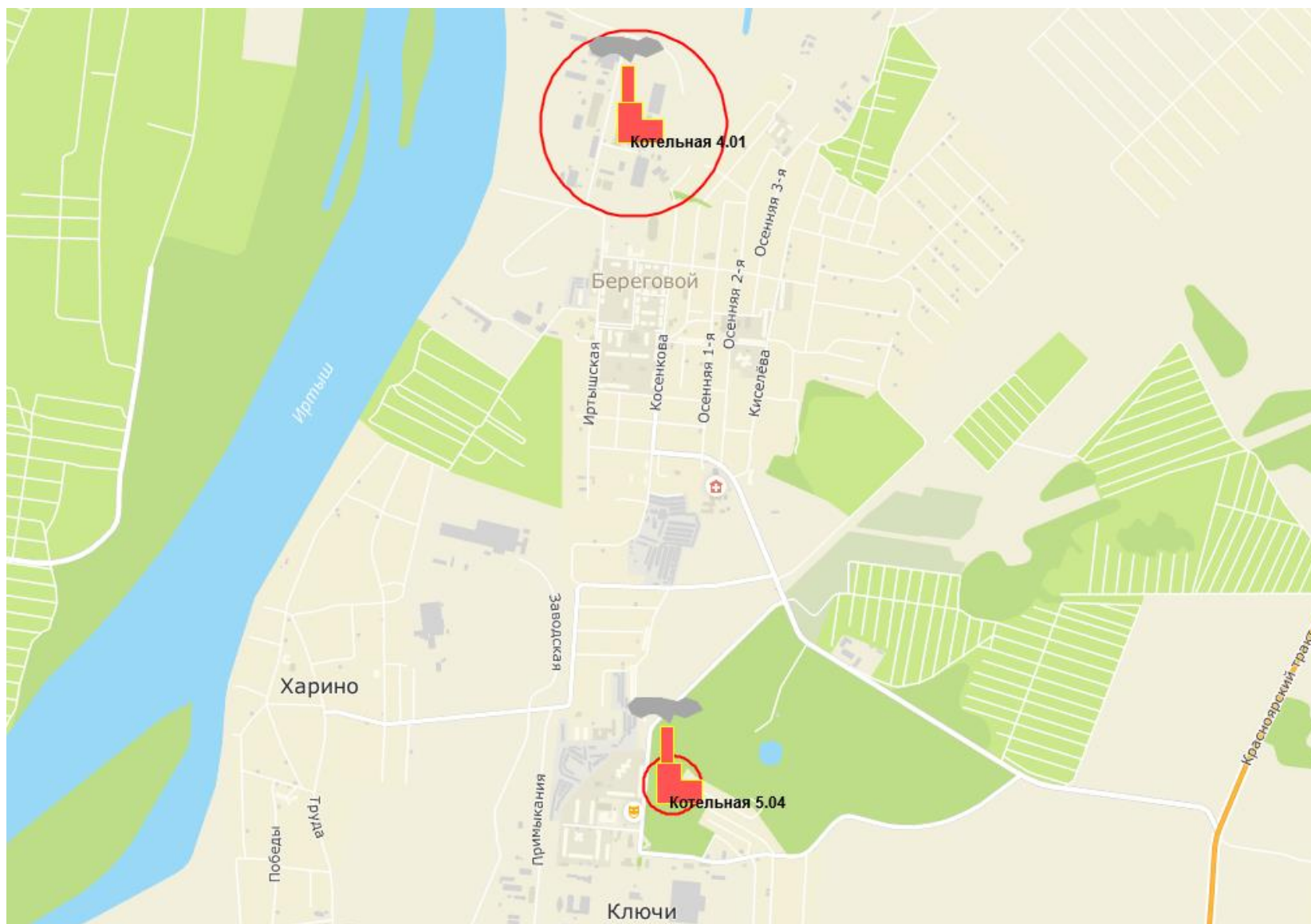


Рисунок 18. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)

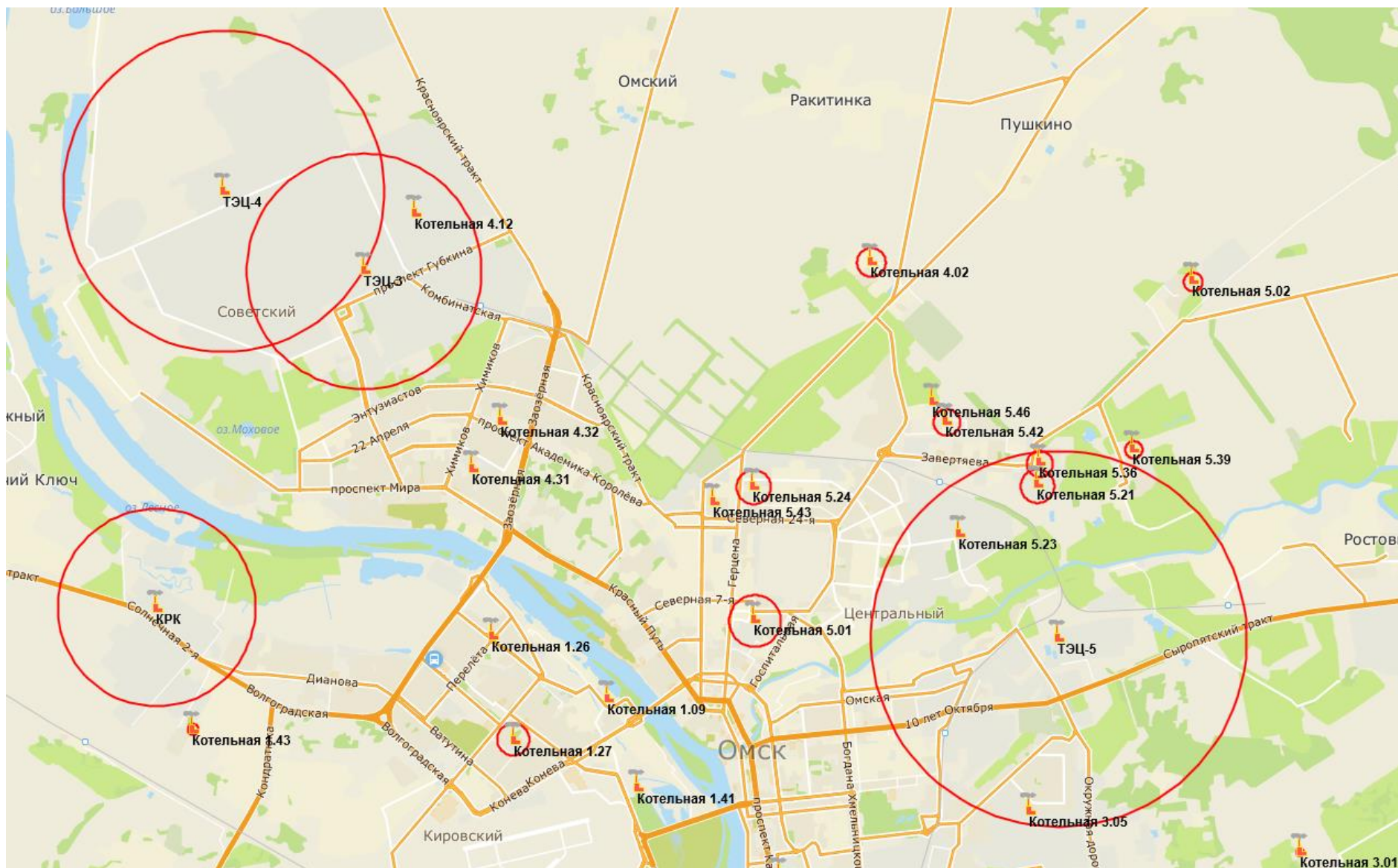


Рисунок 19. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)



Рисунок 20. Области рассеивания вредных (загрязняющих) веществ с максимальной концентрацией от дымовой трубы (нумерация котельных в таблице 316)

13.8. Предложения по снижению воздействия на окружающую среду от объектов теплоснабжения

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по переводу угольных котельных на сжигание природного газа, а также комплекс мероприятий по реконструкции систем очистки дымовых газов и золоотвалов на источниках тепловой энергии. Выполнение мероприятий приведет к снижению объемов выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействия на окружающую среду от размещения отходов производства.

Перечень мероприятий АО "ТГК-11" приведен в таблице 317. Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду вследствие реализации предложенного перечня мероприятий на источниках централизованного теплоснабжения АО "ТГК-11", приведены в таблице 318.

Перечень мероприятий МП г. Омска "Тепловая компания" приведен в таблице 319.

Таблица 317. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
АО "ТГК-11"					
001.02.01.02.001.001	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)	2021-2022	326 226,0	Амортизация
001.02.01.02.003.003	ТЭЦ-3	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»	2021-2022	23 292,2	Амортизация
001.02.01.02.007.007	ТЭЦ-5	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	2022	9 216,0	Амортизация
001.02.01.02.010.010	ТЭЦ-5	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6	2022	4 750,0	Амортизация
001.02.01.02.015.015	ТЭЦ-4	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)	2021	2 225,0	Амортизация
001.02.01.03.001.018	ТЭЦ-5	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)		540 611,0	Амортизация
001.02.01.03.005.022	ТЭЦ-4	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4	2021-2022	19 041,0	Амортизация
001.02.01.03.012.029	ТЭЦ-4	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4	2022	8 640,0	Амортизация
001.02.01.03.017.034	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 7	2022	2 696,4	Амортизация
Итого				936 697,0	

Таблица 318. Перечень запланированных мероприятий по снижению объемов выбросов вредных веществ, реализуемых на источниках МП г. Омска "Тепловая компания"

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации	Источник финансирования
МП г. Омска "Тепловая компания"					
002.01.02.005.005	Котельная 1.39	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2021-2025	70 283,7	Амортизация
002.01.02.010.010	Котельная 2.09	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2025	20 600,0	Амортизация
002.01.02.011.011	Котельная 1.01	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	24 450,0	Амортизация
002.01.02.012.012	Котельная 1.08	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ	2024	64 600,0	Амортизация
Итого				179 933,7	

Таблица 319. Плановые показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду от источников теплоснабжения АО "ТГК-11"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
1	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст.№ 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	600	> 600	> 600	> 600	> 600	600
2	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст.№ 6 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	300	> 600	> 600	> 600	> 600	300
3	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	600	> 600	> 600	600	600	600
4	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
5	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2023	2024	2025	2026	2027
6	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
7	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
8	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	300	> 600	300	300	300	300
9	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	300	> 600	> 600	300	300	300
10	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	300	> 600	> 600	> 600	300	300
11	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст. № 4 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	600	> 600	> 600	> 600	> 600	600
12	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение), ТЭЦ-4	мг/нм ³	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600	> 600
13	Достижение целевого показателя по выбросам золы при увеличении КПД фильтра: Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 7 (техническое перевооружение), ТЭЦ-5	мг/нм ³	> 600	300	> 600	300	300	300	300