



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

Омск, 2020 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Омска до 2033 года	52401.СТ -ПСТ.000.000
Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1. Энергоисточники города	52401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 1. Материальные характеристики и схемы тепловых сетей	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 2. Секционирующая и регулирующая арматура. Тепловые камеры. Насосные станции и ЦТП	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	52401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4. Графики регулирования отпуска тепла. Расчетные гидравлические режимы	52401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5. Часть 1. Повреждаемость трубопроводов	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Приложение 5. Часть 2. Потери сетевой воды	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Приложение 6. Данные для анализа температурных и гидравлических режимов отпуска тепла	52401.ОМ-ПСТ.001.006
Приложение 7. Зоны действия энергоисточников. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.001.007
Приложение 8. Расчет показателей надежности	52401.ОМ-ПСТ.001.008
Книга 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального планирования	52401.ОМ-ПСТ.002.001
Приложение 2. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.002.002
Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	52401.ОМ-ПСТ.003.000
Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	52401.ОМ-ПСТ.004.000
Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска	52401.ОМ-ПСТ.005.000
Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	52401.ОМ-ПСТ.006.000
Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	52401.ОМ-ПСТ.007.000
Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	52401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1. Гидравлические расчеты	52401.ОМ-ПСТ.008.001
Приложение 2. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.008.002
Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.009.000
Книга 10. Перспективные топливные балансы	52401.ОМ-ПСТ.010.000
Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.011.000
Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	52401.ОМ-ПСТ.012.000
Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.013.000
Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия	52401.ОМ-ПСТ.014.000
Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	52401.ОМ-ПСТ.015.000

Наименование документа	Шифр
Приложение 1. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.015.001
Книга 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.016.000
Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.017.000
Книга 18. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год	52401.ОМ-ПСТ.018.000
Книга 19. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год	52401.ОМ-ПСТ.019.000
Книга 20. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2019 год	52401.ОМ-ПСТ.020.000
Книга 21. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год	52401.ОМ-ПСТ.021.000

Содержание

Введение	14
1. Общая часть	15
1.1 Территория и климат	15
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	16
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	16
1.2.2 Установленные и располагаемые мощности энергоисточников	20
1.2.3 Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки	21
1.2.4 Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников.....	22
1.2.5 Тепловые сети	24
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения.....	25
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	25
1.3.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения	26
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	27
1.3.4 Описание существующих проблем с топливом действующих систем теплоснабжения	27
1.4 Основные положения технической политики	27
1.5 Состав документов схемы теплоснабжения.....	35
2. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города	37
2.1 Общие положения	37
2.2 Показатели существующего спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории города	42
2.3 Приросты отапливаемых площадей строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	52
2.3.1 Жилой фонд	52
2.3.2 Нежилой фонд, здания (помещения) общественного назначения.....	56
2.3.3 Нежилой фонд, здания (помещения) производственного назначения.....	58
2.3.4 Сводные показатели прироста площадей строительных фондов	58
2.4 Приросты потребления тепловой энергии (мощности) жилых, общественных и производственных зданий	66
2.4.1 Прирост тепловых нагрузок за счет нового строительства	66
2.4.2 Прогноз приростов тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников	73
2.4.3 Фактическое снятие тепловых нагрузок.....	78
2.4.4 Сводные показатели прироста тепловой энергии в городе Омске на период до 2033 года.....	78
2.5 Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их репрофилирования	81
3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	83
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	83
3.1.1 Зоны действия теплоисточников АО «ТГК-11».....	83
3.1.2 Зоны действия теплоисточников АО «Омск РТС»	84
3.1.3 Зоны действия котельных МП г. Омска «Тепловая компания».....	87
3.1.4 Зоны действия котельных ведомственных теплоснабжающих организаций	89
3.1.5 Зоны действия производственных котельных	89
3.1.6 Зона действия котельных, планируемых к вводу в эксплуатацию	99
3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	99
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	99
3.4 Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности систем теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки	105
3.5 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	105

потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	106
3.6 Радиусы эффективного теплоснабжения	106
4. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	109
4.1 Перспективные объемы теплоносителя	109
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей ..	115
4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	115
5. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Омска	118
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Омск	118
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Омск	119
6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	122
6.1 Общие положения	122
6.2 Предложения по новому строительству и установке нового оборудования на энергоисточниках города Омска	126
6.3 Предложения по выводу из эксплуатации оборудования энергоисточников города Омска	126
6.4 Предложения по реконструкции оборудования энергоисточников города Омска	126
6.5 Предложения по повышению надежности теплоснабжения на энергоисточниках города Омска ...	140
6.6 Предложения по повышению эффективности работы оборудования энергоисточников города Омска	141
6.7 Предложения по прочие мероприятиям энергоисточников города Омска	146
6.8 Сводный перечень мероприятий по группам проектов и группам источников тепловой энергии	152
6.9 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	155
6.10 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	155
6.11 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	157
6.12 Анализ предложений по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	163
7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	164
7.1 Общие положения	164
7.2 Предложения по новому строительству, реконструкции или модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилую, общественную и производственную застройку	173
7.2.1 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	173
7.2.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	196
7.2.3 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций и ЦТП для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	198
7.3 Предложения по строительству и реконструкции объектов системы централизованного теплоснабжения для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	199
7.3.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	199
7.3.2 Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между	

источниками тепловой энергии	200
7.4 Предложения по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа	201
7.4.1 Предложения по реконструкции существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа	201
7.5 Предложения, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	203
7.5.1 Предложения, направленные на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	203
7.5.2 Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения	204
7.6 Сводные показатели финансовых потребностей для реализации проектов по тепловым сетям	205
8. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) НА закрытые системы горячего водоснабжения	209
9. Перспективные топливные балансы	214
9.1 Топливные балансы энергоисточников АО «ТГК-11»	214
9.2 Топливные балансы энергоисточников АО «Омск-РТС»	218
9.3 Топливные балансы котельных МП г. Омска «Тепловая компания»	221
9.4 Топливные балансы котельных теплоснабжающих организаций	225
9.5 Суммарное потребление топлива энергоисточниками г.Омска	229
9.6 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	232
10. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	234
10.1 Общие положения	234
10.2 Необходимые инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них	235
10.2.1 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства тепловой энергии на источниках АО «ТГК-11»	236
10.2.2 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников и по сетям АО «Омск РТС»	236
10.2.3 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от котельных и по сетям МП г. Омска «Тепловая компания»	236
10.2.4 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников ООО «Тепловая компания»	237
10.2.5 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников ООО «Теплогенерирующий комплекс»	237
10.2.6 Финансовые потребности в реализацию проектов в целом по Схеме	260
11. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	268
12. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	277
13. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	280
14. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Омской области и г. Омска, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Омск	303
15. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Омска	304
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО АО «Омск-РТС»	304
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО МП «Тепловая компания»	310
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»	312
15.4 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод»	313
15.5 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ПТЭ»	315
15.6 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	317

15.7 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ТГКом» ..318	
16. Ценовые (тарифные) последствия	323
16.1 Прогноз влияния реализации проектов схемы для потребителей	323
16.1.1 Ценовые последствия для реализации мероприятий на источниках АО «ТГК-11» и источниках и тепловых сетях АО «Омск РТС»	323
16.1.2 Ценовые последствия для потребителей МП города Омска «Тепловая компания»	325
16.1.3 Ценовые последствия для потребителей прочих крупных ТСО	325
16.1.4 Тарифные последствия реализации мероприятий схемы	327

Перечень таблиц

Таблица 1.1. Установленная, располагаемая и рабочая электрическая мощность, МВт	20
Таблица 1.2. Установленная и располагаемая тепловая мощность энергоисточников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС», Гкал/ч	20
Таблица 1.3. Установленная и располагаемая тепловая мощность котельных города Омска, Гкал/ч	20
Таблица 1.4. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки энергоисточников АО «ТГК-11» на конец 2019 года, Гкал/ч	21
Таблица 1.5. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки энергоисточников АО «Омск РТС» на конец 2019 года, Гкал/ч	22
Таблица 1.6. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных города Омска на конец 2019 года, Гкал/ч	22
Таблица 1.7. Потребление топлива на энергетические цели энергоисточников города Омска	23
Таблица 1.8. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-3» АО "ТГК-11", МВт	32
Таблица 1.9. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-4» АО "ТГК-11", МВт	32
Таблица 1.10. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-5» АО "ТГК-11", МВт	32
Таблица 1.11. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-3» АО "ТГК-11", Гкал/ч	33
Таблица 1.12. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-4» АО "ТГК-11", Гкал/ч	33
Таблица 1.13. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-5» ОФ ОАО "ТГК-11", Гкал/ч	33
Таблица 1.14. Установленная тепловая мощность ТЭЦ с комбинированной выработкой АО «ТГК-11», Гкал/ч	34
Таблица 2.1. Удельные тепловые нагрузки и удельное теплоснабжение для вновь строящихся жилых и общественных зданий города Омска	41
Таблица 2.2. Существующий спрос на тепловую энергию (мощность) в установленных границах города Омска	44
Таблица 2.3. Прогноз ввода жилого фонда города Омска на период до 2033 года, м ²	52
Таблица 2.4. Численность населения г. Омска по данным генерального плана, тыс. человек	54
Таблица 2.5. Обеспеченность населения жилищным фондом в перспективный период	54
Таблица 2.6. Сравнительный прогноз ввода общественных зданий города Омска на период до 2033 года, м ²	57
Таблица 2.7. Сводные показатели перспективный ввод площадей строительных фондов на период до 2033 года, м ²	59
Таблица 2.8. Перспективный ввод площадей строительных фондов в элементах территориального планирования на период до 2033 года, м ²	59
Таблица 2.9. Сравнительный прирост тепловой нагрузки по городу Омску (актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год), Гкал/ч	66
Таблица 2.10. Общий прирост тепловой нагрузки по городу Омску	69
Таблица 2.11. Сводный прирост тепловой нагрузки по городу Омску в единицах территориального планирования при среднем ГВС, Гкал/ч	71
Таблица 2.12. Скорректированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Омска при среднем ГВС, Гкал/ч	74
Таблица 2.13. Прирост теплоснабжения с новым строительством в зонах действия теплоисточников города Омска при среднем ГВС, тыс. Гкал	76
Таблица 2.14. Сводные показатели прироста тепловой энергии города Омска на период до 2033 года в элементах территориального планирования	80
Таблица 2.15. Договорные нагрузки потребителей города Омска в паре на период до 2033 года, Гкал/ч	82
Таблица 3.1 – Наименование ЭТП в зонах действия источников теплоснабжения АО «ТГК-11»	84
Таблица 3.2 - Распределение тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения АО «ТГК-11»	84
Таблица 3.3 – Наименование ЭТП в зонах действия источников теплоснабжения АО «Омск РТС»	85
Таблица 3.4 - Распределение тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения АО «Омск РТС»	85
Таблица 3.5. Распределение зон действия источников теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» по ЭТП	88
Таблица 3.6. Распределение зон действия источников ведомственных теплоснабжающих организаций по ЭТП на 01.01.2020г.	90
Таблица 3.7. Расположение ведомственных производственных источников по ЭТП на 01.01.2020г.	93
Таблица 3.8. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок АО «ТГК-11»	100

Таблица 3.9. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок АО «ОмскРТС» ..101	101
Таблица 3.10. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок котельных МП г. Омска «Тепловая компания»	102
Таблица 3.11. Сводный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных предприятий г. Омска, осуществляющих регулируемую деятельность.....	103
Таблица 3.12. Сводный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок производственных котельных г. Омска.....	104
Таблица 3.13 – Допустимая длина тепловых сетей для трубопроводов в ППУ изоляции при бесканальной прокладке тепловой сети, м.....	108
Таблица 4.1 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС».....	111
Таблица 4.2 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Теплова компания»	111
Таблица 4.3 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО Омский РВПиС	111
Таблица 4.4 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций»	111
Таблица 4.5 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания»	111
Таблица 4.6 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Малая генерация» ..	112
Таблица 4.7 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП»	112
Таблица 4.8 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП 3-СД по тепловодоснабжению	112
Таблица 4.9 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат»	112
Таблица 4.10 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»	112
Таблица 4.11 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод» ..	113
Таблица 4.12 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омскшина»	113
Таблица 4.13 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук»	113
Таблица 4.14 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ»	113
Таблица 4.15 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс»	113
Таблица 4.16 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	114
Таблица 4.17 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО	114
Таблица 4.18 Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС»	116
Таблица 4.19 Перечень существующих переемычек между энергоисточниками АО «ТГК-11»	117
Таблица 6.1. Предложения по новому строительству и установке нового оборудования на энергоисточниках города Омска	126
Таблица 6.2. Предложения по выводу из эксплуатации оборудования энергоисточников города Омска	126
Таблица 6.3. Предложения по реконструкции оборудования энергоисточников города Омска	126
Таблица 6.4. Предложения по повышению надежности теплоснабжения на энергоисточниках города Омска	140
Таблица 6.5. Предложения по повышению эффективности работы оборудования энергоисточников города Омска	141
Таблица 6.6. Предложения по прочие мероприятиям я энергоисточников города Омска	147
Таблица 6.7. Предложения по строительству, реконструкции и техперевооружению источников тепловой энергии города Омска	152
Таблица 6.8. График совместной работы источников тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС» ..	155
Таблица 6.9. Температурный график отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии (мощности) города Омска (существующее положение)	155
Таблица 6.10. Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) города Омска.....	159
Таблица 7.1. Сводные капитальные затраты по тепловым сетям и сооружениям на них на период до 2033 года в ценах 2020 года с НДС, тыс. рублей.....	206
Таблица 8.1 Перечень объектов (потребителей) переведенных на закрытый водоразбор в 2018-2019 гг ..	211

Таблица 8.2 Сводные данные по переводу потребителей с открытыми схемами ГВС на закрытые	213
Таблица 9.1 Полезный отпуск АО «ТГК-11»	214
Таблица 9.2 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»	215
Таблица 9.3 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-4 АО «ТГК-11»	216
Таблица 9.4 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»	217
Таблица 9.5 Полезный отпуск АО «Омск РТС»	218
Таблица 9.6 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС»	219
Таблица 9.7 Перспективные значения потребления топлива КРК АО «ОмскРТС».....	220
Таблица 9.8. Структура топлива газовых котельными МП г. Омска «Тепловая компания»	221
Таблица 9.9. Место поставки природного газа на газовые котельные МП г. Омска «Тепловая компания»	222
Таблица 9.10. Качество природного газа ГРС г. Омска на газовые котельные МП г. Омска «Тепловая компания»	222
Таблица 9.11. Структура топлива угольных котельных МП г. Омска «Тепловая компания»	223
Таблица 9.12. Качество угля, поставляемого ООО «Омресурс» в январе 2020 г.....	223
Таблица 9.13. Перспективные значения потребления топлива котельными МП г. Омска «Тепловая компания»	223
Таблица 4.8. Перспективное потребление натурального топлива МП г. Омска «Тепловая компания»	225
Таблица 4.9. Расход условного топлива, используемого для производства тепловой энергии в МП г. Омска «Тепловая компания»	225
Таблица 9.15 Структура топлива котельных теплоснабжающих организаций.....	226
Таблица 9.16 Качество природного газа на газораспределительных станциях г. Омска.	227
Таблица 9.17 Структура топлива угольных котельных Филиала ОАО «РЖД»-СП З-СД по тепловодоснабжению	227
Таблица 9.18. Перспективные значения потребления топлива котельными теплоснабжающих организаций	228
Таблица 9.19 Потребление натурального топлива энергоисточниками города Омска до 2033 года, тыс. тнт (млн.м3).....	231
Таблица 9.20 Прогноз нормативов создания запасов топлива до 2033 года	232
Таблица 9.22. Перспективное потребление условного топлива котельными г.Омска, тыс.тут	233
Таблица 10.1 Объем необходимых капиталовложений и инвестиционных затрат за период 2020-2033 гг.	236
Таблица 10.2 Капитальные затраты в рамках производства тепла от источников АО «ТГК-11»	238
Таблица 10.3 Инвестиционные потребности в рамках производства тепла от источников АО «ТГК-11»	239
Таблица 10.4 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла от источников и по сетям АО «Омск РТС»	241
Таблица 10.5 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла от источников и по сетям АО «Омск РТС».....	243
Таблица 10.6 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла по МП г. Омска «Тепловая компания»	247
Таблица 10.7 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла по МП г. Омска «Тепловая компания»	249
Таблица 10.8 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Тепловая компания»	253
Таблица 10.9 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Тепловая компания»	254
Таблица 10.10 Капитальные затраты по группам проектов в рамках производства и передачи тепла от котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс».....	255
Таблица 10.11 Инвестиционные затраты по группам проектов в рамках производства и передачи тепла от котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс».....	257
Таблица 10.12 Капитальные затраты по мероприятиям Схемы в целом.....	261
Таблица 10.13 Инвестиционные затраты по мероприятиям Схемы в целом	264
Таблица 11.1. Реестр утверждаемых единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения города г. Омска	270
Таблица 11.2. Утверждаемые зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в системах теплоснабжения города г. Омска	276

Таблица 13.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание АО «Омск РТС»	280
Таблица 13.2 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание МП г. Омска "Тепловая компания" (по состоянию на 30.04.2020 г.)	283
Таблица 15.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"	304
Таблица 15.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергий в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"	308
Таблица 15.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"	310
Таблица 15.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия ЕТО системы теплоснабжения МП г.Омска "Тепловая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	311
Таблица 15.5 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных МП г. Омска "Тепловая компания"	311
Таблица 15.6 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.....	312
Таблица 15.7 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева».....	313
Таблица 15.8 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	314
Таблица 15.9 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «Омсктехуглерод» ..	314
Таблица 15.10 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ПТЭ» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	315
Таблица 15.11 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «ПТЭ»	316
Таблица 15.12 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	317
Таблица 15.13 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ	318
Таблица 15.14 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ТГКом» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	318
Таблица 15.15 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «ТГКом»	320
Таблица 15.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.....	321
Таблица 15.17 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению»	321

Перечень рисунков

Рисунок 1.1 Вклад в общую тепловую мощность групп энергоисточников города Омска	18
Рисунок 1.2 Расположение энергоисточников города Омска	19
Рисунок 1.3 Распределение протяженности тепловых сетей города Омска	25
Рисунок 1.4 Динамика изменения установленной электрической мощности ТЭЦ АО «ТГК-11», МВт	28
Рисунок 1.5 Динамика изменения установленной тепловой мощности энергоисточников АО «ТГК-11»	28
Рисунок 1.6 Динамика изменения установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ АО «ТГК-11»	28
Рисунок 1.7 Динамика изменения установленной электрической мощности энергоисточников малой генерации.....	29
Рисунок 1.8 Проектируемый коэффициент теплофикации ТЭЦ АО «ТГК-11»	30
Рисунок 2.1. Схема деления города Омска на элементы территориального планирования (ЭТП).....	38
Рисунок 2.2. Сравнительный прогноз ввода жилого фонда города Омска на период до 2033 год	53
Рисунок 2.3. Обеспеченность населения г. Омска жилищным фондом	55
Рисунок 2.3. Сравнительный прогноз ввода общественных зданий города Омска на период до 2033 года..	57
Рисунок 2.5. Структура перспективной застройки города Омска на период до 2033 года.....	65
Рисунок 2.6. Динамика темпов застройки на период до 2033 года	66
Рисунок 2.7. Сравнительный прирост тепловых нагрузок города Омска на период до 2033 года	68
Рисунок 2.8. Структура прироста тепловой нагрузки перспективной застройки города Омска на период до 2033 года	70
Рисунок 3.1. Зоны действия источников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» по состоянию на 2019 г	86
Рисунок 3.2. Зоны действия источников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» по состоянию на 2033 г	87
Рисунок 4.1. Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия источников тепловой энергии города Омска	110
Рисунок 6.1. График изменения коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) в системах теплоснабжения города	158
Рисунок 9.1 Расход условного топлива и отпуск тепла от котельных МП г. Омска «Тепловая компания» по годам.....	224
Рисунок 9.2 - Топливопотребление природного газа, угля и мазута на теплоснабжающих котельных г.Омска»	229
Рисунок 9.3 Потребление топлива энергоисточниками г.Омска в перспективе до 2033 года., тыс. тут	230
Рисунок 9.4 Отпуск электрической энергии АО «ТГК-11» в перспективе до 2033 года, млн. кВтч.	230
Рисунок 9.5 Отпуск тепловой энергии по энергоисточникам г. Омска до 2033 года, тыс.Гкал.....	230
Рисунок 9.6 Структура потребления топлива энергоисточниками г. Омска по видам топлива в 2019 и 2033 г.	231
Рисунок 10.1 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по АО «ТГК-11»	240
Рисунок 10.2 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по источникам и сетям АО «Омск РТС»	246
Рисунок 10.3 График финансовых потребностей в рамках групп проектов МП г. Омска «ТК»	252
Рисунок 10.4 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по производству и передаче тепла ООО «Тепловая компания»	255
Рисунок 10.5 График финансовых потребностей ООО «Теплогенерирующий комплекс»	259
Рисунок 10.6 График финансовых потребностей по мероприятиям Схемы в целом.....	267
Рисунок 12.1 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2019 году...278	
Рисунок 12.2 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2024 году...278	
Рисунок 12.3 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2029 году...279	
Рисунок 12.4 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2033 году...279	
Рисунок 16.1 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию АО «ТГК-11»	324
Рисунок 16.2 Расчетный и прогнозный тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителей в зоне ЕТО АО «Омск-РТС» №1»	324
Рисунок 16.3 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 46, 49, МП г. Омска «Тепловая компания»	325

Рисунок 16.4 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО "Теплогенерирующий комплекс" № 44, 45, 73	326
Рисунок 16.5 . Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод» № 30, 31	326
Рисунок 16.6 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО СМТ «Стройбетон» №76	326

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения города Омска утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 882 от 25.11.2015г, актуализированная схема теплоснабжения до 2033 г на 2018 год утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 895 от 17.10.2018г.

В соответствие с п. 36 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации № 154 от 22.02.2012 г. с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации № 405 от 16.03.2019 г. схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

Настоящий документ является актуализацией утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на 2021 год.

Актуализация Схемы теплоснабжения города Омска выполнена в соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения. При этом в ходе выполнения актуализации уточнен прирост тепловых нагрузок исходя из фактических темпов ввода объектов капитального строительства в 2019 году и корректировки планов по вводу объектов капитального строительства на 2020-2024 гг (Книга 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (актуализация на 2021 год) (шифр 52401.ОМ-ПСТ.002.000) и соответствующие приложения).

В результате корректировки прогноза перспективной нагрузки потребовали корректировки мероприятий по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) и системы транспорта теплоносителя.

Результаты расчетов и скорректированные предложения по развитию систем теплоснабжения города приведены в соответствующих главах Схемы теплоснабжения и Книгах Обосновывающих материалов.

Подробное описание изменений (корректировок), выполненных при актуализации схемы теплоснабжения, приведено в Книге 20 «Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (актуализация на 2021 год) (шифр 52401.ОМ-ПСТ.020.000).

НДС в схеме теплоснабжения принят в размере 20 %.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Омск – административный центр Омской области, входит в число крупнейших промышленных, образовательных и культурных центров России. Город занимает второе место по численности населения в Сибирском федеральном округе (около 1 134 тыс. человек). Основу промышленности города Омска составляют предприятия машиностроения, нефтепереработки, химической и нефтехимической промышленности, радиоэлектроника, энергетика и др. В городе расположено множество предприятий легкой и пищевой промышленности.

Город расположен в южной части Западно-Сибирской равнины в левобережной и правобережной частях долины р. Иртыш, на месте впадения в него реки Омь, в географических координатах 54°58' северной широты и 73°23' восточной долготы. Местность относительно плоская, с преобладающими абсолютными отметками 90 м (Левый берег) – 130 м (Нефтяники). Однообразный рельеф на отдельных участках нарушается понижениями плоских западин, древних ложбин стока, озёрными котловинами, гривами и увалами.

Город Омск сформировался как крупный город в эпоху интенсивной индустриализации СССР. Пространственная структура города, характеризуется обширными территориями промышленного использования, рассредоточенными по всей территории города, и крупными спальными районами (район Нефтяников и Кировский административный округ). Почти половину территории города занимает частный сектор (Старый Кировск, Порт-Артур, Московка, улицы Северные, Линии), значительная часть занята дачно-садовыми кооперативами.

Наличие крупной реки Иртыш с широкой долиной, рассекающей город на две части, во многом предопределило характер использования территории и породило проблему связанности частей города, расположенных по обоим берегам.

Общая площадь территории города Омска в его границах составляет более 56 тыс. га. Омск подразделяется на 5 административных округов.

Климат г. Омска классифицируется как континентальный с холодной зимой и тёплым летом. Среднегодовая температура плюс 1,7 °С. Средняя температура самого холодного месяца (января) составляет –19°С, а наиболее теплого месяца (июля) - +18,9. Самая высокая температура, отмеченная в Омске за весь период наблюдений, +40,4 °С (18 июля 1940 года), а самая низкая –45,5 °С (3 февраля 1931 года).

Преобладающее направление ветра в холодный период года юго-западное, летом - северо-западное. Средняя скорость ветра в холодный период - 5,0 м/с.

Для оценки внешних климатических условий, при которых осуществлялось функционирование и эксплуатация систем теплоснабжения города Омска, использовались параметры, рекомендуемые СНиП 23-01-99(2003 г) * «Строительная климатология».

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния системы теплоснабжения г. Омска приведен в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. (шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.000) и в соответствующих приложениях к Книге 1.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

В городе Омске преобладает централизованное теплоснабжение от ТЭЦ, крупных районных и промышленных котельных. От ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск РТС» обеспечивается около 63,2 % суммарной нагрузки потребителей города, от крупных котельных теплопроизводительностью более 20 Гкал/ч - 21 %.

Всего на территории города по состоянию на 01.01.2020 г. работают 117 организаций, имеющие в собственности или ином законном основании 175 источников тепловой энергии, в т.ч. три ТЭЦ и 172 котельных, из них:

- три источника с комбинированной выработкой тепла АО «ТГК-11» (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) суммарной установленной тепловой мощностью 3669,2 Гкал/ч;
- ТЭЦ-2, работающая в режиме котельной, Кировская районная котельная (КРК) АО «Омск РТС» суммарной установленной мощностью 963,0 Гкал/ч;
- 28 котельных (в т.ч. 3 технологических, 1 производственно-отопительных и 24 отопительных) МП г. Омска «Тепловая компания», суммарной установленной тепловой мощностью 618,98 Гкал/ч;
- 143 ведомственных котельных (в том числе: четыре источника с комбинированной выработкой тепла (малая генерация), 51 производственно-отопительных и 89 отопительных) суммарной установленной тепловой мощностью около 3269,6 Гкал/ч, работающих на потребителей промышленности, жилого сектора, бюджетные и прочие организации.
- Часть потребителей частного сектора имеет индивидуальное теплоснабжение (печное отопление, мелкие котлы).

В системе централизованного теплоснабжения г. Омска участвуют 45 организаций, 1 из которых осуществляет комбинированную выработку тепловой энергии, 32 - осуществляют производство тепловой энергии и ее транспорт, а 8 организаций исполняют только функцию транспорта тепловой энергии до потребителей.

Централизованная система теплоснабжения города сложилась, в основном, в 1960–1980 годы. Теплоснабжение компактной правобережной части города осуществляется от ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11», ТЭЦ-2 АО «Омск РТС» котельных МП «Тепловая компания» и ведомственных котельных. Теплоснабжение большей части Кировского округа, расположенного на левом берегу р. Иртыш, осуществляется ТЭЦ-3 АО «ТГК-11», КРК АО «Омск РТС», котельными МП «Тепловая компания» и ведомственными котельными.

ТЭЦ-4, ТЭЦ-5, ТЭЦ-2 (частично) работают на угле, ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, КРК и большинство котельных (97%) на природном газе, 0,3% на угле и 3% - на мазуте.

Базовыми источниками теплоснабжения являются источники с комбинированной выработкой теплоты и электроэнергии (ТЭЦ-3, 4, 5 АО «ТГК-11»), построенные на базе турбоагрегатов с регулируемым производственным и теплофикационным отборами пара промышленных и отопительных параметров. Теплота из этих отборов передается через рекуперативные пароводяные теплообменники к теплоносителю тепловых сетей первого контура. Другая часть теплоты в виде водяного пара разных параметров передается по паровым сетям к технологическим потребителям. Теплоноситель от источников тепла по магистральным тепловым сетям переносит теплоту к центральным и индивидуальным тепловым пунктам, присоединенным непосредственно к магистральным участкам тепловых сетей. Далее происходит трансформация теплоты с расчётных параметров температуры 150 °С/70 °С до температуры 95 °С/70 °С при зависимой схеме системы теплоснабжения. Для потребителей по открытой схеме системы теплоснабжения обеспечивается поддержание требуемой температуры воды тепловой сети на нужды горячего водоснабжения; а по закрытой схеме системы теплоснабжения осуществляется подготовка горячей воды на нужды горячего водоснабжения (подогрев холодной воды питьевого качества в теплообменниках поверхностного типа). Далее теплоноситель транспортируется по тепловым сетям второго контура непосредственно до ИТП потребителей.

Эксплуатацию магистральных тепловых сетей осуществляет АО «Омск РТС». Также АО «Омск РТС» осуществляет в соответствии с «Правилами эксплуатации электрических станций и сетей» ведение тепловых и гидравлических режимов отпуска теплоты в тепловые сети по установленным законам регулировании отпуска теплоты.

В зонах действия котельных, как правило, эксплуатацию тепловых сетей, осуществляют организации, эксплуатирующие котельные, за исключением нескольких котельных теплоснабжающих организаций, часть тепловых сетей от которых, находится в хозяйственном ведении и эксплуатируется МП г. Омска «Тепловая компания».

Схема горячего водоснабжения по системам централизованного теплоснабжения АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС»: открытая 37,2%, закрытая 62,8 %.

Схема горячего водоснабжения по системам централизованного теплоснабжения котельных, в основном, закрытая. Регулирование отпуска теплоты котельных – центральное, качественное с различными температурными графиками от различных источников.

Общая установленная тепловая мощность источников города Омска, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки на конец 2019 года, составила 9170,8 Гкал/ч. Установленная тепловая мощность, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки, формируется по источникам в пяти группах по принадлежности:

- источники АО «ТГК-11» (источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии) – теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5)

- котельные АО «Омск РТС» - ТЭЦ-2 и КРК;
- котельные МП г.Омска «Тепловая компания» (28 котельных);
- котельные ведомственных теплоснабжающих организаций (30 организаций, 44 котельных);
- ведомственные производственные котельные (99 котельных, в т.ч. 4 котельные, выведенные в резерв), принадлежащие 115 организациям, обеспечивающим собственное теплоснабжение.

Вклад в общую тепловую мощность города групп источников представлен на рис. Рисунок 1.1, расположение энергоисточников города Омска приведено на рис. Рисунок 1.2.

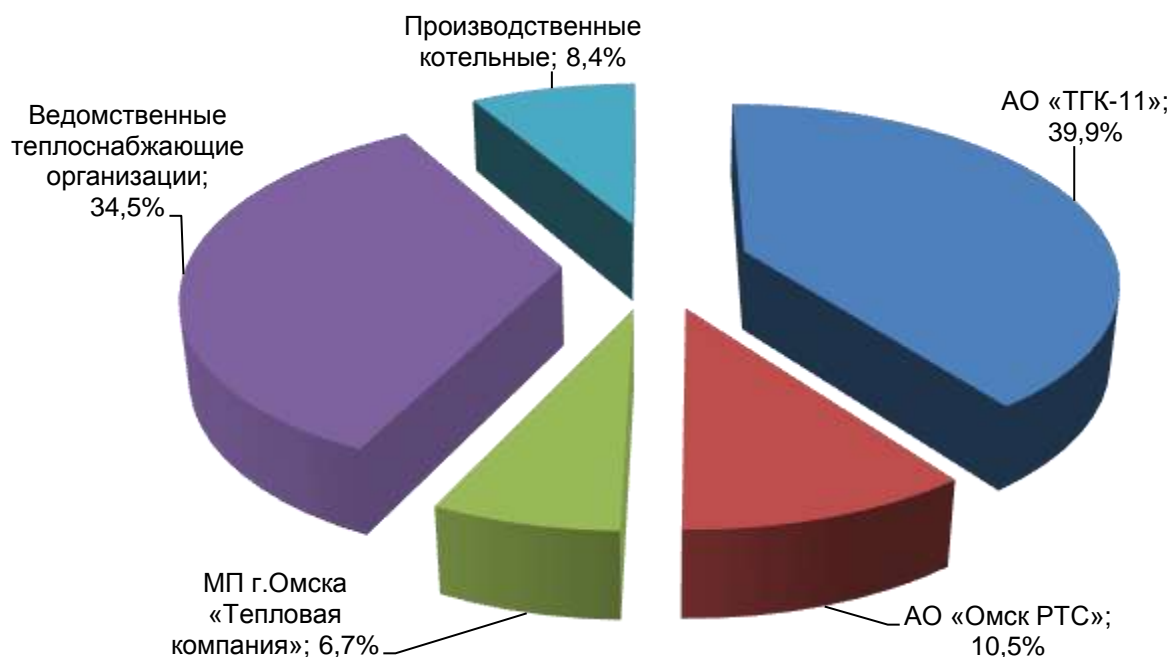


Рисунок 1.1 Вклад в общую тепловую мощность групп энергоисточников города Омска

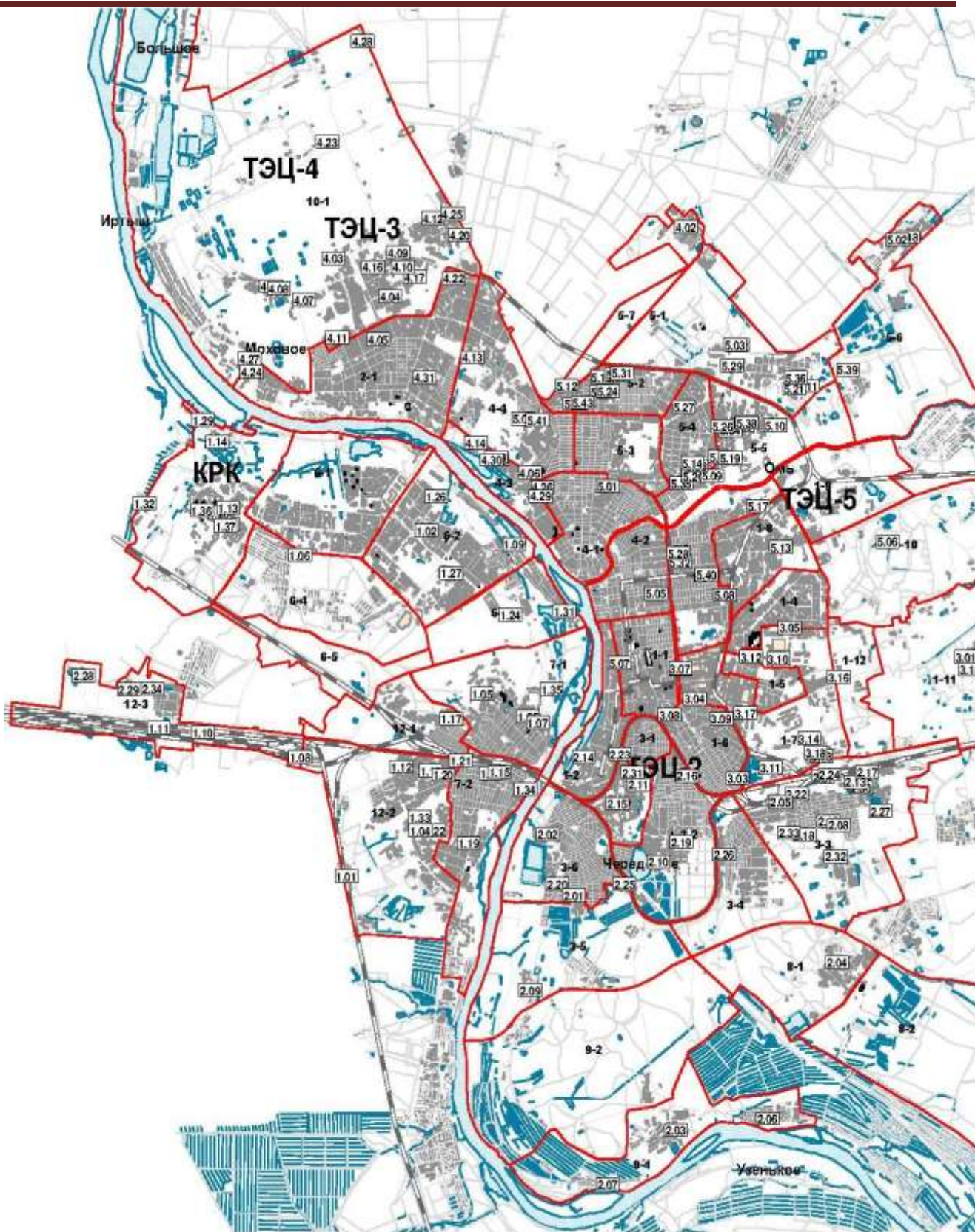


Рисунок 1.2 Расположение энергоисточников города Омска

1.2.2 Установленные и располагаемые мощности энергоисточников

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ТГК-11» составляет 1565,2 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность составляет 3669,24 Гкал/ч, в том числе 2747,24 Гкал/ч – установленная мощность по турбоагрегатам.

Данные по установленной и располагаемой электрической мощности на конец 2019 года приведены в табл. 1.1. На ТЭЦ имеются ограничения установленной электрической мощности, связанные в первую очередь с отсутствием или недостатком тепловых нагрузок на турбинах типа Р и ПТ.

Таблица 1.1. Установленная, располагаемая и рабочая электрическая мощность, МВт

Подразделения	Установленная	Располагаемая
ТЭЦ-3	445,2	425,5
ТЭЦ-4	385	370
ТЭЦ-5	735	735

Кроме базовых ТЭЦ в городе Омске функционируют энергоисточники малой генерации: ПАО «Омский каучук» установленной мощностью 36 МВт, ООО «Теплогенерирующий комплекс» газопоршневая установка установленной мощностью 6 МВт, ООО «Омсктехуглерод» установленной мощностью 18 МВт, АО «ОНИИП» - 2 МВт.

Данные по установленной и располагаемой тепловой мощности АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» на конец 2019 года приведены в табл. 1.2, котельных в Таблица 1.3.

Таблица 1.2. Установленная и располагаемая тепловая мощность энергоисточников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС», Гкал/ч

Подразделения	Установленная	Располагаемая	Собственные нужды	Тепловая мощность «нетто»	Мощность «нетто», направляемая на нужды теплоснабжения в горячей воде	Мощность «нетто», направляемая на нужды в паре
АО «ТГК-11»						
ТЭЦ – 3	1006,24	1006,24	22,9	983,34	809,74	173,6
ТЭЦ – 4	900,0	900,0	39,1	860,9	574,6	286,3
ТЭЦ – 5	1763,0	1763,0	21,1	1741,9	1741,9	0
Итого:	3669,24	3669,24	83,1	3586,14	3126,24	459,9
АО «Омск РТС»						
ТЭЦ-2	378	378	15,0	363	360,03	3
КРК	585	585	15,0	570	568,1	1,9
Итого:	963	963	30,0	933	928,13	4,9

Установленная тепловая мощность АО «ТГК-11» складывается из установленной мощности теплофикационных и производственных отборов турбин, пиковых водогрейных котлов и редуционно-охладительных установок (РОУ). Ограничения тепловой мощности отсутствуют.

Таблица 1.3. Установленная и располагаемая тепловая мощность котельных города Омска, Гкал/ч

Наименование	Установленная	Располагаемая	Собственные нужды	Мощность «нетто»
МП г. Омска «Тепловая компания»	618,98	549,12	21,89	527,23
Ведомственные ТСО	3269,6	3023,8	63,6	2960,1
Производственные котельные	775,10	775,10	26,86	748,24

1.2.3 Существующие балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки

В табл. 1.4 представлен баланс установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки.

Для составления балансов тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в базовом периоде на основании выполненного анализа (раздел 5.7 Книги 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.000) приняты договорные нагрузки потребителей тепловой энергии в горячей воде.

Согласно полученным данным потребителями пара АО «ТГК-11» являются 16 абонентов, и общая договорная нагрузка на базовый год составляет 1219,69 Гкал/ч. Расчетное потребление пара определено по максимальным часовым значениям фактического отпуска пара за базовый год отдельно по каждому источнику. Общее потребление пара составило 459,9 Гкал/ч. За базу для составления перспективных балансов по пару приняты фактические максимальные часовые значения отпуска пара.

Таблица 1.4. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки энергоисточников АО «ТГК-11» на конец 2019 года, Гкал/ч

Зона действия АО «ТГК-11»	ТЭЦ-3	ТЭЦ-4	ТЭЦ-5	ТГК-11
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	1006,24	900	1763	3669,24
Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам, Гкал/ч	815,24	804	1128	2747,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1006,24	900	1763	3669,24
Собственные нужды станции, Гкал/ч	18,9	32,2	21,4	72,5
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	173,6	286,3	0	459,9
Располагаемая мощность оборудования, направляемого на нужды теплоснабжения в горячей воде, Гкал/ч	813,74	581,5	1741,6	3136,84
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	87,33	11,62	167,34	266,29
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	815,3	213,9	1332,2	2361,4
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч	-88,86	355,94	242,08	509,16
Доля резерва, %	-10,92	61,21	13,90	16,23

Располагаемая мощность оборудования, направляемого на нужды теплоснабжения в горячей воде составляет 3136,8 Гкал/ч или 85,5 % от установленной тепловой мощности.

Основная часть нагрузки приходится на ТЭЦ-5 (56,4 %). Доля суммарной присоединенной нагрузки на остальные ТЭС составляет: ТЭЦ-3 – 34,5 %, ТЭЦ-4 – 9,1 %.

На ТЭЦ-3 с учетом ввода/вывода основного оборудования появился дефицит тепловой мощности 88,9 Гкал/ч. На других источниках АО «ТГК-11» присутствует резерв тепловой мощности. Суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составляет 509,2 Гкал/ч.

Таблица 1.5. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки энергоисточников АО «Омск РТС» на конец 2019 года, Гкал/ч

Зона действия АО «Омск РТС»	ТЭЦ-2	КРК	ОАО
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	378	585	963
Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам, Гкал/ч	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	378	585	963
Собственные нужды станции, Гкал/ч	14,97	15	29,97
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	3	1,9	4,9
Располагаемая мощность оборудования, направляемого на нужды теплоснабжения в горячей воде, Гкал/ч	360,03	568,1	928,13
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	34,93	56,1	91,03
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	292,9	485,9	778,8
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности, Гкал/ч	32,23	26,12	58,35
Доля резерва, %	8,95	4,60	6,29

Сводный баланс установленной тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по котельным города Омска приведен в табл. 1.6.

Таблица 1.6. Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных города Омска на конец 2019 года, Гкал/ч

Наименование	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Собственные нужды	Потери мощности в тепловой сети	Подключенная нагрузка в горячей воде	Подключенная нагрузка в паре	Подключенная нагрузка, всего	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности
МП г. Омска «Тепловая компания»	618,98	549,12	21,89	28,57	333,02	4,64	337,66	161,0
Ведомственные теплоснабжающие организации	3269,57	3023,75	63,62	41,45	832,93	441,76	1277,5	1641,2
Производственные котельные	775,10	775,10	26,86	0	207,93	282,01	485,79	262,45
Итого	4663,66	4347,98	112,38	70,02	1373,88	728,41	2100,95	2064,65

Резерв тепловой мощности на всех источниках тепловой энергии составляет 2064,95 Гкал/ч, в т.ч. на источниках АО «ТГК-11» – 509,2 Гкал/ч (19,3 % общего резерва), АО «Омск РТС» – 58,3 Гкал/ч (2,2 %), на котельных МП г.Омска «ТК» – 161,0 Гкал/ч (6,1 %), на ведомственных котельных – 1644,9 Гкал/ч (62,4 %).

На ТЭЦ-3 с учетом ввода/вывода основного оборудования появился дефицит тепловой мощности 88,9 Гкал/ч.

На некоторых ведомственных котельных города имеются дефициты 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

1.2.4 Отпуск тепла и топливопотребление энергоисточников

Отпуск тепла с коллекторов энергоисточников АО «ТГК-11» составил в 2019 году 8 826,9 тыс. Гкал/ч, в т.ч.:

- от ТЭЦ-3 – 3 465 тыс. Гкал/ч или 39 % от общего отпуска АО «ТГК-11»;

- от ТЭЦ-4 – 2 002 тыс. Гкал/ч или 22 % от общего отпуска АО «ТГК-11»;
- от ТЭЦ-5 – 3 360 тыс. Гкал/ч или 39 % от общего отпуска АО «ТГК-11».

Отпуск тепла внешним потребителям от энергоисточников АО «ТГК-11» осуществляется в основном из отборов турбоагрегатов с частичным использованием РОУ в период зимнего максимума и для отпуска пара.

Отпуск тепла с коллекторов энергоисточников АО «Омск РТС» составил в 2019 году 1 963,6 тыс. Гкал/ч, в т.ч.:

- от ТЭЦ-2 – 769 тыс. Гкал/ч или 39,6 % от общего отпуска АО «Омск РТС»;
- от КРК – 1 195 тыс. Гкал/ч или 60,4 % от общего отпуска АО «Омск РТС».

Отпуск тепла от котельных города составил в 2019 году 8117 тыс. Гкал/ч, в т.ч.:

- МП г. Омска «Тепловая компания» – 891 тыс. Гкал/ч или 11 % от общего отпуска котельными города;
- котельными теплоснабжающих организаций – 4890 тыс. Гкал/ч или 60,2 % от общего отпуска котельными города;
- производственными котельными – 2336 тыс. Гкал/ч или 28,8 % от общего отпуска котельными города.

В табл. 1.7 представлено потребление топлива на энергетические нужды энергоисточниками города Омска в 2019 году с разделением на виды топлива.

Таблица 1.7. Потребление топлива на энергетические цели энергоисточников города Омска

Энергоисточник	Вид топлива	Потребление топлива в 2019 году, тыс. т у.т.
АО "ТГК-11"	природный газ	916,5
	мазут	13,9
	уголь	2189,9
АО «Омск РТС»	природный газ	297,1
	мазут	0,1
	уголь	5,5
Котельные МП г. Омска "Тепловая компания"	природный газ	139,4
	мазут	0
	уголь	0,4
Котельные теплоснабжающих организаций	природный газ	810
	мазут	12,5
	уголь	1,9
Производственные котельные	природный газ	289,7
	мазут	11,1
	уголь	9,3
	ДТ	68,7
	Прочее топливо	4,2

Основным видом топлива на ТЭЦ АО «ТГК-11» является уголь, на его долю приходится 70 % общего топливопотребления ТЭЦ.

На котельных города в независимости от ведомственной принадлежности доминирующим топливом является природный газ, его доля в топливном балансе котельных города составляет 92 %, на уголь приходится 1 %, на мазут – 2 %, на другие топлива – 5 %.

1.2.5 Тепловые сети

Протяженности тепловых сетей г. Омска:

1. Магистральные тепловые сети от источников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» - 267,548 км (находятся на балансе АО «Омск РТС»).
2. Тепловые сети, обслуживаемые МП г. Омска «Тепловая компания», от магистральных тепловых сетей АО «Омск РТС» - 695,04 км;
3. Протяженности тепловых сетей, обслуживаемых МП г. Омска «Тепловая компания», от собственных и ведомственных теплоисточников представлены в Приложении 2 «Тепловые сети города» Часть 1 «Материальные характеристики и схемы тепловых сетей» Главы 1 «Существующее положение...» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. (52401.ОМ-ПСТ.001.002).
4. Тепловые сети от котельных ведомственных теплоснабжающих организаций составляют 200,82 км.
5. Паровые сети от источников АО «ТГК-11» (ТЭЦ-3, ТЭЦ-5) – 6,43 км.
6. Паровые сети от собственных теплоисточников МП г. Омска «Тепловая компания» (кот. 14 Военный городок, кот. пос. Светлый) – 0,74 км.

Схема магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-2 – двухтрубная, радиальная, с наличием резервирующих связей между магистральными участками.

Схема магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-3, ТЭЦ-5 и КРК – двухтрубная, радиально-кольцевая с наличием перемычек между магистральными участками.

Схема магистральных тепловых сетей от ТЭЦ-4 – двухтрубная, радиальная.

Квартальные тепловые сети от магистралей до ЦТП и часть сетей от котельных – двухтрубные тупиковые. От ЦТП до потребителя прокладка выполнена в 3-х и 4-х трубном исполнении.

Прокладка тепловых сетей выполнена в основном подземным (в непроходных каналах) и надземным способами. Тепловая изоляция выполнена в основном из минераловатных изделий.

Распределение протяженности тепловых сетей г. Омска по условным диаметрам представлено ниже (Рисунок 1.3).

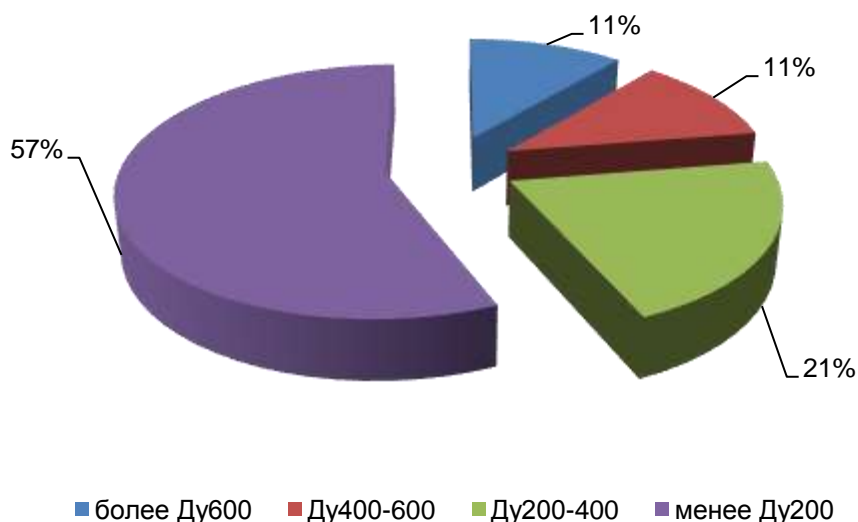


Рисунок 1.3 Распределение протяженности тепловых сетей города Омска

Основной организацией, эксплуатирующей магистральные тепловые сети г.Омска является АО «Омск РТС», осуществляющая транспорт тепловой энергии по магистральным сетям от собственных источников (ТЭЦ-2 и КРК) и источников АО «ТГК-11» (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5). Второй организацией по объему обслуживания тепловых сетей г. Омска является МП «Тепловая компания», обеспечивающая транспорт тепла по квартальным сетям от магистральных сетей АО «Омск РТС», от собственных котельных и от части ведомственных котельных.

Основная доля тепловых нагрузок потребителей приходится на тепловые сети, эксплуатируемые АО «Омск РТС» и МП г.Омска «Тепловая компания».

1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Системы теплоснабжения г. Омска проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Проектный температурный график по зонам теплоснабжения от Омских ТЭЦ 150-70 °С был выбран во время развития систем централизованного теплоснабжения города и действует до настоящего времени.

Фактически, от источников тепла в тепловые сети теплоноситель с температурой выше 116—122 °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. Кроме того, в период работы систем теплоснабжения на «температурной полке» 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.

В сложившихся условиях, при нарушенных температурных и гидравлических режимах работы источников тепла и тепловых сетей наиболее сложная ситуация с обеспечением качественного теплоснабжения потребителей сложилась у потребителей подключенных от:

- от ЦТП-705 (ТЭЦ-2);
- тепловой камеры ТК II-3-6в/7 (ТЭЦ-2);
- тепловой камеры ТК III-С-39/1 (ТЭЦ-3);
- тепловой камеры ТК III-3-17/4 (ТЭЦ-3);
- от ЦТП-676 и ЦТП-680 (КРК).

Следует отметить недостаточную, для перекачки требуемых объемов теплоносителя, производительность подкачивающей насосной станции ПНС-14 (КРК).

Основные причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения в г. Омске:

1. Высокие потери тепловой энергии и теплоносителя.
2. Низкая техническая готовность систем теплоснабжения.
3. Низкая оснащенность систем теплоснабжения 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.

1.3.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения

1. Высокая степень износа тепловых сетей.

Общая протяженность трубопроводов (в двухтрубном исчислении) имеющих срок службы более 25 лет составляет 83 км, или 31,7%, находящихся на балансе АО «Омск РТС».

2. По результатам расчета вероятности безотказной работы систем транспорта теплоносителя для магистральных трубопроводов источников СЦТ выявлены участки, на которых не соблюдаются нормативные показатели надежности потребителей, а именно:

- по лучу ТПК (ТЭЦ-2) от тепловой камеры II-Т-5;
- по Западному лучу ТЭЦ-2 от тепловых камер II-3-6в/12, II-3-6в/22 и II-3-6в/24;
- по Восточному лучу ТЭЦ-2 от тепловых камер II-В-22-21, II-В-22-5е;

- по Юбилейному лучу ТЭЦ-4;
- по Южному лучу ТЭЦ-5 от тепловой камеры V-Ю-10/2Б.

1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

1. На ТЭЦ-3 с учетом ввода/вывода основного оборудования появился дефицит тепловой мощности 88,9 Гкал/ч. На других источниках АО «ТГК-11» присутствует резерв тепловой мощности. Суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составляет 509,2 Гкал/ч.

2. На всех источниках АО «Омск РТС» присутствует резерв тепловой мощности.

3. Значительные резервы тепловой мощности имеют как котельные МП г.Омска «Тепловая компания», так и остальные котельные, участвующие в теплоснабжении города.

1.3.4 Описание существующих проблем с топливом действующих систем теплоснабжения

Омск является крупным транспортным железнодорожным центром: пропускная способность, мощности в выгрузке-разгрузке, которого удовлетворяют потребности в поставках твердого и жидкого топлива для электростанций и котельных в любой период времени.

Поставки жидкого топлива обеспечивает ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ», на мазутохозяйство ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 непосредственно по мазутопроводам.

1.4 Основные положения технической политики

При разработке схемы теплоснабжения города Омска утверждены следующие направления реализации технической политики развития систем теплоснабжения города.

1. Развитие основного оборудования ТЭС АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» устанавливается в соответствии со следующими направлениями:

- На ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» установка двух РОУ, бойлерные установки выведенных из эксплуатации турбоагрегатов сохраняются, что позволяет обеспечить покрытие перспективной тепловой нагрузки;
- выполнение процедуры продления ресурса турбоагрегатов для эффективного оборудования;
- реконструкция морально и физически устаревших и изношенных котлоагрегатов, повышение технико-экономических характеристик котлоагрегатов и станций в целом;

Подробные данные по каждому турбоагрегату приведены в табл. 1.8 ÷ 1.10.

Динамика изменения установленной электрической и тепловой мощности ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» приведена на рисунках 1.4÷1.6.

Установленная электрическая мощность турбоагрегатов, МВтч

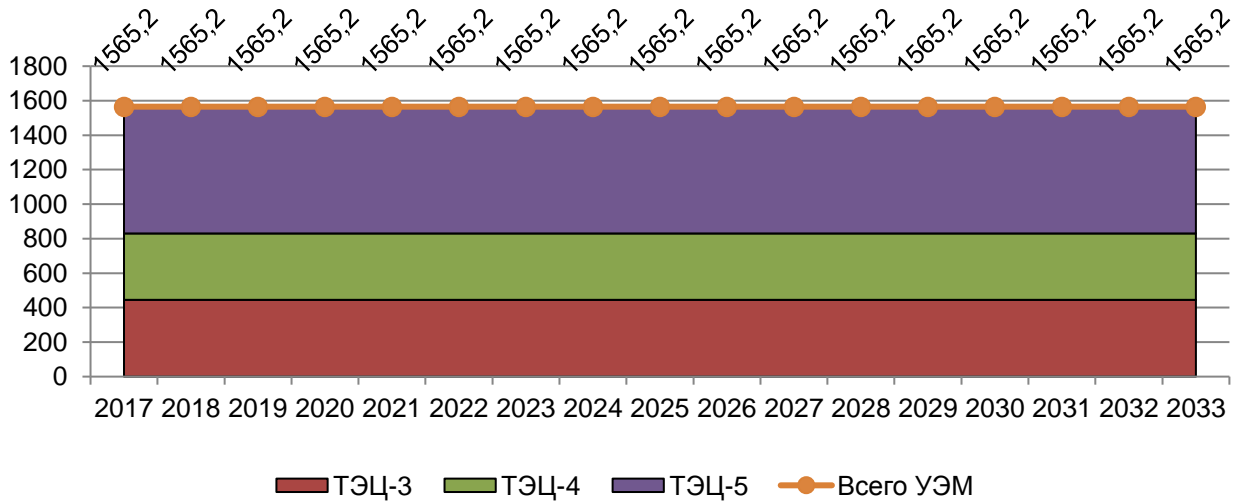


Рисунок 1.4 Динамика изменения установленной электрической мощности ТЭЦ АО «ТГК-11», МВт

Установленная тепловая мощность ТЭЦ, Гкал/ч

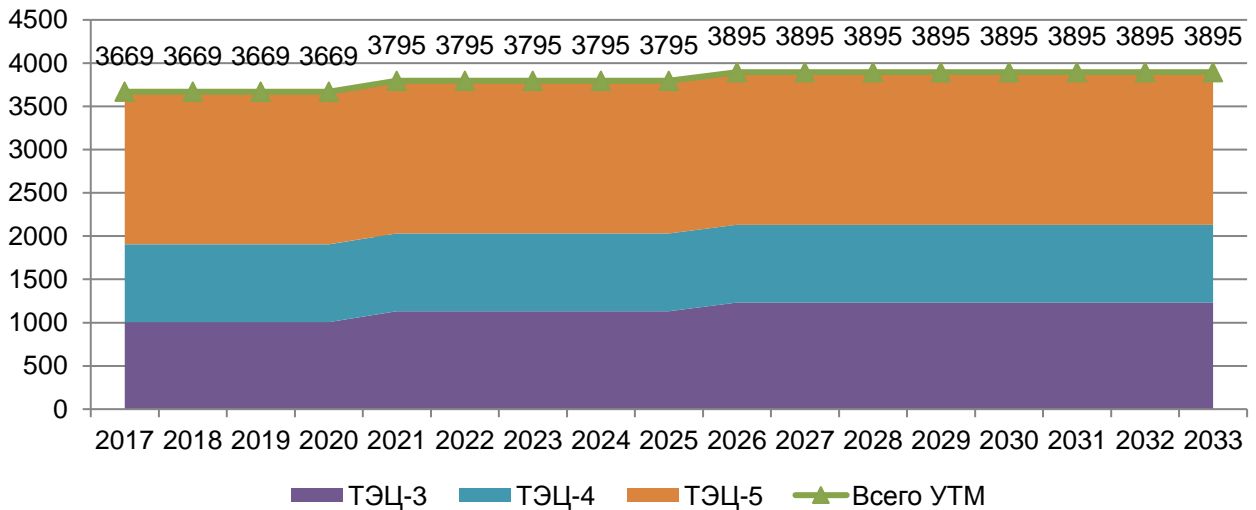


Рисунок 1.5 Динамика изменения установленной тепловой мощности энергоисточников АО «ТГК-11»

Установленная тепловая мощность теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ, Гкал/ч

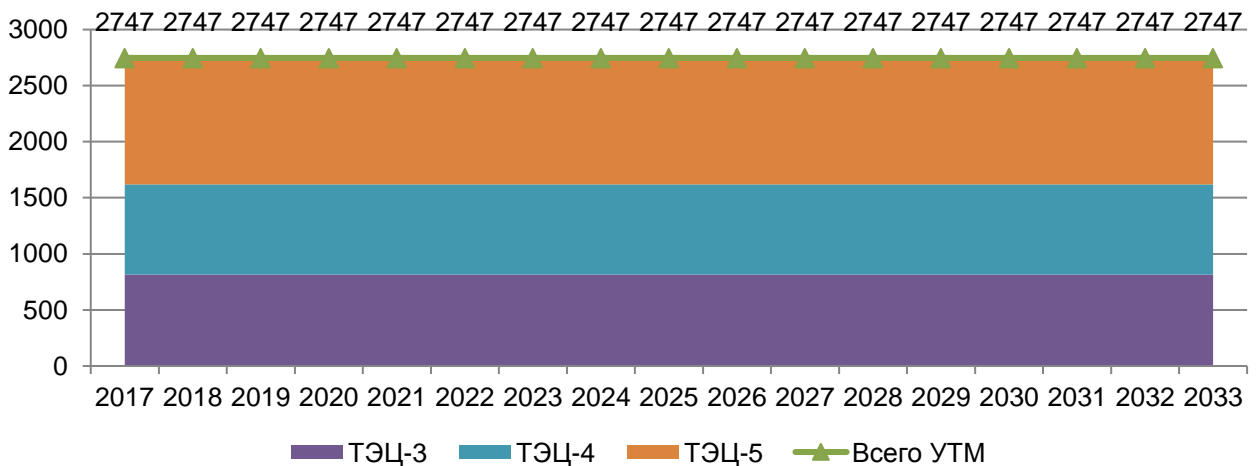


Рисунок 1.6 Динамика изменения установленной тепловой мощности теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ АО «ТГК-11»

Динамика изменения установленной электрической мощности энергоисточников малой генерации показана на рис. 1.7.

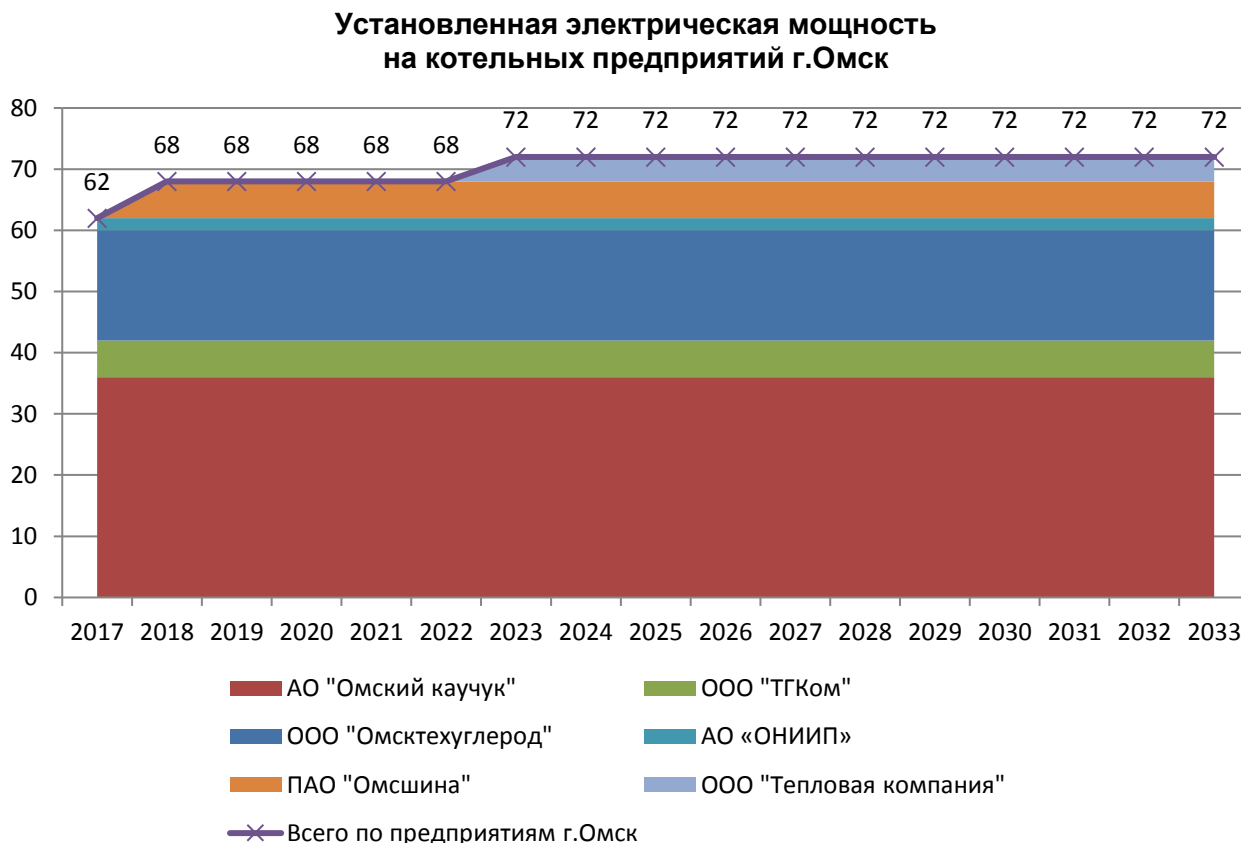


Рисунок 1.7 Динамика изменения установленной электрической мощности энергоисточников малой генерации

Изменение электрической и тепловой мощности станций с учетом применяемых положений технической политики представлено табл. 1.8 ÷ 1.14.

2. Проектируемый коэффициент теплофикации ТЭС, построенных для отпуска пара промышленным предприятиям в большом объеме на базе турбин с производственным и теплофикационным отборами, составляет для: ТЭЦ-3 $\alpha = 0,54$, ТЭЦ-4 – $\alpha = 0,48$. Проектируемый коэффициент теплофикации ТЭЦ АО «ТГК-11» в течение срока действия схемы теплоснабжения представлен на рис. 1.8.

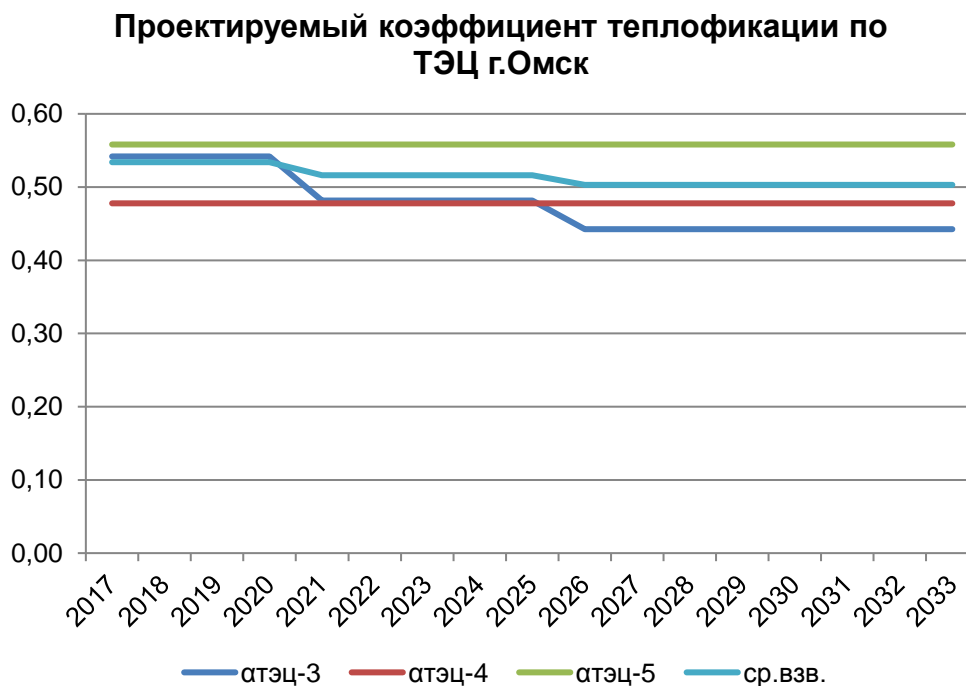


Рисунок 1.8 Проектируемый коэффициент теплофикации ТЭЦ АО «ТГК-11»

3. Предусмотрено перераспределение нагрузки между зонами действия энергоисточников: ТЭЦ-3 - КРК, ТЭЦ-4 - КРК в целях повышения резервов мощности и технико-экономических показателей работы источников комбинированной выработки.
 4. Предусмотрена первоочередная загрузка оборудования источников с комбинированной выработкой для обеспечения их работы по тепловому графику максимально возможное время.
 5. Вывод из работы и /или переключение тепловых нагрузок котельных на источники комбинированной выработки.
 6. Зоны действия энергоисточников обосновываются технико-экономическими расчетами.
 7. Обеспечение теплоснабжения проектируемых территорий высокоплотной застройки на ЛБИ (Лазурная гавань) от ТЭЦ-4 АО «ТГК-11».
 8. Обеспечение теплоснабжения проектируемых площадок перспективной застройки от существующих энергоисточников.
- К 2033 году в городском округе спрос на тепловую мощность в горячей воде по всем категориям потребителей с учётом нового строительства объектов теплоснабжения и их сноса увеличится с 4583 Гкал/ч до 4923 Гкал/ч (или на 418 Гкал/ч; на 9,3 % относительно базового уровня). В среднем за период с 2019 по 2033 г с учетом снятия прирост нагрузки составит 0,6 % в год.
 - Балансы установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия энергоисточников обеспечиваются за счет выполнения серий перераспределений тепловой нагрузки и ввода нового оборудования (см. раздел 3 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»).

9. Теплоснабжение новых строительных фондов в зонах существующих котельных обеспечивается за счет их реконструкции с увеличением тепловой мощности.
10. Зоны нового строительства (Ж, ОД, П) обеспечить за счет существующих энергоисточников; АО «ТГК-11» – 288,3 Гкал/ч, АО «Омск РТС» – 102,4 Гкал/ч, котельных МП г. Омска «Тепловая компания» – 36,0 Гкал/ч, ведомственных котельных – 90,8 Гкал/ч.
11. Повышение надёжности систем теплоснабжения обеспечивается систематической реконструкцией участков трубопроводов тепловых сетей и строительством новых резервирующих перемычек.
12. С 2013 года запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). К 2029 году все потребители, внутридомовые системы горячего водоснабжения которых присоединены к тепловым сетям по открытой схеме переведены на закрытую схему.
13. До 2033 года основным видом регулирования отпуска теплоты от источника тепловой энергии останется центральное качественное регулирование отпуска тепловой от источника тепловой энергии в зависимости от нагрузки отопления. Проектные температурные графики утверждаются для основных энергоисточников в соответствии с Таблицей 6.10.

Динамика изменения установленной электрической мощности ТЭЦ АО «ТГК-11» приведена в табл. 1.8 ÷ 1.10, тепловой мощности – в табл. 1.11 ÷ 1.14

Легенда к таблицам:





	– Перемаркировка оборудования
	– Вывод оборудования из эксплуатации
	– Работа на нормативном парковом ресурсе
	– Работа на продленном парковом ресурсе

Таблица 1.8. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-3» АО "ТГК-11", МВт

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-3		445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
ПТ-60-90/13	9	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
ПТ-60/65-130	11	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
ПТ-60-130/13	12	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
P-50-130-1	13	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
ПГУ-90		85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2	85,2
T-120/130-12,8	10	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

Таблица 1.9. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-4» АО "ТГК-11", МВт

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-4		385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
P-50/130/15	4	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
T-100/120-130	6	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
T-100/120-130	7	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПТ-135/165-130/15	9	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135

Таблица 1.10. Установленная электрическая мощность «ТЭЦ-5» АО "ТГК-11", МВт

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-5		735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735
ПТ-98/100-12,8/1,28	1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ПТ-98/110-13/13-1М	2	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
T-175/210-130	3	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
T-175/210-130	4	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
T-185/220-130	5	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185

Таблица 1.11. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-3» АО "ТГК-11", Гкал/ч

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-3		1006,2	1006,2	1006,2	1006,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2
ПТ-60-90/13	9	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
ПТ-60/65-130	11	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
ПТ-60-130/13	12	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Р-50-130-1	13	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
ПГУ-90		17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Т-120/130-12,8	10	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
РОУ-100/30		61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
БРОУ-100/15		130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
РОУ-100/15		0	0	0	0	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
КВГМ-100		0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 1.12. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-4» АО "ТГК-11", Гкал/ч

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-4		900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Р-50/130/15	4	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Т-100/120-130	6	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Т-100/120-130	7	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
ПТ-135/165-130/15	9	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
РОУ 140/40		96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

Таблица 1.13. Установленная тепловая мощность по турбоагрегатам «ТЭЦ-5» ОФ ОАО "ТГК-11", Гкал/ч

Тип турбоагрегата	Ст.№ ТА	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-5		1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763
ПТ-98/100-12,8/1,28	1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
ПТ-98/110-13/13-1М	2	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Т-175/210-130	3	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Т-175/210-130	4	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Т-185/220-130	5	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
ПТВМ-180		540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540
РОУ-140/13		80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
ДЕ-25		15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

Таблица 1.14. Установленная тепловая мощность ТЭЦ с комбинированной выработкой АО «ТГК-11», Гкал/ч

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ТЭЦ-3	1006,2	1006,2	1006,2	1006,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1132,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2	1232,2
Базовая	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2	545,2
Пиковая	461,0	461,0	461,0	461,0	587,0	587,0	587,0	587,0	587,0	687,0	687,0	687,0	687,0	687,0	687,0	687,0	687,0
ТЭЦ-4	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Базовая	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Пиковая	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470	470
ТЭЦ-5	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763
Базовая	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
Пиковая	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779	779

1.5 Состав документов схемы теплоснабжения

В соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, установленными постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства от 03.04.2018 г. № 405), в состав документов схемы теплоснабжения включены следующие разделы, объединённые в книги, тома и приложения, составляющие обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года:

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

Приложение 1. Энергоисточники города.

Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 1. Материальные характеристики и схемы тепловых сетей.

Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 2. Секционирующая и регулирующая арматура. Тепловые камеры. Насосные станции и ЦТП.

Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города.

Приложение 4. Графики регулирования отпуска тепла. Расчетные гидравлические режимы.

Приложение 5. Повреждаемость трубопроводов. Исходные данные.

Приложение 6. Данные для анализа температурных и гидравлических режимов отпуска тепла

Приложение 7. Графическая часть.

Приложение 8. Расчет показателей надежности.

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

Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального планирования

Приложение 2. Графическая часть.

Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения города.

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

Книга 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омск

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

Книга 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Книга 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Приложение 1. Гидравлические расчеты.

Приложение 2. Графическая часть.

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

- Книга 10. Перспективные топливные балансы.
- Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения.
- Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
- Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.
- Книга 14. Ценовые (тарифные) последствия
- Книга 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
- Приложение 1. Графическая часть.
- Книга 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.
- Книга 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
- Книга 18. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год
- Книга 19. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год
- Книга 20. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2019 год
- Книга 21. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год

2. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА

2.1 Общие положения

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей города Омска приведен в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения в административных границах поселения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска на период до 2033 года (шифр 52401.ОМ-ПСТ.002.000).

В качестве исходной информации при выполнении актуализации схемы использованы материалы:

- Схема теплоснабжения города Омска на период до 2033 года (актуализация на 2019 год), утвержденная Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №895 от 17.10.2018 года;
- Информация из Департамента строительства Администрации города Омска: Сведения о введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства на территории города Омска в 2018 и 2019 годах;
- Информация из Департамента городского хозяйства Администрации города Омска: Проекты планировки и межевания территории, принятые постановлениями Администрации города Омска за период 2018-2019 гг.;
- Информация из Департамента архитектуры и градостроительства Администрации города Омска: Перечень действующих разрешений на строительство жилых массивов;
- Действующие обязательства на подключение потребителей к централизованному теплоснабжению от источников АО «Омск РТС» и АО «ТГК-11 по состоянию на 01.04.2020 год;
- Перечень подключенных потребителей АО «Омск РТС» и АО «ТГК-11» за 2018-2019 года;
- Заявки (запросы) на подключение потребителей к централизованному теплоснабжению от АО «Омск РТС», АО «ТГК-11», муниципальных и ведомственных котельных, крупных фирм – застройщиков по состоянию на 01.04.2020 год.
- Действующие схемы тепловых сетей МП г. Омска «Тепловая компания» с указанием планируемого подключения новых потребителей;
- Данные о сроках ввода объектов жилого фонда из открытых источников.

В качестве единиц территориального деления Генеральным планом муниципального образования городской округ город Омск Омской области приняты элементы территориального планирования (далее ЭТП) в количестве 49. Сетка ЭТП представлена на рис. 2.1.

Все площадки разделены на следующие виды:

- «Ж2, Ж3» – жилая застройка (до 5 этажей включительно и от 6 этажей и выше соответственно);
- «Ж1» – индивидуальная жилая застройка;
- «О» – общественно – деловая застройка и соцкультбыт;
- «П» – застройка производственными зданиями.

Средняя обеспеченность жильем на перспективное строительство принята номинальной величиной и составляет 30 м² на человека.

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты на отопление и вентиляцию для перспективного строительства в городе Омске, разработанные на основе действующих нормативных документов, устанавливающих предельные значения удельных показателей теплоснабжения для новых зданий различного назначения.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №603 от 20.05.2017 года «О внесении изменений в Постановление Правительства РФ №18 от 25.01.2011 года «Правила установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений с изменениями и дополнениями от 26.03.2014 г.» учтен следующий порядок установления и пересмотра требований энергетической эффективности зданий:

1. Определение требований энергетической эффективности осуществляется путем установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления соответствующего нормативного документа. Базовый уровень требований энергетической эффективности зданий установлен согласно действующему СП 50.13330.2012. Тепловая защита зданий (Актуализированная редакция СНиП 23.02-2003).
2. После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей удельных расходов тепла не реже, чем 1 раз в 5 лет. Для реконструируемых или проходящих капитальный ремонт зданий (за исключением МКД), строений, сооружений с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню. Для вновь создаваемых зданий, строений, сооружений:
 - с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;
 - с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;
 - с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню.

Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода приняты в соответствии с СП 131.13330.2018 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», утвержденного приказом Министерства регионального развития РФ от 28 ноября 2018 года №763/пр и введен в действие 29.05.2019 г.:

- расчетная температура холодной – минус 36°С;

- средняя температура за отопительный период – минус 8,1 °С;
- продолжительность отопительного периода – 216 суток.

Удельное теплотребление общественных зданий определено средневзвешенной величиной различных типов учреждений и разделено на две основные группы:

- общественные здания коммерческого назначения;
- общественные здания социального назначения.

Удельный расход тепла на вентиляцию общественных зданий определен средневзвешенной величиной на основе статистических данных, подключаемых к системе теплоснабжения зданий в течение последних 3 лет, который составляет:

- общественные здания коммерческого назначения 110 % от нагрузки на отопление;
- общественные здания социального назначения – 50 % от нагрузки на отопление.

Для производственных зданий удельный расход на нужды отопления и вентиляции принят на основе анализа существующих зданий и составляет: на отопление – 33,3 ккал/ч·м², на вентиляцию – 43,7 ккал/ч·м² и остается неизменным на всех этапах строительства.

Удельный расход тепла на нужды горячего водоснабжения определен с учетом следующих допущений:

- базовый норматив потребления горячей воды составляет 85 л/сут на человека, принятый согласно действующему СП 30.13330.2016 «Внутренний водопровод и канализация (Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*)»;
- удельный расход на нужды горячего водоснабжения общественных определен по СП 30.13330.2016 средневзвешенной величиной для групп потребителей, соответствующих зданиям коммерческого или социального назначения. Коэффициент учета тепловых потерь в системах ГВ согласно СП 41-101-95 составит 10%;
- коэффициент неравномерности водопотребления принят согласно СП 41-101-95 и составляет: для жилых зданий – 3,5; для общественных зданий – 5;
- удельный расход на нужды горячего водоснабжения общественных зданий коммерческого назначения принят условно в количестве 5 % от отопительной нагрузки; для зданий социального назначения 10 %;
- удельные параметры в системе ГВС жилых зданий определены с учетом планируемого на расчетный период средневзвешенного уровня обеспеченности населения жильем – 30 м²/чел.

Результаты определения удельных значений расходов тепловой энергии и удельных величин тепловых нагрузок представлены в табл. 2.1.

Таблица 2.1. Удельные тепловые нагрузки и удельное теплоснабжение для вновь строящихся жилых и общественных зданий города Омска

Год проектирования	Тип застройки	Удельная тепловая нагрузка, ккал/ч·м ² , в т.ч.:				Удельное теплоснабжение Гкал/год·м ² , в т.ч.:			
		отопление	вентиляция	ГВС	Сумма	отопление	вентиляция	ГВС	Сумма
Базовый уровень	Индивидуальный жилищный фонд	70,64	0	9,74	80,38	0,0824	0	0,0756	0,158
	Жилищный фонд МКД до 5 этажей включительно	49,29	0	9,74	59,03	0,0575	0	0,0756	0,1331
	Жилищный фонд МКД от 6 этажей и выше	42,01	0	9,74	51,75	0,049	0	0,0756	0,1246
	Общественная социального назначения	63,95	31,98	6,4	102,33	0,0746	0,0187	0,0496	0,1429
	Общественная коммерческого назначения	48,14	52,95	2,41	103,5	0,0562	0,0309	0,0187	0,1058
с 1 января 2018 года	Индивидуальный жилищный фонд	56,51	0	7,79	64,3	0,0659	0	0,0604	0,1263
	Жилищный фонд МКД до 5 этажей включительно	39,43	0	7,79	47,22	0,046	0	0,0604	0,1064
	Жилищный фонд МКД от 6 этажей и выше	33,61	0	7,79	41,4	0,0392	0	0,0604	0,0996
	Общественная социального назначения	51,16	25,58	6,4	83,14	0,0597	0,0149	0,0496	0,1242
	Общественная коммерческого назначения	38,51	42,36	2,41	83,28	0,0449	0,0247	0,0187	0,0883
с 1 января 2023 года	Индивидуальный жилищный фонд	42,38	0	7,79	50,17	0,0494	0	0,0604	0,1098
	Жилищный фонд МКД до 5 этажей включительно	29,57	0	7,79	37,36	0,0345	0	0,0604	0,0949
	Жилищный фонд МКД от 6 этажей и выше	25,21	0	7,79	33	0,0294	0	0,0604	0,0898
	Общественная социального назначения	38,37	19,19	6,4	63,96	0,0448	0,0112	0,0496	0,1056
	Общественная коммерческого назначения	28,88	31,77	2,41	63,06	0,0337	0,0185	0,0187	0,0709
с 1 января 2028 года	Индивидуальный жилищный фонд	35,32	0	7,79	43,11	0,0412	0	0,0604	0,1016
	Жилищный фонд МКД до 5 этажей включительно	24,65	0	7,79	32,44	0,0288	0	0,0604	0,0892
	Жилищный фонд МКД от 6 этажей и выше	21,01	0	7,79	28,8	0,0245	0	0,0604	0,0849
	Общественная социального назначения	31,98	15,99	6,4	54,37	0,0373	0,0093	0,0496	0,0962
	Общественная коммерческого назначения	24,07	26,48	2,41	52,96	0,0281	0,0154	0,0187	0,0622

Примечание. При определении перспективного спроса на тепловую энергию соответствующие удельные показатели применены на ориентировочный год проектирования здания. Максимальный срок ввода объекта в эксплуатацию составляет 3 года с момента выполнения проекта.

Данные по удельным расходам тепловой энергии для обеспечения технологических процессов организациями, осуществляющими выработку тепловой энергии для целей осуществления технологических процессов, не предоставлены. Таким образом, возможность формирования прогноза перспективных удельных расходов для обеспечения технологических процессов отсутствует.

2.2 Показатели существующего спроса на тепловую энергию (мощность) в установленных границах территории города

При актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год базовым уровнем потребления тепла на цели теплоснабжения приняты расчетные нагрузки потребителей, подключенные к системам централизованного теплоснабжения (СЦТ), по состоянию на 01.01.2020 год.

При формировании базового уровня по состоянию на 01.01.2020 год скорректирован перечень потребителей и их характеристики (отапливаемая площадь, подключенная тепловая нагрузка). Основанием для корректировки послужили:

- опросные листы (в т.ч. базы потребителей), полученные от теплоисточников при актуализации схемы на 2021 год, включающие в себя: пересмотр (пересчет) тепловых нагрузок и отапливаемых строительных фондов; инвентаризацию тепловых нагрузок и отапливаемых строительных фондов;
- материалы от теплоисточников по фактически подключенным объектам за 2018-2019 год;
- материалы от теплоисточников по фактически отключенным потребителям за 2018-2019 год.

По состоянию на 01.01.2020 год изменение в ранее актуализированной схеме составило:

- увеличение площадей строительных фондов на 155,95 тыс. м², в том числе: 1327,5 тыс. м² – прирост площадей за счет нового строительства и переключений между теплоисточниками; - 665,4 тыс. м² – снос зданий и расторжение договора на отпуск тепла (полное снятие) включая снятия из-за переключений между теплоисточниками; -506,7 тыс. м² – инвентаризация подключенных абонентов, в том числе: пересмотр адекватности величин строительных фондов; ранее не учтенные в базе потребители; ранее отключенные, но не учтенные в базе, потребители;
- уменьшение тепловой нагрузки на -39,3 Гкал/ч, в том числе: 100,84 Гкал/ч – прирост площадей нового строительства и переключений между теплоисточниками; -54,9 Гкал/ч – снос зданий и расторжение договора на отпуск тепла (полное снятие) включая снятия из-за переключений между теплоисточниками; -85,26 Гкал/ч – инвентаризация подключенных абонентов, в том числе: пересмотр расчетных тепловых нагрузок; ранее не учтенные в базе потребители; ранее отключенные, но не учтенные в базе, потребители; анализ договорных и расчетных тепловых нагрузок на базе фактического отпуска тепла с источников.

Потребители тепловой энергии в виде горячей воды на технологию, отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение от теплоисточников АО «Омск РТС», АО «ТГК-11», муниципальных и ведомственных котельных по городу Омску по состоянию на 01.01.2020 год:

- подключенная тепловая нагрузка жилых зданий составляет при среднем (максимальном) ГВС – 2483,5 (3439,7) Гкал/ч, в том числе: 33,46 (38,91) Гкал/ч – теплопотребление зданий индивидуального жилищного строительства, 1194,386 (1685,98) Гкал/ч – теплопотребление многоквартирных зданий этажностью до 5 этажей включительно, 1255,7 (1714,9) Гкал/ч – теплопотребление многоквартирных зданий от 6 этажей и выше;

- подключенная нагрузка зданий общественно – делового назначения и соцкультбыта составляет 1061,74 (1230,9) Гкал/ч;
- подключенная нагрузка зданий производственного назначения составляет 1037,8 (1073,33) Гкал/ч.

Скорректированные данные базового уровня теплоснабжения с разделением по признакам потребителей, видам теплоснабжения, теплоисточникам в каждом элементе территориального планирования приведены в таблице 2.2

Таблица 2.2. Существующий спрос на тепловую энергию (мощность) в установленных границах города Омска

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 1-1, в том числе:	2550287	0,904	154,42151	20,1691	30,5719	206,0666	90,64133	266,13594	4,6863	395,5377	24,9103	237,1401	662,2744
• Жилой фонд, в т.ч.:	1730060	0	105,68241	1,7674	21,9186	129,3685	74,54443	181,99424	0	274,9071	2,2987	170,0182	447,224
– Индивидуальное жилье (Ж1)	4206	0	0,4477	0	0,04398	0,4917	0,17573	0,62343	0	1,1646	0	0,3411	1,5057
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	743752	0	49,5924	0,0569	10,7201	60,3694	36,884	86,5333	0	129,0026	0,074	83,1537	212,2303
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	982102	0	55,64231	1,7105	11,15452	68,5074	37,4847	94,83751	0	144,74	2,2247	86,5234	233,4881
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	636275	0	34,2739	9,821	6,1866	50,2815	13,4887	57,5836	0	85,8767	12,3037	47,9882	146,1686
• Здания (помещения) производственного назначения	183952	0,904	14,4652	8,5807	2,4667	26,4166	2,6082	26,5581	4,6863	34,7539	10,3079	19,1337	68,8818
ЭТП 1-2, в том числе:	2272210	0	144,3680	16,8123	32,3458	193,5261	93,0467	254,2270	0	371,0087	21,0246	250,9002	642,9335
• Жилой фонд, в т.ч.:	1502469	0	106,4310	1,2749	25,1282	132,8341	77,7332	185,4391	0	276,8544	1,6582	194,9147	473,4273
– Индивидуальное жилье (Ж1)	9039	0	0,7326	0	0,0563	0,7889	0,221	0,9536	0	1,9057	0	0,4367	2,3424
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	902887	0	68,1110	1,2399	16,2492	85,6001	53,1121	122,4630	0	177,1742	1,6126	126,0421	304,8289
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	590544	0	37,5874	0,035	8,8227	46,4451	24,4001	62,0225	0	97,7745	0,0455	68,4359	166,2559
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	634980	0	29,1945	13,6181	6,4559	49,2685	14,0775	56,8901	0	73,1497	17,0608	50,0771	140,2876
• Здания (помещения) производственного назначения	134761	0	8,7425	1,9193	0,7617	11,4235	1,2361	11,8979	0	21,0046	2,3056	5,9084	29,2186
ЭТП 1-3, в том числе:	1509559	0,0225	91,1953	17,2286	21,78361	130,2300	63,5063	171,9592	0,1166	233,0298	21,453	168,9711	423,5705
• Жилой фонд, в т.ч.:	926254	0	58,3157	0,281	12,96898	71,5657	45,7234	104,3266	0	151,6941	0,3655	100,5978	252,6574
– Индивидуальное жилье (Ж1)	14492	0	1,6558	0	0,1675	1,8233	0,6878	2,3436	0	4,3072	0	1,2993	5,6065
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	295595	0	19,7137	0	4,4325	24,1462	16,1658	35,8795	0	51,2804	0	34,382	85,6624
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	616167	0	36,9462	0,281	8,36898	45,5962	28,8699	66,1036	0	96,1066	0,3655	64,9165	161,3886
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	518503	0	22,7121	14,1437	7,9254	44,7812	16,6765	53,5323	0	56,9074	17,7192	61,4757	136,1023
• Здания (помещения) производственного назначения	64802	0,0225	10,1675	2,8039	0,88923	13,8831	1,1064	14,1003	0,1166	24,4283	3,3683	6,8976	34,8108
ЭТП 1-4, в том числе:	1805964	0	116,8632	20,4062	31,24974	168,5191	85,98530	223,25470	0	300,4381	24,6797	242,398	567,5158
• Жилой фонд, в т.ч.:	1383473	0	92,0506	0	28,648	120,6986	78,8006	170,8512	0	239,4473	0	222,2168	461,6641
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	994776	0	69,6852	-0,2992	22,0778	91,4638	60,8063	130,1923	0	181,2691	-0,3891	171,2531	352,1331
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	388697	0	22,3654	0,2992	6,5702	29,2348	17,9943	40,6589	0	58,1782	0,3891	50,9637	109,531
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	215002	0	13,3613	3,222	2,29534	18,8786	6,8083	23,3916	0	33,4781	4,0365	17,8045	55,3191
• Здания (помещения) производственного назначения	207489	0	11,4513	17,1842	0,3064	28,9419	0,3764	29,0119	0	27,5127	20,6432	2,3767	50,5326
ЭТП 1-5, в том числе:	692580	0,387	45,5804	3,447	9,4283	58,8427	31,1043	80,5187	2,0062	117,2693	4,3135	73,1334	196,7224
• Жилой фонд, в т.ч.:	470396	0	32,4855	0	7,8625	40,3480	26,9493	59,4348	0	84,5031	0	60,9878	145,4909
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	318089	0	22,9463	0	5,541	28,4873	19,3834	42,3297	0	59,6892	0	42,9804	102,6696
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	152307	0	9,5392	0	2,3215	11,8607	7,5659	17,1051	0	24,8139	0	18,0074	42,8213
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	212780	0	12,6646	3,353	1,5608	17,5784	4,15	20,1676	0	31,7324	4,2006	12,1068	48,0398
• Здания (помещения) производственного назначения	9404	0,387	0,4303	0,094	0,005	0,9163	0,005	0,9163	2,0062	1,0338	0,1129	0,0388	3,1917
ЭТП 1-6, в том числе:	2398046	0	131,3439	52,50379	18,8531	202,7008	50,4618	234,3095	0	329,6364	63,1553	146,2398	539,0315
• Жилой фонд, в т.ч.:	1070142	0	63,6197	0	7,7353	71,3550	23,6291	87,2489	0	165,4913	0	60,0012	225,4925
– Индивидуальное жилье (Ж1)	3204	0	0,2255	0	0,0093	0,2348	0,0406	0,2661	0	0,5866	0	0,0721	0,6587
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	245942	0	17,5968	0	3,9439	21,5407	13,1039	30,7007	0	45,7738	0	30,592	76,3658
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	820996	0	45,7974	0	3,7821	49,5795	10,4846	56,2820	0	119,1309	0	29,337	148,4679
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	236707	0	13,9008	1,6092	10,6456	26,1556	26,0825	41,5925	0	34,8299	2,016	82,5758	119,4217
• Здания (помещения) производственного назначения	1091197	0	53,8234	50,8946	0,4722	105,1902	0,7502	105,4682	0	129,3152	61,1393	3,6628	194,1173

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 1-7, в том числе:	2053347	0	92,82182	45,27697	5,1554	143,2542	11,478449	149,57724	0	226,4165	54,4997	39,9893	320,9055
• Жилой фонд, в т.ч.:	263435	0	14,18508	0	2,3625	16,5476	5,866039	20,05112	0	36,899	0	18,3254	55,2244
– Индивидуальное жилье (Ж1)	399	0	0,02325	0	0	0,0233	0	0,02325	0	0,0605	0	0	0,0605
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	124244	0	6,94238	0	1,2823	8,2247	3,07719	10,0196	0	18,0589	0	9,9465	28,0054
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	138792	0	7,21945	0	1,08020	8,2997	2,78885	10,0083	0	18,7796	0	8,3789	27,1585
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	118675	0	5,68921	2,11251	0,5952	8,3969	1,13267	8,9344	0	14,2549	2,6466	4,6168	21,5183
• Здания (помещения) производственного назначения	1671237	0	72,94753	43,16446	2,1977	118,3097	4,47974	120,5918	0	175,2626	51,8531	17,0471	244,1628
ЭТП 1-8, в том числе:	1228399	0	72,2288	23,555	8,084	103,8679	15,1800	110,964	0	176,8346	28,403	62,706	267,9436
• Жилой фонд, в т.ч.:	172739	0	9,6478	0	1,7673	11,4151	6,7205	16,368	0	25,0964	0	13,7086	38,805
– Индивидуальное жилье (Ж1)	3535	0	0,4075	0	0,028	0,4355	0,1339	0,5414	0	1,06	0	0,2172	1,2772
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	70512	0	5,1655	0	1,0291	6,1946	3,9772	9,1427	0	13,4368	0	7,9825	21,4193
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	98692	0	4,0748	0	0,7102	4,7850	2,6094	6,6841	0	10,5996	0	5,5089	16,1085
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	509037	0	13,4159	2,0697	1,6136	17,0992	2,7651	18,2507	0	33,6148	2,5929	12,5164	48,7241
• Здания (помещения) производственного назначения	546624	0	49,1651	21,4853	4,7031	75,3535	5,6944	76,3448	0	118,1234	25,8101	36,481	180,4145
ЭТП 1-9, в том числе:	109463	0	6,7227	0,33	0,2176	7,2703	0,464	7,5167	0	16,3676	0,4134	1,6879	18,4689
• Жилой фонд, в т.ч.:	3503	0	0,4302	0	0,0446	0,4748	0,2	0,6302	0	1,1191	0	0,346	1,4651
– Индивидуальное жилье (Ж1)	3125	0	0,3865	0	0,0388	0,4253	0,174	0,5605	0	1,0054	0	0,301	1,3064
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	378	0	0,0437	0	0,0058	0,0495	0,026	0,0697	0	0,1137	0	0,045	0,1587
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	42654	0	1,2638	0,33	0,007	1,6008	0,02	1,6138	0	3,1666	0,4134	0,0543	3,6343
• Здания (помещения) производственного назначения	63306	0	5,0287	2,7756E-17	0,166	5,1947	0,244	5,2727	0	12,0819	0	1,2876	13,3695
ЭТП 1-10, в том числе:	91902	0	6,4151	3,6579	0,8704	10,9434	1,4773	11,5503	0	15,7419	4,4959	6,7515	26,9893
• Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	75248	0	3,1946	1,9739	0,5077	5,6762	1,0227	6,1912	0	8,0044	2,4729	3,9381	14,4154
• Здания (помещения) производственного назначения	16654	0	3,2205	1,684	0,3627	5,2672	0,4546	5,3591	0	7,7375	2,023	2,8134	12,5739
ЭТП 1-11, в том числе:	73611	1,81	4,17118	0	0,00912	5,9903	0,02189	6,00307	9,383	10,0289	0	0,0707	19,4826
• Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	397	0	0,07118	0	0,00912	0,0803	0,02189	0,09307	0	0,1783	0	0,0707	0,249
• Здания (помещения) производственного назначения	73214	1,81	4,1	0	0	5,9100	0	5,91	9,383	9,8506	0	0	19,2336
ЭТП 1-12, в том числе:	47189	0	0,9851	1,0202	0,068	2,0733	0,08	2,0853	0	2,3668	1,2256	0,5275	4,1199
• Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания (помещения) производственного назначения	47189	0	0,9851	1,0202	0,068	2,0733	0,08	2,0853	0	2,3668	1,2256	0,5275	4,1199

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 2-1, в том числе:	6650801	0	425,0265	40,3418	112,2004	577,5687	335,6481	801,0164	0	1096,6051	50,4535	870,316	2017,3746
• Жилой фонд, в т.ч.:	5091149	0	340,6123	0,7619	95,1331	436,5073	294,4828	635,8570	0	886,0203	0,9909	737,9283	1624,9395
– Индивидуальное жилье (Ж1)	50369	0	5,7356	0	0,53498	6,2706	1,43826	7,17386	0	14,9198	0	4,1497	19,0695
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	3205952	0	229,3112	0,5499	66,4374	296,2986	210,8039	440,66506	0	596,4975	0,7152	515,3416	1112,5543
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	1834828	0	105,5655	0,212	28,1607	133,9382	82,2406	188,0181	0	274,603	0,2757	218,4369	493,3156
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	1239824	0	75,4497	37,1894	16,2896	128,9287	40,1454	152,7845	0	189,0468	46,5909	126,3552	361,9929
• Здания (помещения) производственного назначения	319829	0	8,9645	2,3905	0,7777	12,1327	1,0199	12,3749	0	21,538	2,8717	6,0325	30,4422
ЭТП 3-1, в том числе:	381770	0	27,4335	2,1404	6,7883	36,3622	19,2488	48,8227	0	70,1173	2,669	52,6554	125,4417
• Жилой фонд, в т.ч.:	234872	0	17,4451	0,0280	4,1017	21,5748	13,6239	31,0970	0	45,3792	0,0364	31,816	77,2316
– Индивидуальное жилье (Ж1)	15300	0	1,4879	0	0,35074	1,8386	1,21726	2,7052	0	3,8704	0	2,7206	6,591
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	182175	0	14,0166	0,0280	3,1234	17,1679	10,5937	24,6383	0	36,4608	0,0364	24,2272	60,7244
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	37397	0	1,9406	0	0,6276	2,5682	1,8129	3,7535	0	5,048	0	4,8682	9,9162
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	118989	0	7,1848	1,8447	2,249	11,2785	5,0563	14,0858	0	18,0022	2,311	17,445	37,7582
• Здания (помещения) производственного назначения	27909	0	2,8036	0,2677	0,4376	3,5089	0,5686	3,6399	0	6,7359	0,3216	3,3944	10,4519
ЭТП 3-2, в том числе:	1088987	0	66,1944	2,8820	12,1133	81,1897	33,2767	102,3531	0	169,3243	3,5492	93,9604	266,8339
• Жилой фонд, в т.ч.:	702181	0	42,5516	0	9,1416	51,6932	26,3114	68,8630	0	110,6877	0	70,9097	181,5974
– Индивидуальное жилье (Ж1)	6905	0	0,9021	0	0,1403	1,0424	0,64852	1,5506	0	2,3466	0	1,0883	3,4349
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	284849	0	17,5944	0	4,2898	21,8842	12,51394	30,1083	0	45,7676	0	33,2755	79,0431
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	410427	0	24,0551	0,0000	4,7115	28,7666	13,1489	37,2040	0	62,5735	0	36,546	99,1195
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	298695	0	17,7921	1,692	2,8077	22,2918	6,80139	26,2855	0	44,5798	2,1197	21,7786	68,4781
• Здания (помещения) производственного назначения	88111	0	5,8507	1,19	0,164	7,2047	0,164	7,2047	0	14,0568	1,4295	1,2721	16,7584
ЭТП 3-3, в том числе:	1024119	1,712	69,05498	4,87455	8,381553	84,0231	23,66050	99,30202	8,875	176,2289	5,957	65,014	256,0749
• Жилой фонд, в т.ч.:	650135	0	47,49596	0	6,38224	53,8782	20,34359	67,83955	0	123,5492	0	49,5058	173,055
– Индивидуальное жилье (Ж1)	5904	0	0,37615	0	0,0688	0,4449	0,16513	0,54128	0	0,9785	0	0,5337	1,5122
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	442099	0	34,72035	0	4,756689	39,4770	15,7861	50,50645	0	90,3166	0	36,8967	127,2133
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	202132	0	12,39947	0	1,556754	13,9562	4,392363	16,79183	0	32,2542	0	12,0754	44,3296
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	148697	0	8,56457	1,96455	0,85951	11,3886	2,06246	12,59158	0	21,4594	2,4612	6,667	30,5876
• Здания (помещения) производственного назначения	225287	1,712	12,99445	2,91	1,1398	18,7563	1,25444	18,87089	8,875	31,2203	3,4958	8,8412	52,4323
ЭТП 3-4, в том числе:	1240007	0	66,02219	8,773362	13,65513	88,4507	33,81297	108,60852	0	170,4417	10,7066	105,92	287,0683
• Жилой фонд, в т.ч.:	1049875	0	55,84139	0,123	12,12012	68,0845	30,0104	85,97479	0	145,2578	0,16	94,0133	239,4311
– Индивидуальное жилье (Ж1)	1405	0	0,08188	0	0,004	0,0859	0,00959	0,09147	0	0,213	0	0,031	0,244
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	287857	0	15,86444	0,123	4,4374	20,4248	10,64895	26,63639	0	41,2675	0,16	34,42	75,8475
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	760613	0	39,89507	0	7,678721	47,5738	19,35186	59,24693	0	103,7773	0	59,5623	163,3396
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	127726	0	7,02429	3,008272	1,23621	11,2688	3,08562	13,11818	0	17,6001	3,7688	9,589	30,9579
• Здания (помещения) производственного назначения	62406	0	3,15651	5,64209	0,2988	9,0974	0,71695	9,51555	0	7,5838	6,7778	2,3177	16,6793
ЭТП 3-5, в том числе:	44239	0	6,06625	0	0,113332	6,1796	0,47336	6,53961	0	14,7852	0	0,8791	15,6643
• Жилой фонд, в т.ч.:	10225	0	0,99172	0	0,113332	1,1051	0,47336	1,46508	0	2,5797	0	0,8791	3,4588
– Индивидуальное жилье (Ж1)	395	0	0,0224	0	0	0,0224	0	0,0224	0	0,0583	0	0	0,0583
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	9830	0	0,96932	0	0,113332	1,0827	0,47336	1,44268	0	2,5215	0	0,8791	3,4006
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	1465	0	0,13081	0	0	0,1308	0	0,13081	0	0,3278	0	0	0,3278
• Здания (помещения) производственного назначения	32549	0	4,94372	0	0	4,9437	0	4,94372	0	11,8777	0	0	11,8777

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 3-6, в том числе:	165465	0	15,82982	0,40687	2,102925	18,3396	6,30754	22,54423	0	40,1611	0,5015	16,312	56,9746
• Жилой фонд, в т.ч.:	61710	0	5,94555	0	0,407116	6,3527	1,64636	7,59191	0	15,4659	0	3,1579	18,6238
– Индивидуальное жилье (Ж1)	7893	0	0,82266	0	0,000395	0,8231	0,00197	0,82463	0	2,14	0	0,0031	2,1431
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	10385	0	1,14941	0	0,052755	1,2022	0,23484	1,38425	0	2,9899	0	0,4092	3,3991
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	43432	0	3,97348	0	0,353966	4,3274	1,40955	5,38303	0	10,336	0	2,7456	13,0816
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	86783	0	9,19681	0,24744	1,695809	11,1401	4,66118	14,10543	0	23,0435	0,31	13,1541	36,5076
• Здания (помещения) производственного назначения	16972	0	0,68746	0,15943	0	0,8469	0	0,84689	0	1,6517	0,1915	0	1,8432
ЭТП 3-7, в том числе:	1727697	0	86,9019	3,410798	2,491367	92,8041	3,4349	93,74760	0	208,8084	4,1097	19,3251	232,2432
• Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	0	0	0,187	0,239	0,179	0,6050	0,359	0,785	0	0,4685	0,2994	1,3885	2,1564
• Здания (помещения) производственного назначения	1727496	0	86,7149	3,171798	2,312367	92,1991	3,0759	92,96260	0	208,3399	3,8103	17,9366	230,0868
ЭТП 4-1, в том числе:	3238098	0	199,3666	43,99487	30,90679	274,2682	84,33703	327,69850	0	505,2498	54,7688	239,7378	799,7564
• Жилой фонд, в т.ч.:	1358669	0	82,32461	1,3857	14,20292	97,9133	48,28421	131,99452	0	214,1475	1,8023	110,1692	326,119
– Индивидуальное жилье (Ж1)	11260	0	1,09927	0	0,0431	1,1424	0,19338	1,29265	0	2,8595	0	0,3343	3,1938
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	432584	0	29,7540	0,1117	5,2218	35,0875	18,7240	48,5897	0	77,3977	0,1453	40,5048	118,0478
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	914825	0	51,4714	1,2740	8,9380	61,6834	29,3668	82,1122	0	133,8903	1,657	69,3301	204,8774
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	1773880	0	96,09261	34,56627	15,749319	146,4082	34,50465	165,16353	0	240,7696	43,3046	122,1643	406,2385
• Здания (помещения) производственного назначения	105549	0	20,94938	8,0429	0,954552	29,9468	1,54817	30,54045	0	50,3327	9,6619	7,4043	67,3989
ЭТП 4-2, в том числе:	3154198	0	169,1055	37,6837	36,0717	242,8609	102,7056	309,4947	0	433,6106	47,2064	279,801	760,618
• Жилой фонд, в т.ч.:	1874662	0	106,4497	1,5196	23,1062	131,0755	74,6641	182,6334	0	276,903	1,9764	179,2302	458,1096
– Индивидуальное жилье (Ж1)	17546	0	1,5743	0	0,2313	1,8056	0,73288	2,30718	0	4,0952	0	1,7941	5,8893
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	548717	0	36,8059	0,199	7,5453	44,5502	26,2135	63,2184	0	95,7416	0,2588	58,5274	154,5278
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	1308399	0	68,0695	1,32060	15,3296	84,7197	47,7177	117,1078	0	177,0663	1,7176	118,9086	297,6925
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	1251021	0	59,9118	34,6821	12,3182	106,9121	27,3817	121,9756	0	150,1149	43,4497	95,5498	289,1144
• Здания (помещения) производственного назначения	28515	0	2,744	1,482	0,6473	4,8733	0,6598	4,8858	0	6,5927	1,7803	5,021	13,394
ЭТП 4-3, в том числе:	1063079	0	60,5831	15,5933	9,31502	85,4915	28,2629	104,4393	0	154,8025	19,3658	72,2548	246,4231
• Жилой фонд, в т.ч.:	589092	0	36,9547	0,353	5,88942	43,1971	20,5695	57,8772	0	96,1287	0,4591	45,6831	142,2709
– Индивидуальное жилье (Ж1)	5187	0	0,5207	0	0,004	0,5247	0,022	0,5427	0	1,3545	0	0,031	1,3855
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	119424	0	9,13186	0	1,8701	11,0020	6,9984	16,1303	0	23,7543	0	14,506	38,2603
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	464481	0	27,3021	0,353	4,01532	31,6705	13,5491	41,2042	0	71,0199	0,4591	31,146	102,625
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	413125	0	18,4876	11,6223	3,153	33,2630	7,3803	37,4902	0	46,3226	14,5604	24,4572	85,3402
• Здания (помещения) производственного назначения	60862	0	5,1408	3,618	0,2726	9,0314	0,3131	9,0719	0	12,3512	4,3463	2,1145	18,812
ЭТП 4-4, в том числе:	2380569	0	136,4273	15,627	33,2486	185,3029	96,5632	248,6175	0	351,5412	19,5862	257,9027	629,0301
• Жилой фонд, в т.ч.:	1750520	0	105,6148	0,2788	26,68	132,5736	82,4730	188,3666	0	274,7313	0,3626	206,9514	482,0453
– Индивидуальное жилье (Ж1)	9154	0	0,974	0	0,0568	1,0308	0,2609	1,2349	0	2,5336	0	0,4406	2,9742
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	613640	0	42,3165	0	12,3276	54,6441	36,6043	78,9208	0	110,0761	0	95,6227	205,6988
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	1127726	0	62,3243	0,2788	14,2956	76,8987	45,6078	108,2109	0	162,1215	0,3626	110,8881	273,3722
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	562955	0	26,9896	15,2578	6,1836	48,4310	13,5552	55,8026	0	67,6251	19,115	47,9649	134,705
• Здания (помещения) производственного назначения	67094	0	3,8229	0,0904	0,385	4,2983	0,535	4,4483	0	9,1848	0,1086	2,9864	12,2798

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 5-1, в том числе:	847714	0	56,3361	3,95823	9,6533	69,9476	27,02803	87,11299	0	145,0314	4,925	74,8785	224,8349
• Жилой фонд, в т.ч.:	672212	0	46,26518	0	8,96447	55,2297	25,21846	71,19369	0	120,3476	0	69,5356	189,8832
– Индивидуальное жилье (Ж1)	1003	0	0,12459	0	0,003	0,1276	0,006	0,13059	0	0,3241	0	0,0233	0,3474
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	171514	0	14,85106	0	2,9207	17,7717	7,37002	21,93113	0	38,6314	0	22,655	61,2864
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	499695	0	31,28953	0	6,0408	37,3303	17,84244	49,13197	0	81,3921	0	46,8574	128,2495
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	72341	0	4,73286	3,30023	0,58438	8,6175	1,48018	9,59385	0	11,8587	4,1345	4,5329	20,5261
• Здания (помещения) производственного назначения	103161	0	5,33806	0,658	0,10442	6,1005	0,32939	6,32545	0	12,8251	0,7905	0,81	14,4256
ЭТП 5-2, в том числе:	974868	0,215	69,281613	1,2744	8,0401	78,8112	27,11441	97,88542	1,1146	176,6163	1,5531	62,3655	241,6495
• Жилой фонд, в т.ч.:	572819	0	43,435563	0	6,5824	50,0180	23,65101	67,08657	0	112,9871	0	51,0584	164,0455
– Индивидуальное жилье (Ж1)	2343	0	0,274	0	0,0025	0,2765	0,009	0,283	0	0,7127	0	0,0194	0,7321
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	333315	0	28,09533	0,00000	4,39730	32,4927	17,10551	45,200836	0	73,0832	0	34,109	107,1922
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	237161	0	15,06623	0	2,1826	17,2488	6,5365	21,60273	0	39,1911	0	16,93	56,1211
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	205135	0	14,87025	0,4294	1,4195	16,7192	3,3704	18,67005	0	37,2589	0,538	11,0108	48,8077
• Здания (помещения) производственного назначения	196914	0,215	10,9758	0,845	0,0382	12,0740	0,093	12,1288	1,1146	26,3703	1,0151	0,2963	28,7963
ЭТП 5-3, в том числе:	582808	0	40,88176	1,0526	5,790071	47,7244	19,91342	61,84778	0	105,3183	1,3154	44,9124	151,5461
• Жилой фонд, в т.ч.:	415387	0	32,50428	0,064	4,920424	37,4887	18,05235	50,62063	0	84,552	0,0832	38,1667	122,8019
– Индивидуальное жилье (Ж1)	5349	0	0,5913	0	0,0559	0,6472	0,23105	0,8224	0	1,5381	0	0,4336	1,9717
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	201390	0	17,20680	0	2,341624	19,5484	9,4615	26,6683	0	44,7593	0	18,1635	62,9228
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	208648	0	14,70618	0,06400	2,52290	17,2931	8,35980	23,1300	0	38,2546	0,0832	19,5696	57,9074
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	152761	0	6,20023	0,8659	0,789864	7,8560	1,70707	8,7732	0	15,5353	1,0848	6,1268	22,7469
• Здания (помещения) производственного назначения	14660	0	2,17725	0,1227	0,079783	2,3797	0,154	2,4540	0	5,231	0,1474	0,6189	5,9973
ЭТП 5-4, в том числе:	889684	0	70,93746	1,6348	9,2742	81,8465	34,3706	106,93446	0	183,2144	2,046	71,938	257,1984
• Жилой фонд, в т.ч.:	732306	0	58,69086	0	7,7675	66,4584	30,7225	89,41336	0	152,67	0	60,2509	212,9209
– Индивидуальное жилье (Ж1)	9386	0	1,1946	0	0,0095	1,2041	0,0398	1,2344	0	3,1075	0	0,0737	3,1812
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	537408	0	44,11596	0	6,2896	50,4056	24,508	68,62396	0	114,757	0	48,7872	163,5442
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	185512	0	13,3803	0	1,4684	14,8487	6,1747	19,555	0	34,8056	0	11,3901	46,1957
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	142216	0	10,8805	1,595	1,4941	13,9696	3,6174	16,0845	0	27,2622	1,9982	11,5894	40,8498
• Здания (помещения) производственного назначения	15162	0	1,3661	0,0398	0,0126	1,4185	0,0307	1,4366	0	3,2822	0,0478	0,0977	3,4277
ЭТП 5-5, в том числе:	350472	0	20,273	3,4228	0,9142	24,6100	2,1845	25,8803	0	48,9697	4,1264	7,0913	60,1874
• Жилой фонд, в т.ч.:	361	0	0,0446	0	0	0,0446	0	0,0446	0	0,116	0	0	0,116
– Индивидуальное жилье (Ж1)	182	0	0,027	0	0	0,0270	0	0,027	0	0,0702	0	0	0,0702
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	179	0	0,0176	0	0	0,0176	0	0,0176	0	0,0458	0	0	0,0458
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	31769	0	2,4578	0,285	0,0092	2,7520	0,015	2,7578	0	6,1583	0,357	0,0714	6,5867
• Здания (помещения) производственного назначения	318342	0	17,7706	3,1378	0,905	21,8134	2,1695	23,0779	0	42,6954	3,7694	7,0199	53,4847
ЭТП 5-6, в том числе:	79643	0	6,82773	0	0,858676	7,6864	2,70529	9,53302	0	17,5614	0	6,6606	24,222
• Жилой фонд, в т.ч.:	58102	0	5,28265	0	0,734218	6,0169	2,38093	7,66358	0	13,7415	0	5,6952	19,4367
– Индивидуальное жилье (Ж1)	220	0	0,021	0	0	0,0210	0	0,021	0	0,0546	0	0	0,0546
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	57882	0	5,26165	0	0,734218	5,9959	2,38093	7,64258	0	13,6869	0	5,6952	19,3821
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	11631	0	1,04508	0	0,124458	1,1695	0,32436	1,36944	0	2,6186	0	0,9654	3,584
• Здания (помещения) производственного назначения	9910	0	0,5	0	0	0,5000	0	0,5	0	1,2013	0	0	1,2013

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 5-7, в том числе:	28503	0	2,76819	0	0	2,7682	0	2,76819	0	7,1484	0	0	7,1484
• Жилой фонд, в т.ч.:	22473	0	2,22034	0	0	2,2203	0	2,22034	0	5,7757	0	0	5,7757
– Индивидуальное жилье (Ж1)	1092	0	0,10623	0	0	0,1062	0	0,10623	0	0,2763	0	0	0,2763
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	21381	0	2,11411	0	0	2,1141	0	2,11411	0	5,4993	0	0	5,4993
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	6030	0	0,54785	0	0	0,5479	0	0,54785	0	1,3727	0	0	1,3727
• Здания (помещения) производственного назначения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 6-1, в том числе:	2276731	0	145,3648	18,3914	37,86296	201,6191	104,3853	268,1415	0	372,9756	22,8671	293,6954	689,5381
• Жилой фонд, в т.ч.:	1708299	0	110,2505	0,2487	32,99874	143,4979	93,0212	203,5204	0	286,7899	0,3235	255,9646	543,078
– Индивидуальное жилье (Ж1)	272	0	0,037	0	0,002	0,0390	0,01	0,047	0	0,0962	0	0,0155	0,1117
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	514982	0	33,8204	0	11,2841	45,1045	31,4732	65,2936	0	87,9756	0	87,5285	175,5041
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	1193045	0	76,3931	0,2487	21,71264	98,3544	61,538	138,1798	0	198,7181	0,3235	168,4206	367,4622
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	322119	0	17,6732	14,5395	4,08002	36,2927	10,1923	42,405	0	44,282	18,2151	31,6479	94,145
• Здания (помещения) производственного назначения	246313	0	17,4411	3,6032	0,7842	21,8285	1,1718	22,2161	0	41,9037	4,3285	6,0829	52,3151
ЭТП 6-2, в том числе:	5759866	0,605	314,47835	54,31144	85,8385	455,2333	237,96168	607,35647	3,1363	811,8743	67,889	665,832	1548,7316
• Жилой фонд, в т.ч.:	4581254	0	257,54783	4,6539	72,77767	334,9794	208,93076	471,13249	0	669,9481	6,053	564,5218	1240,5229
– Индивидуальное жилье (Ж1)	385	0	0,0343	0	0,0005	0,0348	0,0035	0,0378	0	0,0892	0	0,0039	0,0931
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	450917	0	30,0894	0	9,8711	39,9605	28,2337	58,3231	0	78,2703	0	76,5681	154,8384
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	4129952	0	227,4241	4,6539	62,9061	294,9841	180,6936	412,7716	0	591,5886	6,053	487,9498	1085,5914
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	1043764	0	49,9522	42,3758	11,1624	103,4904	26,0451	118,3731	0	125,1601	53,0885	86,5847	264,8333
• Здания (помещения) производственного назначения	134848	0,605	6,97836	7,2817	1,8984	16,7635	2,9858	17,85086	3,1363	16,7661	8,7475	14,7255	43,3754
ЭТП 6-3, в том числе:	98566	0	5,118	0,45	0	5,5680	0	5,568	0	12,4874	0,5638	0	13,0512
• Жилой фонд, в т.ч.:	10284	0	0,642	0	0	0,6420	0	0,642	0	1,67	0	0	1,67
– Индивидуальное жилье (Ж1)	1164	0	0,074	0	0	0,0740	0	0,074	0	0,1925	0	0	0,1925
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	9120	0	0,568	0	0	0,5680	0	0,568	0	1,4775	0	0	1,4775
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	11846	0	0,616	0,45	0	1,0660	0	1,066	0	1,5434	0,5638	0	2,1072
• Здания (помещения) производственного назначения	76436	0	3,86	0	0	3,8600	0	3,86	0	9,274	0	0	9,274
ЭТП 6-4, в том числе:	381143	0	6,01775	14,3049	0,4766	20,7993	2,8486	23,17125	0	15,0492	17,9212	3,6969	36,6673
• Жилой фонд, в т.ч.:	3210	0	0,1163	0	0,0176	0,1339	0,0966	0,2129	0	0,3025	0	0,1365	0,439
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	3210	0	0,1163	0	0,0176	0,1339	0,0966	0,2129	0	0,3025	0	0,1365	0,439
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	370249	0	5,5134	14,3049	0,459	20,2773	2,752	22,5703	0	13,8144	17,9212	3,5604	35,296
• Здания (помещения) производственного назначения	7684	0	0,38805	0	0	0,3881	0	0,38805	0	0,9323	0	0	0,9323
ЭТП 7-1, в том числе:	1117128	0,11355	71,41773	5,89844	8,589279	86,0190	23,35961	100,78933	0,5886	181,0413	7,1181	66,6254	255,3734
• Жилой фонд, в т.ч.:	556122	0,0002	38,90553	0	6,378285	45,2840	18,68261	57,58834	0,001	101,2033	0	49,4751	150,6794
– Индивидуальное жилье (Ж1)	5211	0	0,35012	0	0	0,3501	0	0,35012	0	0,9108	0	0	0,9108
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	259213	0,0002	20,42825	0	2,496853	22,9253	8,16947	28,59792	0,001	53,1391	0	19,3676	72,5077
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	291698	0	18,12716	0	3,881432	22,0086	10,51314	28,6403	0	47,1534	0	30,1075	77,2609
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	228235	0,02451	16,74187	0,62737	1,737634	19,1314	3,85889	21,25264	0,1271	41,9484	0,786	13,4785	56,34
• Здания (помещения) производственного назначения	332771	0,08884	15,77033	5,27107	0,47336	21,6036	0,81811	21,94835	0,4605	37,8896	6,3321	3,6718	48,354

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на техноло- гию	на отопление	на вентиля- цию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (макси- мальная)	Сумма при ГВС максимальном	на техноло- гию	на отопле- ние	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 7-2, в том числе:	579291	0	48,9694	1,8336	3,7174	54,5204	13,8574	64,6604	0	126,0381	2,3109	28,8354	157,1844
• Жилой фонд, в т.ч.:	430584	0	38,0574	0,3788	2,9199	41,3562	11,9382	50,3744	0	98,9972	0,4927	22,6494	122,1393
– Индивидуальное жилье (Ж1)	37425	0	4,67799	0,05078	0,023844	4,7526	0,0668	4,79557	0	12,1687	0,066	0,185	12,4197
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	217547	0	21,27301	0	1,837117	23,1101	7,68267	28,95568	0	55,3366	0	14,2501	69,5867
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	175612	0	12,10644	0,328	1,058981	13,4934	4,18873	16,62317	0	31,492	0,4266	8,2143	40,1329
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	96860	0	7,998762	1,36916	0,760281	10,1282	1,82985	11,19777	0	20,0417	1,7153	5,8973	27,6543
• Здания (помещения) производственного назначения	51847	0	2,91321	0,08563	0,03722	3,0361	0,08933	3,08817	0	6,9992	0,1029	0,2887	7,3908
ЭТП 8-1, в том числе:	142591	0,3634	12,12550	0,7835	1,72514	14,9975	5,96089	19,23330	1,8839	31,0965	0,9985	13,3816	47,3605
• Жилой фонд, в т.ч.:	98782	0	9,05092	0,476	1,346092	10,8730	5,05118	14,5781	0	23,5438	0,6191	10,4414	34,6043
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	98782	0	9,05092	0,476	1,346092	10,8730	5,05118	14,5781	0	23,5438	0,6191	10,4414	34,6043
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	26288	0,363409	1,60928	0,196	0,37890	2,5476	0,90935	3,07804	1,8839	4,0322	0,2455	2,939	9,1006
• Здания (помещения) производственного назначения	17521	0	1,4653	0,1115	0,00015	1,5770	0,00036	1,57716	0	3,5205	0,1339	0,0012	3,6556
ЭТП 9-1, в том числе:	154829	1,511338	10,44485	0,85179	1,69432	14,5023	4,93422	17,74220	7,8348	26,3812	1,0666	13,1424	48,425
• Жилой фонд, в т.ч.:	41555	0	3,99789	0	0,450716	4,4486	1,94964	5,94753	0	10,3995	0	3,4961	13,8956
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	41555	0	3,99789	0	0,450716	4,4486	1,94964	5,94753	0	10,3995	0	3,4961	13,8956
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	84512	0,258818	4,77904	0,84136	0,955849	6,8351	2,29397	8,17319	1,3417	11,9744	1,0541	7,4143	21,7845
• Здания (помещения) производственного назначения	28762	1,25252	1,66792	0,01043	0,287753	3,2186	0,69061	3,62148	6,4931	4,0073	0,0125	2,232	12,7449
ЭТП 10-1, в том числе:	3258979	0	172,28800	88,93260	20,4623	281,6830	45,79515	307,01576	0	415,2405	107,0847	158,722	681,0472
• Жилой фонд, в т.ч.:	23344	0	0,413	0	0,086	0,4990	0,309	0,722	0	1,0743	0	0,6671	1,7414
– Индивидуальное жилье (Ж1)	22754	0	0,361	0	0,078	0,4390	0,272	0,633	0	0,9391	0	0,605	1,5441
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	590	0	0,052	0	0,008	0,0600	0,037	0,089	0	0,1353	0	0,0621	0,1974
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	190311	0	11,8617	4,8663	1,51	18,2380	3,0342	19,7622	0	29,7207	6,0965	11,7128	47,53
• Здания (помещения) производственного назначения	3045324	0	160,01330	84,0663	18,8663	262,9459	42,45195	286,53156	0	384,4455	100,9882	146,3421	631,7758
ЭТП 11-1, в том числе:	531817	0	20,9211	10,1221	1,8963	32,9395	3,5825	34,6257	0	50,8888	12,2598	14,7092	77,8578
• Жилой фонд, в т.ч.:	17794	0	1,852	0	0,409	2,2610	1,41	3,262	0	4,8175	0	3,1725	7,99
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	17794	0	1,852	0	0,409	2,2610	1,41	3,262	0	4,8175	0	3,1725	7,99
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	45707	0	2,4861	1,945	0,839	5,2701	1,353	5,7841	0	6,2292	2,4367	6,508	15,1739
• Здания (помещения) производственного назначения	468316	0	16,583	8,1771	0,6483	25,4084	0,8195	25,5796	0	39,8421	9,8231	5,0287	54,6939
ЭТП 12-1, в том числе:	348033	0	17,0723	0	0,6619	17,7342	1,3399	18,4122	0	41,1007	0	5,1342	46,2349
• Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Индивидуальное жилье (Ж1)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцуль- тбыта	14761	0	0,8057	0	0,0007	0,8064	0,0016	0,8073	0	2,0188	0	0,0054	2,0242
• Здания (помещения) производственного назначения	333272	0	16,2666	0	0,6612	16,9278	1,3383	17,6049	0	39,0819	0	5,1288	44,2107

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП, Признак потребителя	Площадь, м²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:							Годовое потребление, тыс. Гкал				
		на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (средняя)	Сумма при ГВС среднем	на ГВС (максимальная)	Сумма при ГВС максимальном	на технологию	на отопление	на вентиляцию	на ГВС	Сумма
ЭТП 12-2, в том числе:	231402	0	17,53443	0,3315	0,64432	18,5102	2,27785	20,14378	0	43,6332	0,4026	4,9979	49,0337
• Жилой фонд, в т.ч.:	67308	0	6,59648	0	0,464132	7,0606	1,69568	8,29216	0	17,1591	0	3,6002	20,7593
– Индивидуальное жилье (Ж1)	9921	0	1,08657	0	0,012501	1,0991	0,03	1,11657	0	2,8264	0	0,097	2,9234
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	57387	0	5,50991	0	0,451631	5,9615	1,66568	7,17559	0	14,3327	0	3,5032	17,8359
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	22153	0	1,89084	0,086	0,113487	2,0903	0,42217	2,39901	0	4,7377	0,1077	0,8803	5,7257
• Здания (помещения) производственного назначения	141941	0	9,04711	0,2455	0,0667	9,3593	0,16	9,45261	0	21,7364	0,2949	0,5174	22,5487
ЭТП 12-3, в том числе:	260163	0	19,45849	1,30496	1,951471	22,7149	6,61690	27,38035	0	49,4404	1,6349	15,1372	66,2125
• Жилой фонд, в т.ч.:	126463	0	11,50747	0	1,469552	12,9770	5,10497	16,61244	0	29,9339	0	11,399	41,3329
– Индивидуальное жилье (Ж1)	6897	0	0,50744	0	0,00596	0,5134	0,01451	0,52195	0	1,32	0	0,0462	1,3662
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	115221	0	10,57906	0	1,411362	11,9904	4,90767	15,48673	0	27,5189	0	10,9477	38,4666
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	4345	0	0,42097	0	0,05223	0,4732	0,18279	0,60376	0	1,0951	0	0,4051	1,5002
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	54297	0	3,91723	1,304959	0,476324	5,6985	1,498496	6,72069	0	9,815	1,6349	3,6948	15,1447
• Здания (помещения) производственного назначения	79402	0	4,03379	0	0,005595	4,0394	0,01343	4,04722	0	9,6915	0	0,0434	9,7349
ЭТП 13-1, в том числе:	174519	1,246	13,20524	0,47246	0,77542	15,6991	2,8267	17,7504	6,4593	33,6454	0,5709	6,0148	46,6904
• Жилой фонд, в т.ч.:	79440	0	7,99655	0	0,58939	8,5859	2,38021	10,37676	0	20,8011	0	4,5718	25,3729
– Индивидуальное жилье (Ж1)	7354	0	0,87035	0	0,02184	0,8922	0,09593	0,96628	0	2,264	0	0,1694	2,4334
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	72086	0	7,1262	0	0,567545	7,6937	2,28428	9,41048	0	18,5371	0	4,4023	22,9394
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	0	0	0	0	0	0,0000	0	0	0	0	0	0	0
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	54527	0	3,20326	0,06546	0,178957	3,4477	0,42951	3,69823	0	8,0261	0,082	1,3881	9,4962
• Здания (помещения) производственного назначения	40552	1,246	2,00543	0,407	0,007074	3,6655	0,01698	3,67541	6,4593	4,8182	0,4889	0,0549	11,8213
ЭТП 14-1, в том числе:	224837	0	19,12045	0,1783	1,64426	20,9430	6,22294	25,52169	0	48,8675	0,2234	12,7541	61,845
• Жилой фонд, в т.ч.:	134922	0	13,40191	0	1,45208	14,8540	5,76169	19,16360	0	34,8618	0	11,2635	46,1253
– Индивидуальное жилье (Ж1)	1692	0	0,22077	0	0,002512	0,2233	0,00603	0,2268	0	0,5743	0	0,0195	0,5938
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	119440	0	11,70990	0	1,30188	13,0118	5,25538	16,96528	0	30,4605	0	10,0984	40,5589
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	13790	0	1,47124	0	0,14769	1,6189	0,50028	1,97152	0	3,8271	0	1,1456	4,9727
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	30810	0	2,58604	0,1783	0,188016	2,9524	0,45127	3,21561	0	6,4796	0,2234	1,4584	8,1614
• Здания (помещения) производственного назначения	59105	0	3,1325	0	0,004157	3,1367	0,00998	3,14248	0	7,5261	0	0,0322	7,5583
ИТОГО по городу, в том числе:	56295997	8,8898	3355,9713	589,6455	628,4961	4583,003	1786,4648	5740,7602	46,0847	8529,9724	724,3251	4875,1187	14175,5009
• Жилой фонд, в т.ч.:	31248782	0,0002	2013,8548	13,5947	456,0420	2483,4917	1409,4061	3436,5723	0,001	5238,5542	17,6816	3537,4264	8793,6632
– Индивидуальное жилье (Ж1)	282169	0	28,0341	0,05078	1,9964	30,081	6,907	34,9923	0	72,9238	0,066	15,4853	88,4751
– Многоквартирные дома до 5 этажей (Ж2)	13134599	0,0002	959,2667	2,4852	223,5937	1185,346	715,173	1676,6355	0,001	2495,2994	3,2323	1734,372	4232,9047
– Многоквартирные дома от 6 этажей (Ж3)	17832014	0	1026,5540	11,0587	230,4519	1268,065	687,325	1724,9444	0	2670,3309	14,3833	1787,5691	4472,2833
• Здания общественного назначения и соцкультбыта	12452564	0,6467	649,1227	284,1926	127,7853	1061,7474	296,8251	1230,8594	3,3527	1626,4418	356,0365	991,2049	2977,0359
• Здания (помещения) производственного назначения	12594651	8,2429	692,9939	291,8582	44,6689	1037,7641	80,2336	1073,3286	42,731	1664,9764	350,607	346,4874	2404,8018

2.3 Приросты отапливаемых площадей строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

2.3.1 Жилой фонд

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год скорректирован перечень объектов перспективной застройки, планируемых к вводу на территории города Омска. Определено, что реализация прогноза перспективной застройки на территории города выполняется в целом согласно утвержденной ранее схеме с актуализацией на 2019 год. Небольшие отклонения соответствуют сдвигке фактического срока ввода объекта в эксплуатацию на ± 1 год.

Таким образом, ранее сформированный прогноз перспективной застройки, разрабатываемый в целях формирования прогноза прироста тепловой нагрузки, скорректирован с продлением до 2033 года относительно ранее утвержденного в схеме теплоснабжения города (актуализация на 2019 год) по площадям выхода жилого фонда.

За прошедшие 2018-2019 гг. в эксплуатацию введено в – 974,7 тыс. м² жилого фонда.

Сравнительные темпы ввода жилого фонда ранее утвержденных схем теплоснабжения города Омска и при актуализации схемы на 2021 год представлены в табл. 2.3 и на рис. 2.2.

Таблица 2.3. Прогноз ввода жилого фонда города Омска на период до 2033 года, м²

Год (период)	Актуализация схемы на 2018 год до 2032 года	Фактический прирост	Актуализация схемы на 2019 год до 2033 года	Актуализация схемы на 2021 год до 2033 года
2013		492113		
2014		580715		
2015		740005		
2016		723570		
2017	458208	446659		
2018	583267	599119	596161	
2019	565055	375622	609188	
2020	588677		605651	761151
2021	551193		655396	803605
2022	649563		653827	724489
2023	666523		678877	494689
2024	666523		678877	699489
2025-2029	3156095		3062373	2957791
2030-2033	2313049		2051483	2156514
ИТОГО	10198154	3957803	9591833	8597727

При актуализации схемы на 2021 год приросты площадей жилого фонда к 2033 году в городе Омске составят 8597,7 тыс. м², в том числе 8253,8 тыс. м² жилья отнесено к многоэтажному строительству – от 6 этажей и выше; 315,5 тыс. м² – к малоэтажному строительству (многоквартирные жилые здания до 5 этажей включительно).

Наряду с жилой застройкой многоквартирными зданиями, на 2020-2022 годы поданы заявки на подключение к тепловым сетям СЦТ объекты ИЖД в размере 28414 м². Из материалов утвержденной схемы при ее актуализации на 2019 год, в рамках краткосрочного планирования в ДИО

передано для подготовки и проведения аукционов 23,623 га земельных участков под ИЖС: КАО – 1,924; ЛАО – 0,64 га; ЦАО – 20,59 га; ОАО – 0,21 га; САО – 0,27 га.

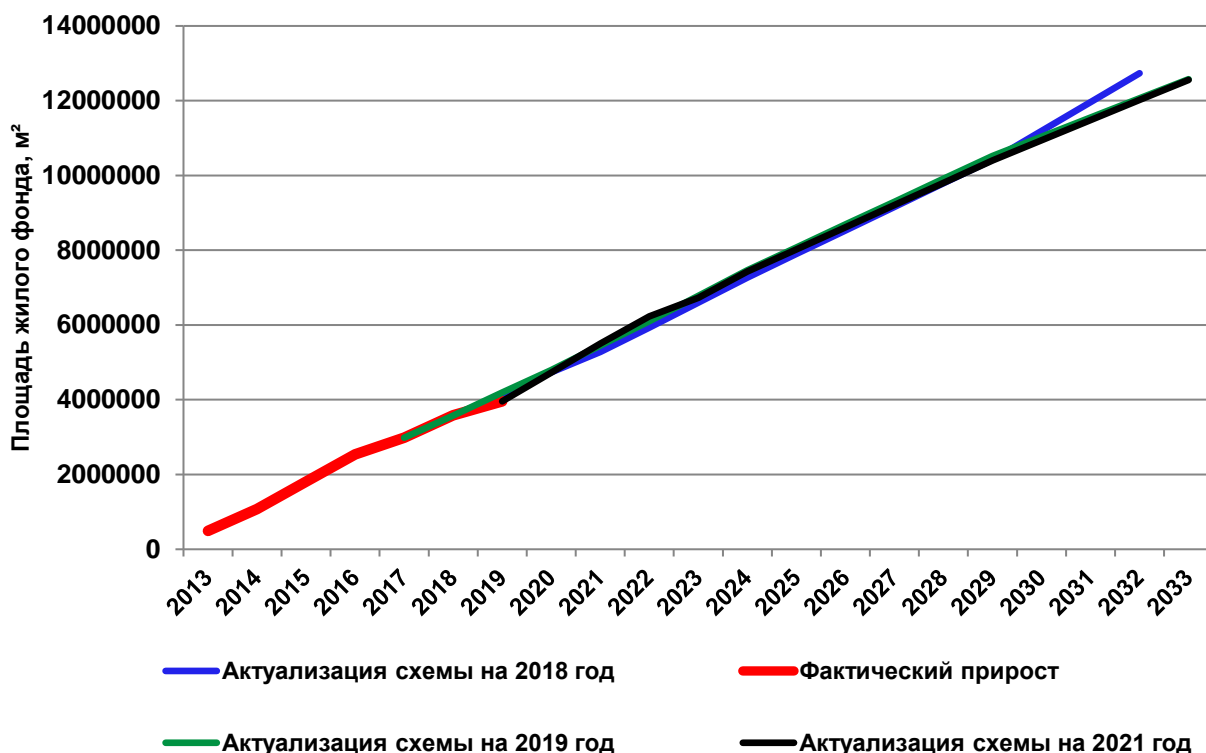


Рисунок 2.2. Сравнительный прогноз ввода жилого фонда города Омска на период до 2033 год

Подключение площадок перспективного строительства ИЖД к СЦТ не запланировано. Подключение ИЖД к СЦТ осуществляется в случае поданных заявок на подключение от владельцев ИЖД с учетом технической возможности.

Согласно утвержденному генеральному плану муниципального образования городской округ город Омск Омской области численность населения города Омска на 01.01.2006 составила 1138,8 тыс. человек. По прогнозу, представленному в Генеральном плане, к 2025 году численность населения составит – 1132 тыс. человек (Таблица 2.4). По данным приростов площадей жилищного фонда актуализации схемы теплоснабжения определена обеспеченность населения г. Омска жилищным фондом. Сравнение данных генерального плана и актуализации схемы теплоснабжения г. Омска на 2021 год представлено на Рисунок 2.3.

Таблица 2.4. Численность населения г. Омска по данным генерального плана, тыс. человек

Наименование показателей	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население г. Омска	1138,8	1138,4	1138,1	1137,7	1137,4	1137	1136,7	1136,3	1135,9	1135,6	1135,2	1134,9	1134,5	1134,1	1133,8	1133,4	1133,1	1132,7	1132,4	1132

Таблица 2.5. Обеспеченность населения жилищным фондом в перспективный период

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Население г. Омска, тыс. человек	1133,8	1133,4	1133,1	1132,7	1132,4	1132	1131,6	1131,3	1130,9	1130,6	1130,2	1129,9	1129,5	1129,1
Прогноз площадей жилищного фонда г. Омска (по материалам актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год), тыс.м ²	31258	32061	32786	33281	33980	34572	35163	35755	36346	36938	37477	38016	38555	39094
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел (по материалам актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год)	28	28	29	29	30	31	31	32	32	33	33	34	34	35

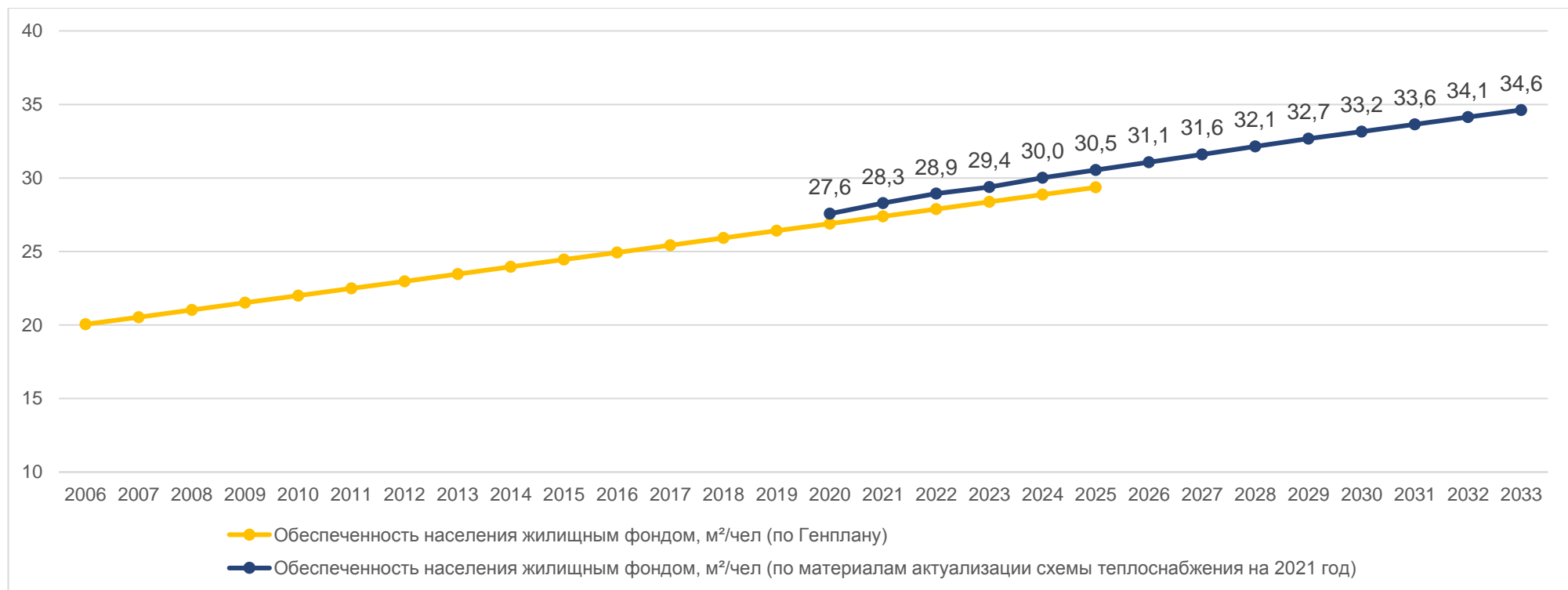


Рисунок 2.3. Обеспеченность населения г. Омска жилищным фондом

2.3.2 Нежилой фонд, здания (помещения) общественного назначения

Площади общественных зданий (помещений) определены согласно выданным разрешениям на строительство объектов коммерческого и социального назначения. При отсутствии данных выход площадей определен согласно СП 42.13330.2016. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89* (с Поправкой). Коэффициент застройки принят равным 0,4.

Площади помещений общественного назначения, расположенных на нижних этажах многоэтажных жилых домов, планируемых к строительству, приняты на основе анализа введенных в эксплуатацию МКД с ПОН за последние годы в размере 5 – 10 % от жилой площади.

За прошедшие 2018-2019 гг. в эксплуатацию введено 252,96 тыс. м².

Сравнительные темпы ввода нежилого фонда (здания общественно - делового назначения и соцкультбыта) утвержденной схемы теплоснабжения города Омска (актуализации на 2018 и 2019 годы) и при ее актуализации на 2021 год представлены в Таблица 2.6 и на Рисунок 2.4.

Таблица 2.6. Сравнительный прогноз ввода общественных зданий города Омска на период до 2033 года, м²

Год (период)	Актуализация схемы на 2018 год до 2032 года	Фактический прирост	Актуализация схемы на 2019 год до 2033 года	Актуализация схемы на 2021 год до 2033 года
2013		165246		
2014		136776		
2015		113781		
2016		77696		
2017	64097	100850		
2018	127218	77840	60075	
2019	183648	175125	164786	
2020	216046		156887	205411
2021	181719		157899	251940
2022	192891		158410	221267
2023	155534		99969	208206
2024	155534		99969	303372
2025-2029	756638		553211	327396
2030-2033	435054		506606	704363
ИТОГО	2468379	847314	1957813	2221955

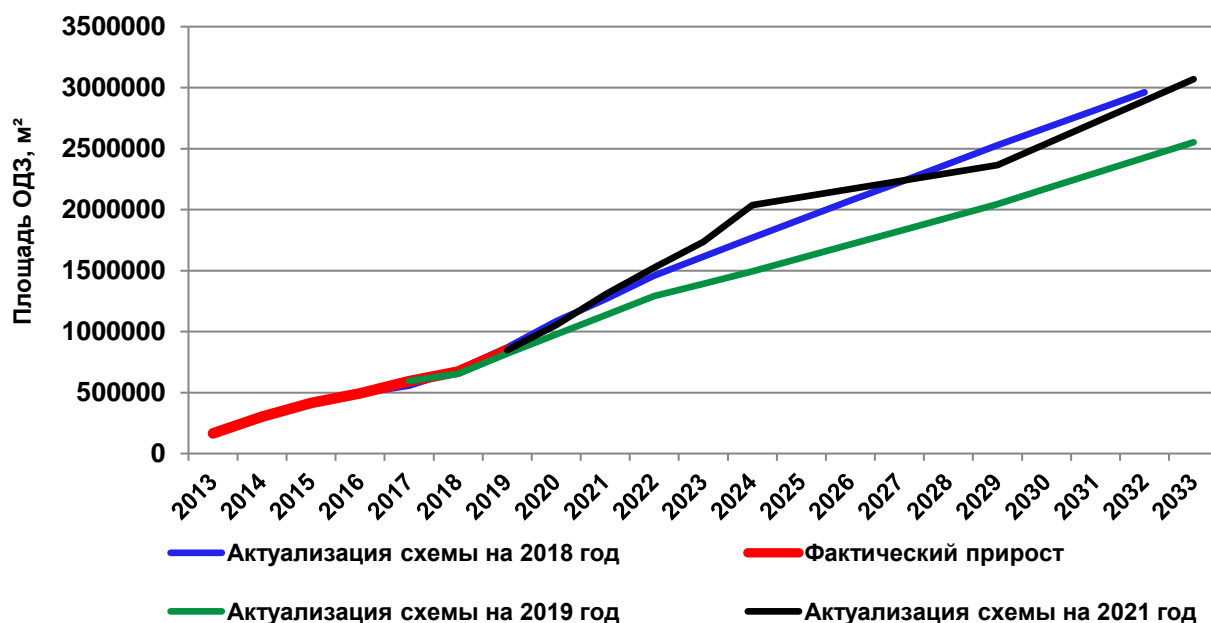


Рисунок 2.4. Сравнительный прогноз ввода общественных зданий города Омска на период до 2033 года

На рисунке отражено расхождение темпов приростов площадей нежилого фонда между актуализациями схемы теплоснабжения на 2019 и 2021 годы. Такое расхождение обусловлено:

- результатами анализа фактического ввода строительных фондов за последние 5 лет и выделением среднестатистической величины;
- уменьшением коэффициента застройки.

Таким образом, за весь период (2020 – 2033 годы) ввод площадей общественных зда-ний

составит 2221,96 тыс. м², в том числе объектов социального назначения – 751,6 тыс. м².

2.3.3 Нежилой фонд, здания (помещения) производственного назначения

Приросты площадей здания (помещений) производственного назначения сформированы на основе:

- данных АО «Омск РТС» и МП г. Омска «Тепловая компания» о подключаемых (подключенных) объектах в 2020 году;
- перечень заявок на подключение к системе централизованного теплоснабжения, переданных АО «Омск РТС»;
- действующих обязательств на подключение потребителей к централизованному теплоснабжению от источников АО «Омск РТС» и АО «ТГК-11 по состоянию на 01.04.2020 год;
- материалы утвержденной схемы теплоснабжения с актуализацией на 2019 год.

Таким образом, за весь период (2020 – 2033 годы) ввод площадей производственных зданий и помещений, расположенных в зоне действия теплоисточников, составит 100,01 тыс. м².

2.3.4 Сводные показатели прироста площадей строительных фондов

За весь рассматриваемый период (2020 – 2033 годы) прирост отапливаемых площадей составит 10934,1 тыс. м². Сводные показатели приростов строительных площадей по годам (периодам) представлены в Таблица 2.8, в элементах территориального планирования (ЭТП).

Таблица 2.7. Сводные показатели перспективный ввод площадей строительных фондов на период до 2033 года, м²

Тип застройки/год (период)	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
Жилой фонд, в т.ч.:	761151	803605	737389	494689	699489	2957791	2156514	8612300
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	1975	22156	4283	0	0	0	0	28414
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	41986	23165	27287	53674	0	169400	0	330085
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	717190	758284	692919	441015	699489	2788391	2156514	8253801
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцульбыта) - О	205411	251940	221267	208206	303372	327396	704363	2221955
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	33737	40127	27745	0	2320	0	6132	110060
ИТОГО ПО ГОРОДУ	1000299	1095671	986401	702895	1005181	3285187	2867009	10929743

Таблица 2.8. Перспективный ввод площадей строительных фондов в элементах территориального планирования на период до 2033 года, м²

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ЭТП 1-1, в т.ч.:	25189	59095	3171	31222	11070	193107	0	322854
Жилой фонд, в т.ч.:	11638	34074	0	31222	0	165982	0	242916
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	11638	34074	0	31222	0	165982	0	242916
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцульбыта) - О	13551	25021	3171	0	11070	27125	0	79938
ЭТП 1-2, в т.ч.:	51227	22118	26079	0	21452	0	0	120876
Жилой фонд, в т.ч.:	37435	21582	7779	0	21452	0	0	88248
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	37435	21582	7779	0	21452	0	0	88248
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцульбыта) - О	13792	536	18300	0	0	0	0	32628
ЭТП 1-3, в т.ч.:	31609	8572	3330	0	0	377345	0	420856
Жилой фонд, в т.ч.:	10604	7305	0	0	0	327810	0	345719
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	10604	7305	0	0	0	327810	0	345719
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцульбыта) - О	21005	1267	3330	0	0	49535	0	75137
ЭТП 1-4, в т.ч.:	24634	0	15560	6510	0	0	0	46704
Жилой фонд, в т.ч.:	16510	0	0	6510	0	0	0	23020
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	16510	0	0	6510	0	0	0	23020
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцульбыта) - О	0	0	15560	0	0	0	0	15560
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	8124	0	0	0	0	0	0	8124
ЭТП 1-5, в т.ч.:	1232	0	0	0	0	0	23770	25002
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	20470	20470
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	0	0	0	0	0	20470	20470

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	1232	0	0	0	0	0	3300	4532
ЭТП 1-6, в т.ч.:	16569	15149	2890	0	0	165000	0	199608
Жилой фонд, в т.ч.:	8210	15149	0	0	0	150000	0	173359
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	8210	15149	0	0	0	150000	0	173359
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	8359	0	2890	0	0	15000	0	26249
ЭТП 1-7, в т.ч.:	18997	0	0	6899	2320	0	0	28216
Жилой фонд, в т.ч.:	6870	0	0	6899	0	0	0	13769
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	6870	0	0	6899	0	0	0	13769
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	12127	0	0	0	2320	0	0	14447
ЭТП 1-8, в т.ч.:	8260	5070	23052	0	0	0	0	36382
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	23052	0	0	0	0	23052
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	0	23052	0	0	0	0	23052
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	5070	0	0	0	0	0	5070
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	4625	3635	0	0	0	0	0	8260
ЭТП 1-9, в т.ч.:	6196	12347	0	0	0	13600	0	32143
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	2576	0	0	0	0	13600	0	16176
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	3620	12347	0	0	0	0	0	15967
ЭТП 1-10, в т.ч.:	0	0	0	10745	0	0	0	10745
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	0	0	0	10745	0	0	0	10745
ЭТП 2-1, в т.ч.:	50278	126753	16295	34888	95518	51710	342164	717606
Жилой фонд, в т.ч.:	48732	77866	8266	0	63600	51710	308370	558544
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	320	1230	0	0	0	0	0	1550
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	48412	76636	8266	0	63600	51710	308370	556994
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	1546	48887	8029	34888	31918	0	33794	159062
ЭТП 3-1, в т.ч.:	0	6802	0	0	0	0	0	6802
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	6802	0	0	0	0	0	6802
ЭТП 3-2, в т.ч.:	0	6801	0	27114	25000	169400	164750	393065
Жилой фонд, в т.ч.:	0	6801	0	27114	0	169400	110000	313315
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	6801	0	27114	0	169400	0	203315
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	0	0	0	0	0	110000	110000
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	0	0	0	25000	0	54750	79750
ЭТП 3-3, в т.ч.:	148	8291	66200	2826	95026	0	6000	178491

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
Жилой фонд, в т.ч.:	0	5341	63000	0	77900	0	0	146241
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	5341	63000	0	77900	0	0	146241
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	148	2950	3200	2826	17126	0	6000	32250
ЭТП 3-4, в т.ч.:	2950	3442	16113	21470	6600	119092	25900	192125
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	0	21470	0	119092	0	140562
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	0	0	21470	0	119092	0	140562
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	2950	0	16113	0	6600	0	25900	51563
ЭТП 3-6, в т.ч.:	35089	19768	20904	43584	0	0	0	119345
Жилой фонд, в т.ч.:	35089	19768	20904	43584	0	0	0	119345
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	0	23816	0	0	0	23816
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	35089	19768	20904	19768	0	0	0	95529
ЭТП 4-1, в т.ч.:	107804	91379	61369	1060	0	217220	387300	866132
Жилой фонд, в т.ч.:	67749	43437	15582	0	0	172200	281000	579968
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	343	0	0	0	0	0	0	343
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	67406	43437	15582	0	0	172200	281000	579625
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	40055	47942	45787	1060	0	45020	106300	286164
ЭТП 4-2, в т.ч.:	72027	46354	67650	51964	48575	22718	0	309288
Жилой фонд, в т.ч.:	43272	30176	51676	48575	48575	0	0	222274
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	14082	0	0	0	0,0000	0	0	14082
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	29190	30176	51676	48575	48575	0	0	208192
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	28755	16178	15974	3389	0,0000	22718	0	87014
ЭТП 4-3, в т.ч.:	70517	107017	76154	73392	48044	93352	4650	473126
Жилой фонд, в т.ч.:	69019	89321	63304	66716	48044	77480	0	413884
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	69019	89321	63304	66716	48044	77480	0	413884
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	1498	17696	12850	6676	0	15872	4650	59242
ЭТП 4-4, в т.ч.:	52431	27888	37723	10682	45266	269501	212450	655941
Жилой фонд, в т.ч.:	52431	27888	37723	10682	45266	269501	147600	591091
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	15482	0	2832	0	0	0	0	18314
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	36949	27888	34891	10682	45266	269501	147600	572777
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	0	0	0	0	0	64850	64850
ЭТП 5-1, в т.ч.:	66938	5026	204298	114461	75238	351872	237919	1055752
Жилой фонд, в т.ч.:	50390	0	168800	65578	15698	328818	210743	840027
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	12422	0	0	0	0	0	0	12422

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	37968	0	168800	65578	15698	328818	210743	827605
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	16548	5026	35498	48883	59540	23054	27176	215725
ЭТП 5-2, в т.ч.:	6053	18900	30743	0	35500	0	23600	114796
Жилой фонд, в т.ч.:	0	18900	30743	0	30000	0	23600	103243
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	18900	30743	0	30000	0	23600	103243
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	6053	0	0	0	5500	0	0	11553
ЭТП 5-3, в т.ч.:	0	5782	36926	26843	115463	68385	282450	535849
Жилой фонд, в т.ч.:	0	5782	34640	26843	102263	68385	195000	432913
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	5782	34640	26843	102263	68385	195000	432913
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	0	2286	0	13200	0	87450	102936
ЭТП 5-4, в т.ч.:	0	0	7370	0	0	0	0	7370
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	0	7370	0	0	0	0	7370
ЭТП 5-6, в т.ч.:	0	20257	1947	0	0	0	0	22204
Жилой фонд, в т.ч.:	0	20257	1947	0	0	0	0	22204
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	0	3893	1947	0	0	0	0	5840
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	16364	0	0	0	0	0	16364
ЭТП 5-7, в т.ч.:	421	3893	5238	0	0	0	4180	13732
Жилой фонд, в т.ч.:	421	3893	1460	0	0	0	0	5774
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	421	3893	1460	0	0	0	0	5774
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	0	3778	0	0	0	4180	7958
ЭТП 6-1, в т.ч.:	7042	38523,61689	29609	96320	52612	589862	752757	1566726
Жилой фонд, в т.ч.:	0	30210	22504	32925	18500	520332	590317	1214788
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	13772	0	0	0	0	13772
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	0	30210	8732	32925	18500	520332	590317	1201016
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	7042	8313,616888	7105	63395	34112	69530	162440	351938
ЭТП 6-2, в т.ч.:	246398,5	287937	165085	178198	182609	203468	61559	1325254,5
Жилой фонд, в т.ч.:	227815	269381	141099	132629	150659	203468	61559	1186610
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	261724	300272	140707	96527	135179	184323	61552	1180283
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	24779	32036	15026	32369	31950	0	0	136160
ЭТП 6-3, в т.ч.:	0	7451	0	0	0	0	0	7451
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	7451	0	0	0	0	0	7451

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ЭТП 6-4, в т.ч.:	11569	17344	11569	14264	138962	308260	331435	833403
Жилой фонд, в т.ч.:	11569	11569	11569	2744	93012	262318	207862	600643
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	0	2744	0	0	0	2744
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	11569	11569	11569	0	93012	262318	207862	597899
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	5775	0	11520	45950	45942	123573	232760
ЭТП 7-1, в т.ч.:	23385	22853	14274	0	21406	90440	0	172358
Жилой фонд, в т.ч.:	22567	20874	9274	0	0	90440	0	143155
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	22567	20874	9274	0	0	90440	0	143155
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	818	1979	5000	0	21406	0	0	29203
ЭТП 7-2, в т.ч.:	10992	0	0	7300	0	0	0	18292
Жилой фонд, в т.ч.:	6921	0	0	7300	0	0	0	14221
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	891	0	0	0	0	0	0	891
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	6030	0	0	7300	0	0	0	13330
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	4071	0	0	0	0	0	0	4071
ЭТП 8-1, в т.ч.:	6484	0	4095	0	0	0	0	10579
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	4095	0	0	0	0	4095
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	4095	0	0	0	0	4095
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	6484	0	0	0	0	0	0	6484
ЭТП 9-1, в т.ч.:	686	0	6588	0	0	0	0	7274
Жилой фонд, в т.ч.:	0	0	6588	0	0	0	0	6588
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	6588	0	0	0	0	6588
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	686	0	0	0	0	0	0	686
ЭТП 10-1, в т.ч.:	3589	18375	17000	0	0	0	6132	45096
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	3464	3124	0	0	0	0	0	6588
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	125	15251	17000	0	0	0	6132	38508
ЭТП 11-1, в т.ч.:	1481	0	0	0	0	0	0	1481
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	1481	0	0	0	0	0	0	1481
ЭТП 12-2, в т.ч.:	0	27520	0	3200	0	0	0	30720
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	0	15887	0	3200	0	0	0	19087
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	0	11633	0	0	0	0	0	11633
ЭТП 13-1, в т.ч.:	0	14036	876	0	0	0	0	16585
Жилой фонд, в т.ч.:	0	13140	876	0	0	0	0	15689

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Элемент территориального планирования, тип застройки	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	0	13140	876	0	0	0	0	14016
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	0	0	0	0	0	1673
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	0	896	0	0	0	0	0	896
ИТОГО ПО ГОРОДУ, в т.ч.:	1000299	1095671	973501	702895	1005181	3285187	2867009	10929743
Жилой фонд, в т.ч.:	761151	803605	724489	494689	699489	2957791	2156514	8597727
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	1975	22156	4283	0	0	0	0	28414
<i>Многоквартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	41986	6801	27287	53674	0	185764	0	315512
<i>Многоквартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	717190	758284	692919	441015	699489	2788391	2156514	8253801
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	205411	251940	221267	208206	303372	327396	704363	2221955
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	33737	40127	27745	0	2320	0	6132	110060

Примечание. Элементы территориального планирования, не вошедшие в таблицу 2.8, приростов площадей не имеют.

Наибольший ввод строительных площадей к 2033 году зафиксирован в следующих элементах территориального планирования:

- ЭТП 6-1 – 1566,7 тыс. м² (14,3 % от общего ввода строительных площадей) – Кировский административный округ;
- ЭТП 6-2 – 1316,4 тыс. м² (12,0 %) – Кировский административный округ;
- ЭТП 5-1 – 1055,7 тыс. м² (9,6%) – Центральный административный округ;
- ЭТП 4-1 – 866,1 тыс. м² (7,9 %) – Кировский административный округ;
- ЭТП 6-4 – 833,4тыс. м² (7,6 %) – Советский административный округ;

Структура перспективной застройки на период до 2033 года представлена на рис. 2.5. Из рисунка следует, что основной ввод строительных площадей составляет жилой фонд (8597,7 тыс. м² – 78,7 % от общего ввода площадей). В жилом фонде основную часть составляют многоквартирные здания от 6 этажей и выше (8253,8 тыс. м² – 75,4 % от общего ввода площадей).

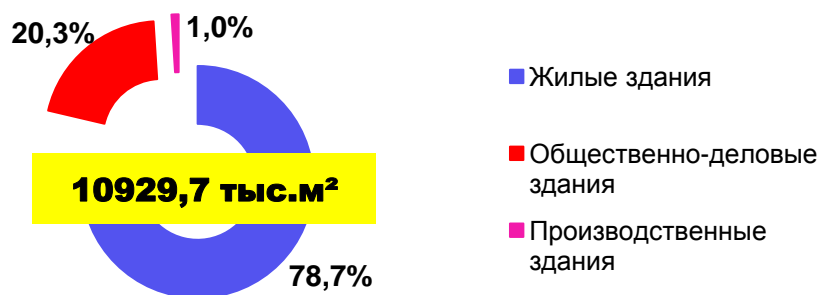


Рисунок 2.5. Структура перспективной застройки города Омска на период до 2033 года

Темпы ввода строительных площадей жилого и общественно – делового назначения отражены на рис. 2.6. По рисунку видно, что динамика ввода строительных фондов жилого и общественно – делового назначения до 2033 года относительно средней величины стабильна. Незначительные отклонения объясняются вводом отдельных крупных объектов. Средняя величина составляет 772,83 тыс. м²/год, в том числе: жилые здания – 614,12 тыс. м²/год; общественные здания и соцкультбыт – 158,71 тыс. м²/год.

В период 2025-2033 годов отражен прирост строительных фондов ниже средней величины. Такое снижение обусловлено:

1. Уменьшением срока долгосрочного планирования на 1 год (4 года взамен 5 лет);
2. Отсутствием проектных данных по новым объектам за период 2025-2033 годов.

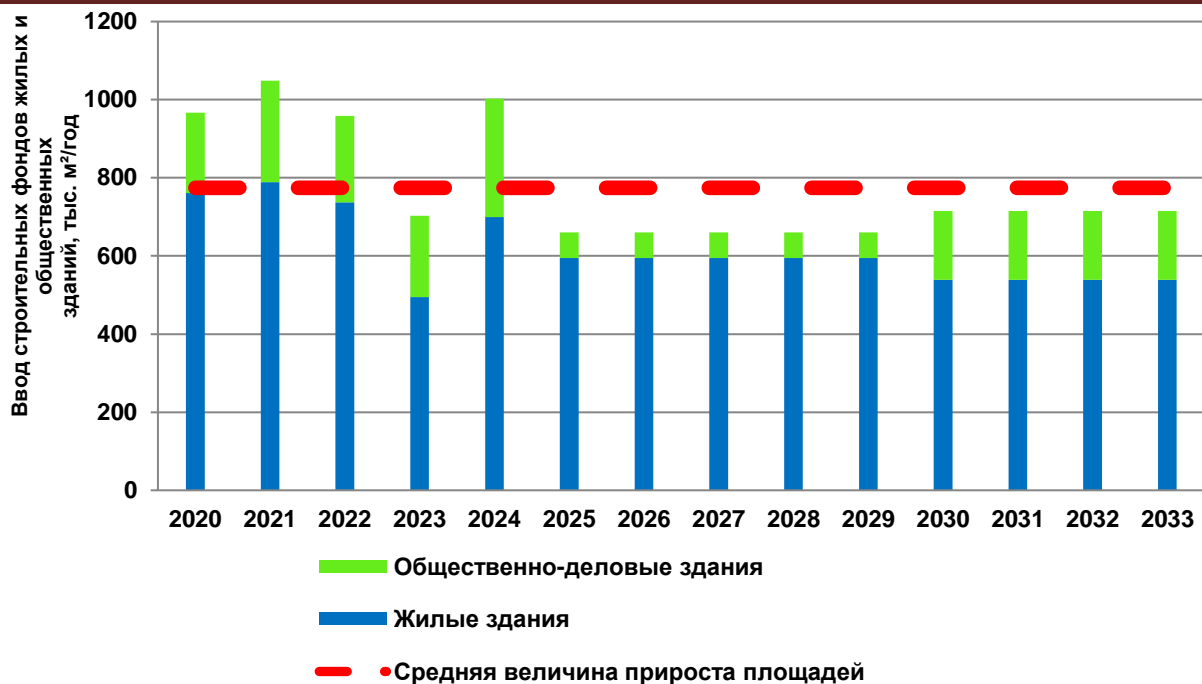


Рисунок 2.6. Динамика темпов застройки на период до 2033 года

2.4 Приросты потребления тепловой энергии (мощности) жилых, общественных и производственных зданий

2.4.1 Прирост тепловых нагрузок за счет нового строительства

Скорректированный прирост тепловых нагрузок по городу Омску на период до 2033 года при актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год и сравнение с актуализациями на 2018 и 2019 годы представлены в табл. 2.9 и на рис. 2.7.

Таблица 2.9. Сравнительный прирост тепловой нагрузки по городу Омску (актуализация схемы теплоснабжения на 2021 год), Гкал/ч

	Актуализация схемы на 2018 год	Фактический прирост	Актуализация схемы на 2019 год	Актуализация схемы на 2021 год
2013 год, в т.ч.:		38,7654		
– Жилая застройка		27,1856		
– Общественно-деловая застройка и соцкультбыт		9,7457		
– Производственная застройка		1,8341		
2014 год, в т.ч.:		50,275		
– Жилая застройка		32,9581		
– Общественно-деловая застройка и соцкультбыт		12,1319		
– Производственная застройка		5,185		
2015 год, в т.ч.:		50,888		
– Жилая застройка		38,4438		
– Общественно-деловая застройка и соцкультбыт		10,8506		
– Производственная застройка		1,59402		
2016 год, в т.ч.:		45,099		
– Жилая застройка		34,3588		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

	Актуализация схемы на 2018 год	Фактический прирост	Актуализация схемы на 2019 год	Актуализация схемы на 2021 год
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт		8,8907		
- Производственная застройка		1,85001		
2017 год, в т.ч.:	33,6988	46,4666		
- Жилая застройка	23,9660	29,6247		
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	6,0150	10,3520		
- Производственная застройка	3,7178	6,4900		
2018 год, в т.ч.:	43,3776	54,2875	43,9854	
- Жилая застройка	31,2284	34,7739	31,4923	
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	11,0618	8,8924	8,17066	
- Производственная застройка	1,0874	10,6212	4,3225	
2019 год, в т.ч.:	44,8462	46,5719	49,6194	
- Жилая застройка	27,5651	22,6909	33,83971	
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	15,1483	16,3721	14,5837	
- Производственная застройка	2,1328	7,50894	1,196	
2020 год, в т.ч.:	39,5890		61,0644	70,8536
- Жилая застройка	24,7817		32,9638	39,4928
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	14,8073		27,7427	26,9727
- Производственная застройка	0,0000		0,3578	4,3881
2021 год, в т.ч.:	41,1218		50,4010	65,4293
- Жилая застройка	24,8496		31,7531	38,2577
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	12,8607		15,8869	24,5435
- Производственная застройка	3,4115		2,761	2,6281
2022 год, в т.ч.:	43,1821		52,23847	64,5069
- Жилая застройка	25,8725		32,93996	36,3660
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	13,4096		14,06061	21,7026
- Производственная застройка	3,9000		5,2379	6,4383
2023 год, в т.ч.:	34,2403		35,20231	52,6613
- Жилая застройка	24,6796		28,48439	24,6368
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	9,2931		6,717924	28,0246
- Производственная застройка	0,2676		0	0,0000
2024 год, в т.ч.:	34,2403		35,20231	51,3749
- Жилая застройка	24,6796		28,48439	28,8194
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	9,2931		6,717924	21,3655
- Производственная застройка	0,2676		0	1,1900
2025-2029 годы, в т.ч.:	169,2575		151,0262	126,2860
- Жилая застройка	123,3681		117,2692	106,5210
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	45,0866		33,75697	19,7650
- Производственная застройка	0,8027		0	0,0000
2030-2033 годы, в т.ч.:	166,3414		90,83852	103,8551
- Жилая застройка	73,9939		63,63212	64,4956
- Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	25,8109		27,2064	39,0095
- Производственная застройка	0,0000		0	0,3500
ИТОГО, в т.ч.:	583,3585	332,35447	569,5781	534,9670

	Актуализация схемы на 2018 год	Фактический прирост	Актуализация схемы на 2019 год	Актуализация схемы на 2021 год
– Жилая застройка	404,9846	220,0358	400,85901	338,5892
– Общественно-деловая застройка и соцкультбыт	162,7865	77,2354	154,8438	181,3834
– Производственная застройка	15,5874	35,0833	13,8752	14,9944

Результаты сравнения приростов тепловых нагрузок города Омска на период до 2033 года, полученных при актуализации на 2021 год и 2019 годы показали, что темпы прироста тепловых нагрузок небольшой повышенной скачок в период 2021÷2024 годов. Это обусловлено:

- отсрочкой строительства и ввода объектов нового строительства в эксплуатацию;
- обозначенным размером подключаемой тепловой нагрузки, зафиксированной действующими обязательствами АО «ТГК-11» на поставку тепла;
- удельные показатели теплопотребления некоторых объектов по существующей проектной документации соответствуют базовому уровню, наряду с этим, планируемый год ввода в эксплуатацию не соответствует удельным показателям базового уровня.

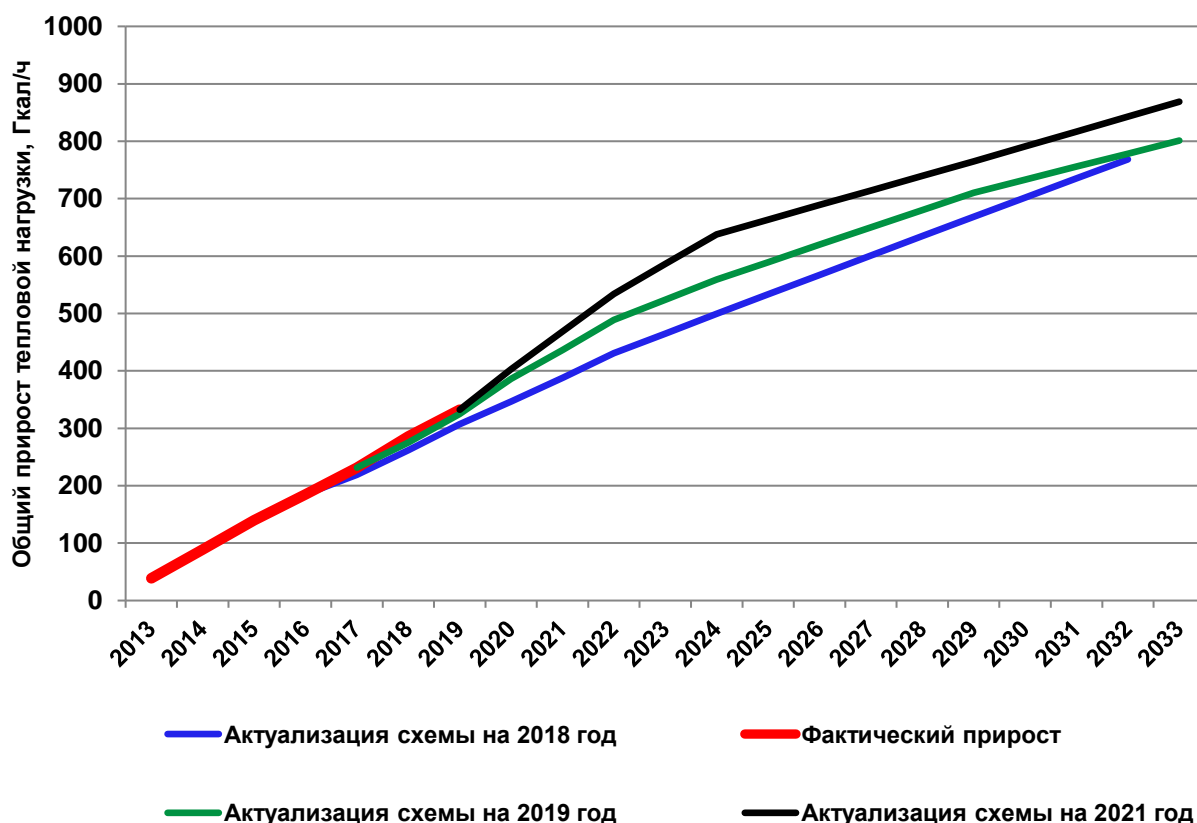


Рисунок 2.7. Сравнительный прирост тепловых нагрузок города Омска на период до 2033 года

Общая структура приростов тепловой нагрузки по городу Омску по этапам планирования представлена в таблице 2.8, сводный прирост тепловых нагрузок в элементах территориального планирования – в таблице 2.9.

Таблица 2.10.Общий прирост тепловой нагрузки по городу Омску

Тип застройки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:			
	на отопление	на вентиляцию	на ГВС (среднее)	Сумма
2020 - 2024 годы				
Жилой фонд, в т.ч.:	136,2806	1,3246	29,9674	167,5726
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	1,6023	0	0	1,9370
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	5,7494	0,3220	1,4984	7,5698
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	128,9289	1,0026	28,1344	158,0659
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	55,1314	60,2991	7,1783	122,6089
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	6,4086	6,2073	2,0285	14,6444
ИТОГО по городу	197,8207	67,8310	39,1743	304,8260
2025 - 2029 гг.				
Жилой фонд, в т.ч.:	83,1722	0,0253	23,3235	106,5210
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	0	0	0	0
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	5,7684	0,0000	1,3196	7,0880
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	77,4038	0,0253	22,0039	99,4330
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	10,3568	7,9685	1,4397	19,7650
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	0	0	0	0
ИТОГО по городу	93,5290	7,9938	24,7632	126,2860
2030 - 2033 гг.				
Жилой фонд, в т.ч.:	47,5714	0,0000	16,9242	64,4956
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	0	0	0	0
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	0	0	0	0
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	47,5714	0	16,9242	64,4956
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	19,177	17,3202	2,5123	39,0095
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	0,35	0	0	0,35
ИТОГО по городу	67,0984	17,3202	19,4365	103,8551
2020 - 2033 гг.				
Жилой фонд, в т.ч.:	267,5988	1,3499	70,3286	339,2773
<i>Индивидуальное жилье (Ж1)</i>	1,60233	0	0,3346	1,9370
<i>Многokвартирные здания до 5 этажей включительно (Ж2)</i>	11,5178	0,3220	2,8180	14,6578
<i>Многokвартирные здания от 6 этажей и выше (Ж3)</i>	253,9041	1,0279	67,0624	321,9944
Нежилой фонд (объекты общественно - делового назначения и соцкультбыта) - О	84,6652	85,5878	11,1304	181,3834
Нежилой фонд (объекты производственного назначения) - П	6,75863	6,2073	2,0285	14,9944
ИТОГО по городу	358,4480	93,1450	83,3740	534,9670

На период до 2033 года для планируемых приростов основной вид теплотребления

составляет отопление – 358,4 Гкал/ч (67,0 % от общего прироста тепловой нагрузки). Прирост тепловых нагрузок на нужды вентиляции и горячего водоснабжения (среднее) имеют следующие значения: 93,1 Гкал/ч (17,4 %) и 83,4 Гкал/ч (15,6 %) соответственно. Структура планируемого прироста тепловой нагрузки перспективной застройки представлена на рис. 2.8.

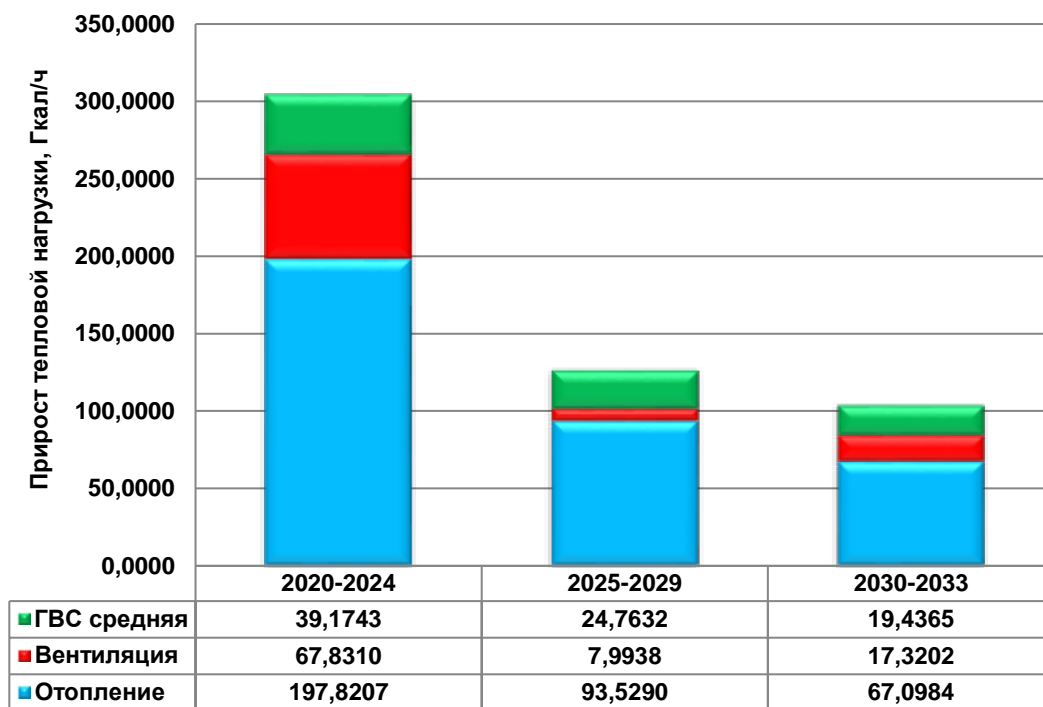


Рисунок 2.8. Структура прироста тепловой нагрузки перспективной застройки города Омска на период до 2033 года

Таблица 2.11. Сводный прирост тепловой нагрузки по городу Омску в единицах территориального планирования при среднем ГВС, Гкал/ч

ЭТП/год планирования	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ЭТП 1-1	3,33549	2,96041	0,2623	1,300252857	1,20809	6,2096	0	15,2761
ЭТП 1-2	3,62372	1,12524	3,53119	0	0,60766	0	0	8,8878
ЭТП 1-3	1,1636	0,4961	1,1249	0	0	12,7475	0	15,5321
ЭТП 1-4	2,4327	0	1,2936	0,80043	0	0	0	4,5267
ЭТП 1-5	0,10916	0	0	0	0	0	0,8836	0,9928
ЭТП 1-6	1,36446	0,6272	0,20778	0	0	5,1145	0	7,3139
ЭТП 1-7	0,7846	0	0	0,357	1,19	0	0	2,3316
ЭТП 1-8	0,3702	0,51308	0,9544	0	0	0	0	1,8377
ЭТП 1-9	2,6162	0,9718	0	0	0	0,7203	0	4,3083
ЭТП 1-10	0	0	1,20035	0	0	0	0	1,2004
ЭТП 2-1	2,04147	7,57725	1,09969	3,0893	4,4109	1,7064	10,6709	30,5959
ЭТП 3-1	0	1,525	0	0	0	0	0	1,5250
ЭТП 3-2	0	0,4015	0	1,2804	1,3241	7,088	6,2299	16,3239
ЭТП 3-3	0,0123	0,569256	2,3451	0,32945	3,6551	0	0,3784	7,2896
ЭТП 3-4	0,4181	0	1,3405	0,8889	0,4221	4,1135	1,3933	8,5764
ЭТП 3-6	1,88063	0,81971	1,55218	1,8073	0	0	0	6,0598
ЭТП 3-7	0	0	3,9	0	0	0	0	3,9000
ЭТП 4-1	10,0943	6,58204	3,7357	0,1097	0	8,5381	14,0628	43,1227
ЭТП 4-2	7,2142	2,98954	4,8007	2,22302	2,0496	1,3182	0	20,5953
ЭТП 4-3	3,38412	6,20642	4,7168	4,40145	2,9046	5,4343	0,453	27,5006
ЭТП 4-4	2,53452	1,534	1,9699	0,71589	2,0470	10,6057	7,8041	27,2111
ЭТП 5-1	8,21496	0,7704	12,6587	9,07924	5,6227	16,3477	8,9452	61,6389
ЭТП 5-2	0,6194	0,9781	1,591	0	1,3368	0	0,6796	5,2049

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ЭТП/год планирования	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ЭТП 5-3	0	0,55429	1,65151	1,21198	4,3271	2,37129	10,275	20,3912
ЭТП 5-4	0	0	0,4176	0	0	0	0	0,4176
ЭТП 5-6	0	0,95001	0,13571	0	0	0	0	1,0857
ЭТП 5-7	0,0162	0,27143	0,44465	0	0	0	0,2674	0,9997
ЭТП 6-1	0,68205	2,7961	1,97895	12,09408	3,28536	21,6007	25,7061	68,1433
ЭТП 6-2	14,83825	16,44222	7,99359	11,31572	8,74535	7,05471	3,1896	69,5794
ЭТП 6-3	0	1,1381	0	0	0	0	0	1,1381
ЭТП 6-4	0,4789	1,39149	0,4789	1,08882	6,88854	11,5713	12,5662	34,4642
ЭТП 7-1	1,23387	1,2464	0,8956	0	1,3499	3,7442	0	8,4700
ЭТП 7-2	0,686611	0	0	0,3023	0	0	0	0,9889
ЭТП 8-1	0,45417	0	0,20979	0	0	0	0	0,6640
ЭТП 9-1	0,05522	0	0,61682	0	0	0	0	0,6720
ЭТП 10-1	0,1553	1,2346	1,3379	0	0	0	0,35	3,0778
ЭТП 11-1	0,03888	0	0	0	0	0	0	0,0389
ЭТП 12-2	0	1,76474	0	0,2661	0	0	0	2,0308
ЭТП 13-1	0	0,99287	0,06108	0	0	0	0	1,0540
Итого	70,8536	65,4293	64,5069	52,6613	51,3749	126,2860	103,8551	534,97

2.4.2 Прогноз приростов тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников

Прирост тепловой нагрузки в зонах действия источников тепла представлен в Таблица 2.14. Из таблицы видно, что максимальные приросты тепловой нагрузки за период развития города Омска до 2033 года приходятся:

- на теплоисточники АО «ТГК-11»: ТЭЦ-5 – 156,2 (211,7) Гкал/ч; ТЭЦ-3 – 96,44 (126,41) Гкал/ч;
- на теплоисточники АО «Омск РТС»: КРК – 85,65 (116,67) Гкал/ч; ТЭЦ-2 – 26,21 (34,27) Гкал/ч;
- на Котельную 2.10 АО «ОНИИП» по ул. Гуртьева, 18 – 3,86 (4,84) Гкал/ч – застройка микрорайона «Чередовой»;
- на Котельную 5.46 ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25 – 39,03 (51,3) Гкал/ч – застройка микрорайона «Амурский»;
- на Котельную 5.21 МП г. Омска «Тепловая Компания» по ул. Каховского, 3 – 12,1 (15,89) Гкал/ч.

В Таблица 2.13 представлен прирост годового теплопотребления в зонах действия источников тепла. Для определения годового прироста теплопотребления приняты следующие допущения и расчетные данные согласно нормативным документам:

- расчетная температура наружного воздуха – минус 36 °С;
- расчетная температура внутреннего воздуха для помещений ЖФ – 20 °С;
- расчетная температура внутреннего воздуха для помещений ОДЗ – 18 °С;
- расчетная температура внутреннего воздуха для помещений П – 16 °С;
- продолжительность отопительного периода – 5184 часов (216 суток);
- продолжительность работы тепловой сети в год – 8400 часов;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период – минус 8,1 °С;
- максимальное количество часов работы систем вентиляции в сутки – 12 часов;
- поправочный коэффициент на нагрузку ГВС в неотапительный период – 0,8.

Таблица 2.12. Скорректированный прирост тепловой нагрузки в зонах действия теплоисточников города Омска при среднем ГВС, Гкал/ч

Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника; Наименование организации	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ТЭЦ-2	ул. Уральская, 2/1; АО "Омск РТС"	5,16614	3,3751	3,73897	0	0,60766	7,088	6,2299	26,2058
ТЭЦ-3	пр-т Губкина, 7; АО "ТГК-11"	2,78087	13,82835	6,85212	11,23208	5,25431	5,78356	11,5134	57,24469
ТЭЦ-3 (ЛБИ)	пр-т Губкина, 7; АО "ТГК-11"	9,05516	8,55414	4,1457	13,28282	4,15808	0	0	39,1959
ТЭЦ-4	ул. Комбинатская, 46; АО "ТГК-11"	0,7320	1,4895	0	2,1887	0,704	16,4509	19,5087	41,0738
ТЭЦ-5	ул. 10 лет Октября, 216 к2; АО "ТГК-11"	28,4959	16,70643	17,14403	7,6182	13,51574	41,0914	31,6288	156,2005
КРК	ул. 2-я Солнечная, 52; АО "Омск РТС"	6,94404	10,01208	5,16374	3,0404	14,76117	23,77581	21,9532	85,6504
Котельная 1.03	ул. Мельничная, 2; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,349361	0	0	0	0	0	0	0,349361
Котельная 1.04	ул. Перова, 43; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,33725	1,76474	0	0,5684	0	0	0	2,6704
Котельная 1.05	ул. Авиагородок, 9а; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,06607	0,1662	0	0	0	0	0	0,23227
Котельная 1.23	ул. Москаленко, 137; ООО "Тепловая компания"	0	0	0	0	1,3499	0	0	1,3499
Котельная 1.38	ул. Володарского, 1 к2; ООО "ПТЭ"	1,1678	1,0802	0,8956	0	0	3,7442	0	6,8878
Котельная 1.43	ул. Верхнеднепровская, 266; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,66259	0	0,9884	0	0	0	1,65099
Котельная 1.44	ул. 2-я Солнечная, 42г;	0,03888	0	0	0	0	0	0	0,03888
Котельная 2.01	ул. 19-я Марьяновская, 40/1; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	0,915	0	0	0	0	0,915
Котельная 2.02	ул. 1-я Красной звезды, 49; МП г. Омска "Тепловая компания"	1,88063	0,81971	0,63718	1,8073	0	0	0	5,14482
Котельная 2.03	14 в/г №72 (п. Черемушки); МП г. Омска "Тепловая компания"	0,05522	0	0,61682	0	0	0	0	0,67204
Котельная 2.04	п. Светлый; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,45417	0	0,209793	0	0	0	0	0,663963
Котельная 2.05	ул. К. Заслонова, 2; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,238	0	0	0	0	0	0,238
Котельная 2.10	ул. Гуртьева, 18; АО "ОНИИП"	0	1,2567	0	1,2804	1,3241	0	0	3,8612
Котельная 2.11	Красный пер, 2; АО "Омсктранс-маш"	0	0	3,9	0	0	0	0	3,9
Котельная 2.35	ул. Архиепископа Сильвестра, 21; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,4181	0	3,4195	0,32945	0	0	0	4,16705
Котельная 2.37	ул. Архиепископа Сильвестра, 21; новая котельная №3	0	0	0	0	4,0772	1,5768	1,7717	7,4257

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование теплосточника	Адрес теплоисточника; Наименование организации	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
Котельная 3.04	ул. Б. Хмельницкого, 287; ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О"	0,1051	0,6272	0	0	0	0	0	0,7323
Котельная 3.05	ул. Индустриальная, 11, к27; ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."Г"	0,2846	0	1,2936	0,357	0	0	0	1,9352
Котельная 3.13	ул. Барабинская, 20; ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15)	0,0123	0,331256	0,2661	0	0	0	0	0,609656
Котельная 3.14	ул. Барабинская, 20; ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15)	0	0	0	0,8889	0	2,5367	0	3,4256
Котельная 4.01	п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,99287	0,06108	0	0	0	0	1,0540
Котельная 4.02	п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,0162	0,27143	0,44465	0	0	0	0,2674	0,99968
Котельная 4.32	ул. Малиновского, 21/1; ООО "Феод"	0,4399	0	0	0	0	7,4546	0	7,8945
Котельная 5.01	ул. 4-я Северная, 180; МП г. Омска "Тепловая компания"	3,21959	0,55429	0	0	0	0,4363	2,0368	6,24698
Котельная 5.02	м-н Загородный, 12; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,88215	0	0	0	0	0	0,88215
Котельная 5.21	ул. Каховского, 3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	7,46694	3,47385	1,1635	0	0	12,10429
Котельная 5.23	ул. 22 Партсъезда, 97; ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0	0	2,5295	0,9259	0	3,4769	0	6,9323
Котельная 5.39	п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,06786	0,13571	0	0	0	0	0,20357
Котельная 5.42	ул. Завертяева, 9 к1; ООО "Теплогенерирующий комплекс (БУЗ ОО "КОД")"	0	0	0	3,22498	0	0	0,7675	3,99248
Котельная 5.43	ул. 28-я Северная, 16а; ООО "ПТЭ"	0,6194	0,9781	1,591	0	0	0	0	3,1885
Котельная 5.46	ул. Байдукова, 25; ООО СМТ "Стройбетон"	8,21496	0,7704	3,07982	1,45451	4,45919	12,87082	8,1777	39,0274
ИТОГО по городу		70,853621	65,429296	64,506853	52,66133286	51,37485	126,28599	103,8551	534,9670429

Таблица 2.13. Прирост теплопотребления с новым строительством в зонах действия теплоисточников города Омска при среднем ГВС, тыс. Гкал

Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника; Наименование организации	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
ТЭЦ-2	ул. Уральская, 2/1; АО "Омск РТС"	13,5044	9,7053	10,2765	0	1,9254	25,2409	19,6509	80,3034
ТЭЦ-3	пр-т Губкина, 7; АО "ТГК-11"	8,8103	44,4195	21,3185	28,4807	16,8875	20,1671	41,4268	181,5104
ТЭЦ-3 (ЛБИ)	пр-т Губкина, 7; АО "ТГК-11"	31,411	27,3378	12,6977	28,2772	13,9069	0	0	113,6306
ТЭЦ-4	ул. Комбинатская, 46; АО "ТГК-11"	2,3404	3,7687	0	5,4129	1,4254	56,951	68,6954	138,5938
ТЭЦ-5	ул. 10 лет Октября, 216 к2; АО "ТГК-11"	75,4713	44,8127	48,8685	25,1354	42,5788	144,725	104,7319	486,3236
КРК	ул. 2-я Солнечная, 52; АО "Омск РТС"	18,3293	30,3374	16,3378	10,2179	40,8515	84,2663	70,3197	270,6599
Котельная 1.03	ул. Мельничная, 2; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,7289	0	0	0	0	0	0	0,7289
Котельная 1.04	ул. Перова, 43; МП г. Омска "Тепловая компания"	1,0631	3,7119	0	1,7515	0	0	0	6,5265
Котельная 1.05	ул. Авиагородок, 9а; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,1276	0,3037	0	0	0	0	0	0,4313
Котельная 1.23	ул. Москаленко, 137; ООО "Тепловая компания"	0	0	0	0	2,8013	0	0	2,8013
Котельная 1.38	ул. Володарского, 1 к2; ООО "ПТЭ"	4,1708	3,858	2,7631	0	0	13,3717	0	24,1636
Котельная 1.43	ул. Верхнеднепровская, 266; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	1,3314	0	2,3412	0	0	0	3,6726
Котельная 1.44	ул. 2-я Солнечная, 42г;	0,0934	0	0	0	0	0	0	0,0934
Котельная 2.01	ул. 19-я Марьяновская, 40/1; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	3,1741	0	0	0	0	3,1741
Котельная 2.02	ул. 1-я Красной звезды, 49; МП г. Омска "Тепловая компания"	6,6904	2,933	2,2799	6,4667	0	0	0	18,37
Котельная 2.03	14 в/г №72 (п. Черемушки); МП г. Омска "Тепловая компания"	0,1067	0	2,207	0	0	0	0	2,3137
Котельная 2.05	ул. К. Заслонова, 2; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,46	0	0	0	0	0	0,46
Котельная 2.04	п. Светлый; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,9125	0	0,7406	0	0	0	0	1,6531
Котельная 2.10	ул. Гуртьева, 18; АО "ОНИИП"	0	4,2702	0	4,4196	2,805	0	0	11,4948
Котельная 2.11	Красный пер, 2; АО "Омск-трансмаш"	0	0	17,1405	0	0	0	0	17,1405
Котельная 2.35	ул. Архиепископа Сильвестра, 21; МП г. Омска "Тепловая компания"	1,857	0	11,0736	0,6669	0	0	0	13,5975
Котельная 2.37	ул. Архиепископа Сильвестра, 21; новая котельная №3"	0	0	0	0	13,3731	6,3005	4,2704	23,944

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование теплосточника	Адрес теплоисточника; Наименование организации	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2033	2020-2033
Котельная 3.04	ул. Б. Хмельницкого, 287; ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О"	0,2085	2,2399	0	0	0	0	0	2,4484
Котельная 3.05	ул. Индустриальная, 11, к27; ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."Г"	1,0166	0	3,2657	1,2751	0	0	0	5,5574
Котельная 3.13	ул. Барабинская, 20; ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15)	0,0252	1,1235	0,6718	0	0	0	0	1,8205
Котельная 3.14	ул. Барабинская, 20; ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15)	0	0	0	3,1748	0	9,1827	0	12,3575
Котельная 4.01	п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	3,4167	0,2184	0	0	0	0	3,6351
Котельная 4.02	п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0,0421	0,9712	1,1247	0	0	0	0,7103	2,8483
Котельная 4.32	ул. Малиновского, 21/1; ООО "Феод"	1,5712	0	0	0	0	26,623	0	28,1942
Котельная 5.01	ул. 4-я Северная, 180; МП г. Омска "Тепловая компания"	10,7131	2,0311	0	0	0	0,9055	4,2263	17,876
Котельная 5.02	м-н Загородный, 12; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	3,1564	0	0	0	0	0	3,1564
Котельная 5.21	ул. Каховского, 3; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	23,6142	8,7972	2,4146	0	0	34,826
Котельная 5.23	ул. 22 Партсъезда, 97; ООО "Теплогенерирующий комплекс"	0	0	8,1953	3,3071	0	13,5091	0	25,0115
Котельная 5.39	п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23; МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0,2429	0,4855	0	0	0	0	0,7284
Котельная 5.42	ул. Завертяева, 9 к1; ООО "Теплогенерирующий комплекс (БУЗ ОО "КОД")"	0	0	0	6,5066	0	0	2,0378	8,5444
Котельная 5.43	ул. 28-я Северная, 16а; ООО "ПТЭ"	1,5126	3,4934	5,6826	0	0	0	0	10,6886
Котельная 5.46	ул. Байдукова, 25; ООО СМТ "Стройбетон"	28,1908	1,6896	8,9479	5,2044	10,6246	43,1586	29,0307	126,8466
ИТОГО по городу		208,8972	195,6143	201,0839	141,4352	149,5941	444,4014	345,1002	1686,1263

2.4.3 Фактическое снятие тепловых нагрузок

Суммарная величина снимаемой нагрузки за весь период планирования (до 2033 года) составит 10,87 (13,84) Гкал/ч при среднем и максимальном ГВС соответственно. Основными причинами снятия тепловой нагрузки с теплоисточников СЦТ являются:

- снос аварийного и непригодного для проживания жилищного фонда;
- снос зданий и сооружений различного назначения, попадающих в зону перспективной застройки;
- Перечень потребителей, подключенных к системам централизованного теплоснабжения и попадающих в раздел «Снятие тепловой нагрузки», представленный в Главе 2, составлен на основании следующих материалов:
 1. Сформированные площадки перспективного строительства;
 2. Перечень домов, признанных аварийными с планируемым годом расселения, актуализированный Департаментом жилищной политики администрации Омска и размещенный на Омском сайте Реформа ЖКХ, раздел «Аварийный жилищный фонд»;
- пересмотр договора на отпуск тепла в связи с:
 - реконструкцией зданий (улучшение теплотехнических характеристик ограждающих конструкций зданий);
 - демонтажом централизованных систем теплоснабжения калориферных установок;
- расторжение договора на отпуск тепла, переход на другие альтернативные источники тепла – в газифицируемых районах переход потребителей на индивидуальное отопление и горячее водоснабжение с установкой непосредственно в зданиях индивидуального теплоприготовительного оборудования (газовых котлов).

2.4.4 Сводные показатели прироста тепловой энергии в городе Омске на период до 2033 года

С учетом снимаемой тепловой нагрузки, скорректированный прирост теплопотребления по городу Омску на период до 2033 года составит 524,1 (705,0) Гкал/ч.

По административным округам приросты распределены следующим образом:

- Кировский административный округ – 183,6 (247,17) Гкал/ч;
- Ленинский административный округ – 51,69 (68,42) Гкал/ч;
- Октябрьский административный округ – 28,57 (38,91) Гкал/ч;
- Советский административный округ – 73,02 (99,74) Гкал/ч;
- Центральный административный округ – 187,22 (250,74) Гкал/ч.

Основным потребителем тепла является жилой фонд – прирост с учетом снятия составит 328,9 (475,8) Гкал/ч (62,8 % от суммарного прироста). Прирост тепловых нагрузок для зданий общественного назначения и соцкультбыта составит 181,3 (214,8) Гкал/ч (34,6 % от общего прироста). Остальные 2,7 % прироста тепловой нагрузки составят здания и помещения производственного назначения – 13,92 (14,33) Гкал/ч.

В целом, подключаемая нагрузка к тепловым сетям в зоне действия теплоисточников составит:

- АО «Омск РТС» (КРК, ТЭЦ-2) – 110,38 (148,79) Гкал/ч (21,1 %);
- АО «ТГК-11 (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) – 288,26 (389,3) Гкал/ч (55,0 %);
- Муниципальные котельные – 42,35 (57,55) Гкал/ч (8,2 %);
- Ведомственные котельные – 83,1 (109,3) Гкал/ч (15,5 %);
- Производственные котельные – 0,03888 (0,03888) Гкал/ч (0,01 %).

Сводные показатели ожидаемого прироста теплотребления в единицах территориального планирования – в табл. 2.14.

Таблица 2.14. Сводные показатели прироста тепловой энергии города Омска на период до 2033 года в элементах территориального планирования

Элемент территориального планирования	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025-2029 годы		2030-2033 годы		Прирост с учетом снятия на 2033 год
	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	Прирост, Гкал/ч	Снятие, Гкал/ч	
ЭТП 1-1	3,33549	0	2,96041	-0,1806	0,2623	0	1,300252857	-0,079	1,20809	0	6,2096	0	0	-0,1841	14,8324
ЭТП 1-2	3,62372	0	1,12524	0	3,53119	0	0	0	0,60766	0	0	0	0	0	8,8878
ЭТП 1-3	1,1636	-0,1096	0,4961	-0,1468	1,1249	0	0	-0,0636	0	-0,0468	12,7475	-0,2074	0	0	14,9579
ЭТП 1-4	2,4327	0	0	0	1,2936	0	0,80043	0	0	0	0	0	0	0	4,5267
ЭТП 1-5	0,10916	-0,105	0	-0,094	0	-0,099	0	0	0	0	0	0	0,8836	0	0,6948
ЭТП 1-6	1,36446	0	0,6272	0	0,20778	0	0	0	0	0	5,1145	-0,3847	0	0	6,9292
ЭТП 1-7	0,7846	0	0	0	0	0	0,357	0	1,19	0	0	0	0	0	2,3316
ЭТП 1-8	0,3702	0	0,51308	-0,2108	0,9544	0	0	0	0	-0,201	0	-0,06	0	0	1,3659
ЭТП 1-9	2,6162	-0,1004	0,9718	-0,0988	0	0	0	0	0	0	0,7203	0	0	0	4,1091
ЭТП 1-10	0	0	0	0	1,20035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2004
ЭТП 1-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 1-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 2-1	2,04147	-0,079	7,57725	0	1,09969	-0,023	3,0893	0	4,4109	-0,701	1,7064	-0,3181	10,6709	-0,1063	29,3685
ЭТП 3-1	0	-0,154	1,525	0	0	-0,037	0	-0,093	0	0	0	0	0	0	1,241
ЭТП 3-2	0	-0,362492	0,4015	-0,31991	0	0	1,2804	-0,067	1,3241	-0,194	7,088	-0,05	6,2299	-0,0656	15,2649
ЭТП 3-3	0,0123	-0,169356	0,569256	-0,34482	2,3451	0	0,32945	-0,244718	3,6551	-0,02721	0	-0,05644	0,3784	0	6,4471
ЭТП 3-4	0,4181	0	0	0	1,3405	0	0,8889	0	0,4221	0	4,1135	0	1,3933	0	8,5764
ЭТП 3-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 3-6	1,88063	0	0,81971	-0,06009	1,55218	-0,028462	1,8073	-0,143891	0	-0,146265	0	-0,113588	0	0	5,56752
ЭТП 3-7	0	0	0	0	3,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,9
ЭТП 4-1	10,0943	0	6,58204	0	3,7357	0	0,1097	0	0	0	8,5381	-0,07715	14,0628	-0,028	43,018
ЭТП 4-2	7,2142	-0,073	2,98954	0	4,8007	0	2,22302	-0,037	2,0496	-0,042	1,3182	0	0	0	20,443
ЭТП 4-3	3,38412	0	6,20642	0	4,7168	-0,146	4,40145	0	2,9046	0	5,4343	-1,1252	0,453	0	26,229
ЭТП 4-4	2,53452	0	1,534	0	1,9699	0	0,71589	0	2,0470	-0,1865	10,6057	0	7,8041	0	27,025
ЭТП 5-1	8,21496	0	0,7704	-0,04	12,6587	0	9,07924	0	5,6227	0	16,3477	0	8,9452	0	61,599
ЭТП 5-2	0,6194	0	0,9781	0	1,591	0	0	-0,053	1,3368	0	0	0	0,6796	0	5,1519
ЭТП 5-3	0	-0,134	0,55429	-0,067	1,65151	0	1,21198	0	4,3271	-0,045012	2,37129	-0,2172	10,275	-0,0166	19,9113
ЭТП 5-4	0	0	0	0	0,4176	-0,117	0	-0,22	0	0	0	-0,098	0	0	-0,0174
ЭТП 5-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 5-6	0	0	0,95001	0	0,13571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,08572
ЭТП 5-7	0,0162	0	0,27143	0	0,44465	0	0	0	0	0	0	0	0,2674	0	0,99968
ЭТП 6-1	0,68205	0	2,7961	0	1,97895	0	12,09408	0	3,28536	0	21,6007	0	25,7061	0	68,1433
ЭТП 6-2	14,83825	0	16,44222	0	7,99359	0	11,31572	0	8,74535	0	7,05471	0	3,1896	0	69,5794
ЭТП 6-3	0	0	1,1381	-0,037	0	0	0	-0,037	0	0	0	0	0	0	1,0641
ЭТП 6-4	0,4789	0	1,39149	0	0,4789	0	1,08882	0	6,88854	0	11,5713	0	12,5662	0	34,4642
ЭТП 7-1	1,23387	-0,06038	1,2464	0	0,8956	0	0	-0,06021	1,3499	0	3,7442	0	0	0	8,3494
ЭТП 7-2	0,686611	-0,04572	0	-0,18181	0	-0,16703	0,3023	-0,04422	0	0	0	0	0	0	0,5501
ЭТП 8-1	0,45417	0	0	0	0,20979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6640
ЭТП 9-1	0,05522	0	0	0	0,61682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6720
ЭТП 10-1	0,1553	0	1,2346	0	1,3379	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0	3,0778
ЭТП 11-1	0,03888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0389
ЭТП 12-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 12-2	0	-0,16556	1,76474	-0,39096	0	0	0,2661	-0,04913	0	0	0	-0,01418	0	0	1,41101
ЭТП 12-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЭТП 13-1	0	-0,00604	0,99287	-0,121979	0,06108	-0,074897	0	-0,123123	0	-0,073912	0	-0,213189	0	0	0,44081
ЭТП 14-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	70,8536	-1,5645	65,4293	-2,2946	64,5069	-0,6924	52,6613	-1,3149	51,3749	-1,6637	126,2860	-2,9351	103,8551	-0,4006	524,1012

2.5 Прогнозы приростов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования

Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принято допущение, что возможный прирост теплоснабжения при увеличении объемов производимой продукции компенсируется внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующего теплоснабжения для промышленных предприятий приняты неизменными на период до 2033 года.

Утвержденные планы развития города на период до 2033 года в части возможного перепрофилирования производственных зон отсутствуют.

По данным ИП Попова М.Т, осуществляющего застройку микрорайона «Изумрудный берег» по ул. Красный Путь, на период 2021-2029 гг. планируется перепрофилирование существующей производственной зоны, принадлежащей ИП Попову М.Т. под жилую застройку. Планируемая нагрузка составляет 6,03407 (8,8503) Гкал/ч при среднем и максимальном ГВС соответственно, источник СЦТ – ТЭЦ-5.

По данным производственных предприятий, изменение потребления пара на технологические нужды планируется на двух предприятиях, по остальным теплоисточникам производство и отпуск пара остается неизменным:

1. Котельная 3.04 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» закрытие котельной с переводом нагрузки на ТЭЦ-5 в 2023 году.
2. Котельная 3.05 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» закрытие котельной с переводом нагрузки на ТЭЦ-5 в 2030 году.
3. Котельная 4.03. ОАО «Газпромнефть-Омский ПСЗ»: в 2022 году планирует увеличить собственное производство пара на технологические нужды на 85,8 Гкал/ч (120 т/ч).
4. Котельная 5.03. МП г. Омска «Тепловая компания» с апреля 2020 года полное снятие паровой нагрузки в связи с консервацией котельной.
5. Котельная 5.05. МП г. Омска «Тепловая компания» с января 2020 года полное снятие паровой нагрузки в связи с консервацией котельной.
6. Котельная 5.07. ПАО «Сатурн» с 2022 года закрытие котельной с переводом нагрузки на ТЭЦ-5.

Сводные показатели тепловой нагрузки на технологические нужды в виде пара приведены в табл. 2.15.

Таблица 2.15. Договорные нагрузки потребителей города Омска в паре на период до 2033 года, Гкал/ч

Наименование теплоисточника	Базовый 2019 год	Прирост (+), снятие (-)	Итого к 2033
ТЭЦ-2	3		3
ТЭЦ-3	173,6		173,6
ТЭЦ-4	286,3		286,3
ТЭЦ-5	0		0
КРК	1,9		1,9
Котельная 1.13	7,92		7,92
Котельная 1.15	2,6		2,6
Котельная 1.17	10,0985		10,0985
Котельная 1.22	1,3		1,3
Котельная 1.25	0,122		0,122
Котельная 1.30	22,653		22,653
Котельная 2.03	1,4652		1,4652
Котельная 2.04	0,7155		0,7155
Котельная 2.14	0,0969		0,0969
Котельная 2.17	0,65		0,65
Котельная 2.22	0,05		0,05
Котельная 2.23	0,11		0,11
Котельная 3.04	16,794	-16,794	0
Котельная 3.05	16,788	-16,788	0
Котельная 3.06	6		6
Котельная 3.07	6		6
Котельная 3.13	80,963		80,963
Котельная 3.17	0		0
Котельная 3.18	8,67		8,67
Котельная 4.03	178,79	85,8	264,59
Котельная 4.04	3,18		3,18
Котельная 4.05	0,38		0,38
Котельная 4.12	315,3205		315,3205
Котельная 4.14	1,774		1,774
Котельная 4.15	1,1237		1,1237
Котельная 4.21	1,1		1,1
Котельная 4.23	6,928		6,928
Котельная 4.25	2,652		2,652
Котельная 4.28	17,4		17,4
Котельная 5.03	0,322	-0,322	0
Котельная 5.04	0,725		0,725
Котельная 5.05	0,83	-0,83	0
Котельная 5.07	1,483	-1,483	0
Котельная 5.08	0,18		0,18
Котельная 5.09	1,94		1,94
Котельная 5.13	4,268		4,268
Котельная 5.21	0		0
Котельная 5.25	0,2		0,2
Котельная 5.26	1,854		1,854
Котельная 5.34	3,3		3,3
Котельная 5.35	1,08		1,08
Котельная 5.36	0,584		0,584
ИТОГО по городу	1193,2103	51,066	1244,2763

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Книге 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. (шифр 52401.ОМ-ПСТ.004.000.).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

3.1.1 Зоны действия теплоисточников АО «ТГК-11»

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.

Тепловые сети АО «Омск РТС» обеспечивают передачу тепловой энергии от 3-х источников через магистральные тепловые сети, принадлежащие АО «Омск РТС», и квартальные тепловые сети, находящиеся на балансе МП г. Омска «Тепловая компания» потребителям г. Омска.

Зоны действия источников тепла АО «ТГК - 11»:

- ТЭЦ-3 и ТЭЦ-4 Советский административный округ и частично от ТЭЦ-3 обеспечивается теплоснабжение Кировского административного округа;
- ТЭЦ-5 – Центральный, Октябрьский и, частично, Советский административный округ.

В связи с недостаточной мощностью КРК, тепловые сети от ТЭЦ-3 обеспечивают доставку тепла на левый берег в зону действия КРК по резервной связи, проходящей через р. Иртыш.

Также имеются резервные связи с наличием секционирующих задвижек между тепловыми сетями ТЭЦ-3 и ТЭЦ-5, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-5, что дает возможность перераспределения тепловой нагрузки между источниками.

Границы раздела зон действия между тепловыми источниками (на 01.01.2020 г.):

- ТЭЦ-2 с ТЭЦ-5: в тепловых камерах II-B-34 (№1-3), II-3-41 (№№1;2), V-B- 52/2 (№№1;2).
- ТЭЦ-3 с ТЭЦ-5: в тепловых камерах V-C-32/III-B-61 (№№7,12,13,14), V-C-40 (№№1;2).
- ТЭЦ-3 с КРК: в тепловых камерах К-II-15/2 (№№5;6), К-П-15/2а (№№7;8), К-I-61 (№№1;2), К-I-62 (№№1;2), К-I-63/10 (№№1;2), К-II-26 (№№7;8), К-II-28/2 (№№1;2).

Существующая система централизованного теплоснабжения (СЦТ) от ТЭЦ-4, образованная

на базе теплоисточника ТЭЦ-4, не имеет связей с другими источниками. Таким образом, зона действия СЦТ от ТЭЦ-4 совпадает с зоной действия источника тепла ТЭЦ-4.

Распределение зон действия источников теплоснабжения АО «ТГК-11» по ЭТП приведено в табл. 3.1.

Таблица 3.1 – Наименование ЭТП в зонах действия источников теплоснабжения АО «ТГК-11»

№ п/п	ЭТП	Административный округ	Наименование источника теплоснабжения
2	2-1, 4-4, 6-1, 6-2,10-1,	Советский, Кировский	ТЭЦ-3
3	2-1,10-1	Советский	ТЭЦ-4
4	1-1,1-2,1-3,1-4, 1-5, 1-7,1-8, 1-9, 1-10,1-12, 4-1,4-2, 4-3, 4-4, 5-2, 5-3, 5-4	Октябрьский, Центральный, Советский	ТЭЦ-5

Распределение нагрузок потребителей по энергоисточникам АО «ТГК-11» приведено в Таблица 3.2. Выполнить распределение тепловой нагрузки по выводам теплосисточников не представляется возможным в связи со значительным количеством кольцевых связей в тепловых сетях АО «ТГК-11».

Таблица 3.2 - Распределение тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения АО «ТГК-11»

Наименование источника, вывода	Присоединённая тепловая нагрузка (при средней нагрузке ГВС), Гкал/ч	Наименование магистрали, Радиус действия, км
ТЭЦ-3	858,2	Восточный луч, 13,9
ТЭЦ-4	213,9	Юбилейный, 12,7
ТЭЦ-5	1332,2	Северный луч, 16,9
Итого	2404,3	

Суммарная тепловая нагрузка потребителей (при средней нагрузке ГВС), расположенных в зонах действия ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 (правый берег) АО «ТГК-11», составляет 2263,2 Гкал/час, в зоне действия ТЭЦ-3 (левый берег), составляет 141,1 Гкал/час.

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

Наибольший радиус действия тепловых сетей имеют тепловые выводы ТЭЦ-5: «Северный луч» - 16,9 км.

3.1.2 Зоны действия теплоисточников АО «Омск РТС»

Зона действия источников тепловой энергии АО «Омск РТС» состоит из двух секционированных зон действия теплоисточников (ТЭЦ-2 и КРК).

Тепловые сети АО «Омск РТС» обеспечивают передачу тепловой энергии от 5-ти источников (ТЭЦ-2,3,4,5, и КРК) через магистральные тепловые сети, принадлежащие АО «Омск РТС», и квартальные тепловые сети, находящиеся на балансе МП г. Омска «Тепловая компания» потребителям г. Омска.

Зоны действия источников тепла АО «Омск РТС»:

- ТЭЦ-2 – Октябрьский и Ленинский административные округа;
- КРК – Кировский административный округ.

В связи с недостаточной мощностью КРК, тепловые сети от ТЭЦ-3 обеспечивают доставку тепла на левый берег в зону действия КРК по резервной связи, проходящей через р. Иртыш.

Также имеются резервные связи с наличием секционирующих задвижек между тепловыми сетями ТЭЦ-2 и ТЭЦ-5, что дает возможность перераспределения тепловой нагрузки между источниками.

Границы раздела зон действия между тепловыми источниками (на 01.01.2020 г.):

- ТЭЦ-2 с ТЭЦ-5: в тепловых камерах II-B-34 (№1-3), II-3-41 (№№1;2), V-B- 52/2 (№№1;2).
- ТЭЦ-3 с КРК: в тепловых камерах К-II-15/2 (№№5;6), К-П-15/2а (№№7;8), К-I-61 (№№1;2), К-I-62 (№№1;2), К-I-63/10 (№№1;2), К-II-26 (№№7;8), К-II-28/2 (№№1;2).

Распределение зон действия источников теплоснабжения АО «ТГК-11» по ЭТП приведено в (Таблица 3.3).

Таблица 3.3 – Наименование ЭТП в зонах действия источников теплоснабжения АО «Омск РТС»

№ п/п	ЭТП	Административный округ	Наименование источника теплоснабжения
1	1-1, 1-2, 1-6, 3-1, 3-2, 3-7	Ленинский	ТЭЦ-2
5	6-1, 6-2, 6-3, 6-4, 11-1	Кировский	КРК

Распределение нагрузок потребителей по энергоисточникам АО «Омск РТС» приведено в (Таблица 3.4). Распределение тепловой нагрузки по выводам АО «Омск РТС» представлено в разделе 5.

Таблица 3.4 - Распределение тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения АО «Омск РТС»

Наименование источника, вывода	Присоединённая тепловая нагрузка (при средней нагрузке ГВС), Гкал/ч	Наименование магистрали, Радиус действия, км
ТЭЦ-2	308,3	Восточный, 6,0
КРК	511,4	Луч 2, 13,6
Итого	819,7	

Суммарная подключенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, расположенных в зонах действия ТЭЦ-2 и КРК АО «Омск РТС» - 819,7 Гкал/ч.

Наибольший радиус действия тепловых сетей имеют тепловые выводы КРК: «Луч 2» - 13,6 км.

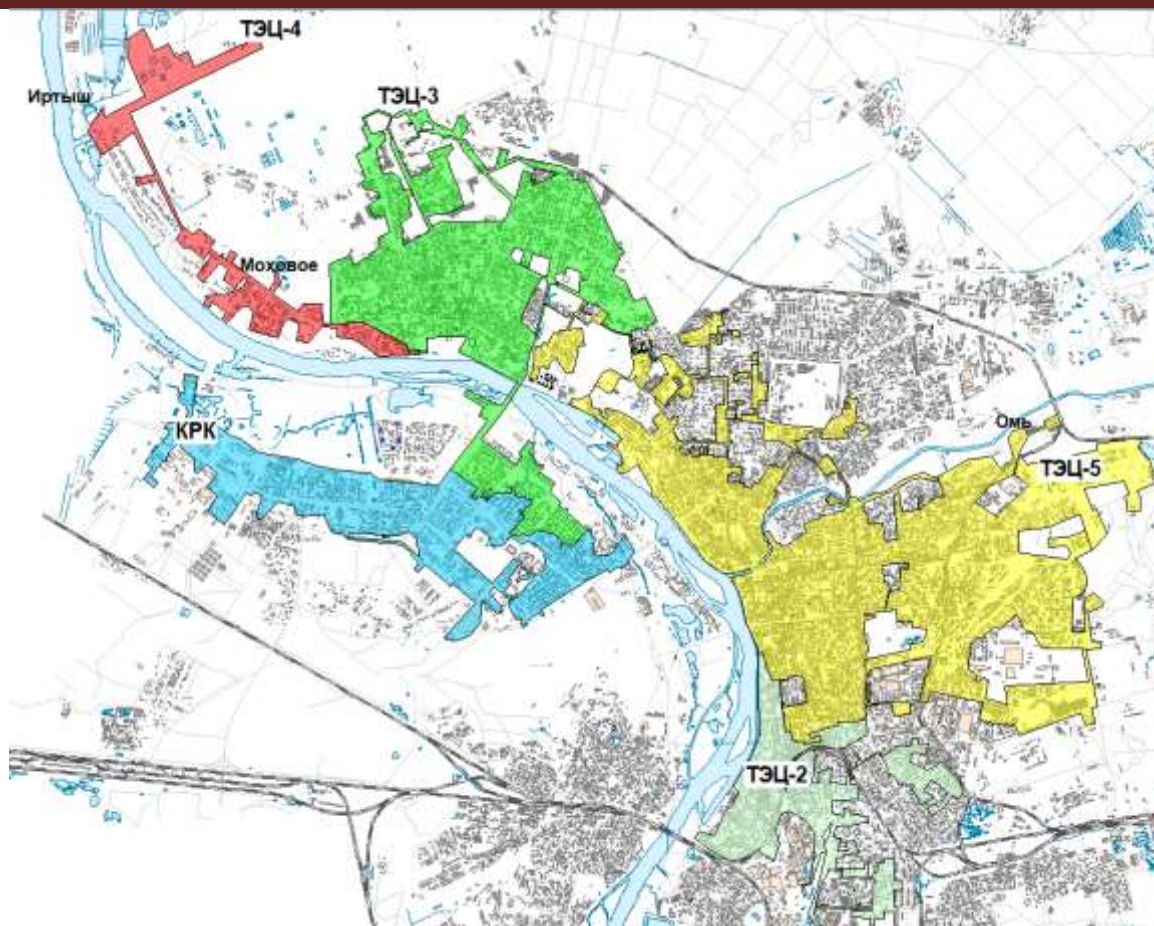


Рисунок 3.1. Зоны действия источников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» по состоянию на 2019 г

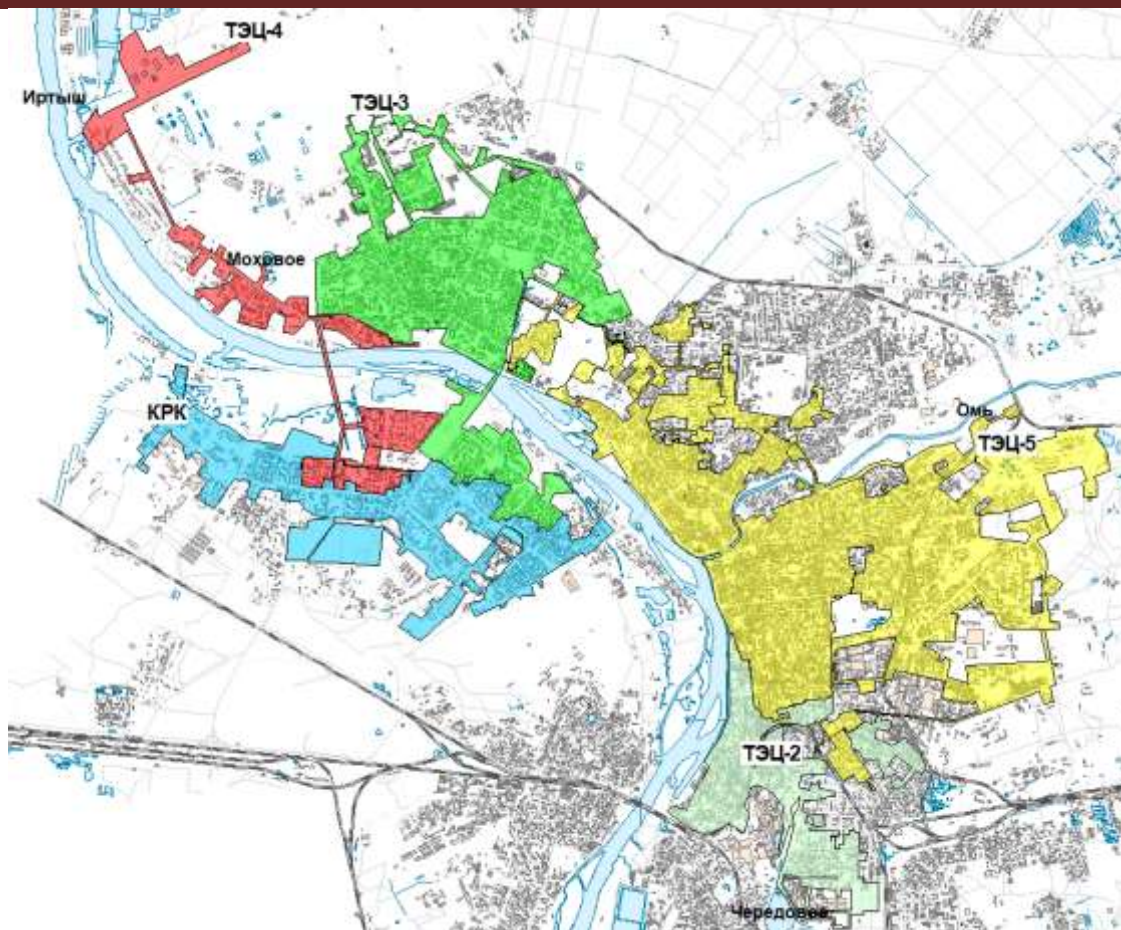


Рисунок 3.2. Зоны действия источников АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» по состоянию на 2033 г

3.1.3 Зоны действия котельных МП г. Омска «Тепловая компания»

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

Имеют между своими тепловыми сетями резервные связи следующие котельные:

- **Котельная 1.03.** по ул. Мельничная, 2 и **Котельная 1.04.** по ул. Перова, 43.
- **Котельная 2.01.** по ул. Марьяновская 19-я, 40/1 и **Котельная 2.02.** по ул. 1-й Красной звезды, 49.

Резервные связи позволяют выполнить переключения нагрузки горячего водоснабжения в летний период и при необходимости частичное перераспределение тепловой нагрузки между источниками.

Распределение зон действия источников теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» по ЭТП и подключенная тепловая нагрузка приведены по состоянию на 01.01.2020 г. приведены в табл. 3.5.

Таблица 3.5. Распределение зон действия источников теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» по ЭТП

№ кот.	ЭТП	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
1.01	12-2	ул. Карбышево-2	Отопительная	0,17	0	0,17
1.03	7-2	ул. Мельничная, 2	Отопительная	31,67	0	31,67
1.04	12-2	ул. Перова, 43	Отопительная	32,85	0	32,85
1.05	7-1	ул. Авиагородок, 9а	Отопительная	31,86	0	31,86
1.27	6-2	ул. Дмитриева, 8 к5	Отопительная	15,38	0	15,38
1.43	6-4	ул. Верхнеднепровская, 266	Отопительная	0,00	0	0,00
2.01	3-5	ул. 19-я Марьяновская, 40/1	Отопительная	10,22	0	10,22
2.02	3-6	ул. 1-я Красной звезды, 49	Отопительная	12,50	0	12,50
2.03	9-1	14 в/г №72 (п. Черемушки)	Отопительная	15,78	1,46	17,25
2.04	8-1	п. Светлый	Производственно-отопительная	15,36	0,72	16,08
2.05	3-3	ул. К. Заслонова, 2	Отопительная	33,56	0	33,56
2.06	9-1	п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	Отопительная	0,21	0	0,21
2.07	9-1	п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1	Отопительная	0,08	0	0,08
2.08	3-3	ул. 4-я Ленинградская, 48	Отопительная	2,29	0	2,29
2.09	3-5	ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер)	Отопительная	0,16	0	0,16
2.35	5-5	ул. Архиепископа Сильвестра, 21	Отопительная	6,36	0	6,36
3.01	1-11	п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	Отопительная	0,08	0	0,08
3.02	14-1	п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а	Производственно-отопительная	18,42	0	18,42
4.01	13-1	п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Производственно-отопительная	12,8	0	12,8
4.02	5-7	п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	Отопительная	2,74	0	2,74
5.01	4-1	ул. 4-я Северная, 180	Отопительная	49,91	0	49,91
5.02	5-6	м-н Загородный, 12	Отопительная	3,99	0	3,99
5.03	5-1	ул. Завертяева, 9/1	Производственная	0,00	0,322	0,322
5.04	4-4	ул. Березовая, 3а	Производственная	0,00	0,725	0,725
5.05	4-2	ул. Красных Зорь, 54в	Производственная	0,00	0,83	0,83
5.21	5-1	ул. Каховского, 3	Производственно-отопительная	17,77	0	17,77
5.36	5-1	ул. Завертяева, 32	Производственно-отопительная	15,77	0,584	16,36
5.39	5-6	п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23	Отопительная	3,09	0	3,09

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных МП г. Омска «Тепловая компания» составляет 337,7 Гкал/ч, в т.ч. в горячей воде 333 Гкал/ч.

3.1.4 Зоны действия котельных ведомственных теплоснабжающих организаций

Зоны действия котельных ведомственных теплоснабжающих организаций включают в себя зоны действия 44 котельных, осуществляющих теплоснабжение сторонних потребителей.

Распределение зон действия источников теплоснабжения ведомственных теплоснабжающих организаций по ЭТП и подключенная тепловая нагрузка приведены в табл. 3.6.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных ведомственных теплоснабжающих организаций, составляет 1277,5 Гкал/ч., в т.ч. в горячей воде 832,9 Гкал/ч. 8 котельных имеют нагрузку в паре.

3.1.5 Зоны действия производственных котельных

99 котельных обеспечивают тепловой энергией в виде горячей воды для отопления и вентиляции административные и производственные корпуса, вспомогательные помещения, ГВС и в виде пара для технологические нужды организаций, еоторым они принадлежат.

Распределение производственных источников теплоснабжения по ЭТП и подключенная тепловая нагрузка приведены в табл. 3.7.

Суммарная подключенная тепловая нагрузка составляет 485,8 Гкал/ч., в т.ч. в горячей воде 207,9 Гкал/ч.

Таблица 3.6. Распределение зон действия источников ведомственных теплоснабжающих организаций по ЭТП на 01.01.2020г.

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
1.08	12-3	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная п.ПМС ст.Входная	пос. ПМС станции Входная (2888км)	Отопительная	1,42	0	1,42
1.09	6-2	Омский РВПиС	ул. 3-я Островская, 164	Отопительная	2,05	0	2,05
1.11	12-3	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная ст.Входная	станция Входная	Производственно-отопительная	2,55	0	2,55
1.17	12-1	ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	ул. Ключевая, 37	Производственно-отопительная	18,36	10,10	28,46
1.23	7-1	ООО "Тепловая компания"	ул. Москаленко, 137	Производственно-отопительная	44,68	0	44,68
1.26	6-2	ООО "Малая генерация"	ул. Крупской, 18	Отопительная	8,80	0	8,80
1.35	7-1	ООО "Мечта"	ул. Суворова, 112	Отопительная	0,19	0	0,19
1.38	7-1	ООО "ПТЭ"	ул. Володарского, 1 к2	Отопительная	1,05	0	1,05
1.39	12-2	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. 111-я Стройплощадка, в/г 119 (кот. №14)	Отопительная	0,07	0	0,07
1.40	6-3	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. 3-я Островская, 26, в/г 175 (кот. №3)	Отопительная	0,05	0	0,05
1.41	6-3	АО "Русь"	ул. Енисейская, 1	Отопительная	0,99	0	0,99
2.10	3-2	АО "ОНИИП"	ул. Гуртьева, 18	Производственно-отопительная	47,39	0	47,39
2.11	3-7	АО "Омсктрансмаш"	Красный пер, 2	Отопительная	77,80	0	77,80
2.23	3-7	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная ст.Омск-пассажирский	ул. Нобелевский тупик, 1	Производственно-отопительная	5,23	0,11	5,34
2.28	12-3	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Северный, 1	Отопительная	2,44	0	2,44
2.29	12-3	БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей"	ул. Челябинская, 2	Отопительная	0,97	0	0,97
2.33	3-3	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. 6-я Станционная, 2а, в/г 12 (кот.№39)	Отопительная	4,50	0	4,50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
2.34	12-3	ООО "КомплексТеплоСервис"	м-н Входной, 14/5	Отопительная	14,87	0	14,87
2.36	9-1	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	п. Черемушки, в/г 149 (кот. №48)	Отопительная	0,02	0	0,02
3.04	1-7	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О"	ул. Б. Хмельницкого, 287	Производственно-отопительная	117,72	16,79	134,51
3.05	1-7	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."Г"	ул. Индустриальная, 11, к27	Производственно-отопительная	50,43	16,79	67,21
3.08	1-6	ОАО "Сибирские приборы и системы"	ул. Харьковская, 2	Отопительная	10,70	0	10,70
3.13	3-3	ООО «Омсктехуглерод» (Цех №15)	ул. Барабинская, 20	Производственно-отопительная	35,82	80,96	116,78
3.14	1-7	ООО «Омсктехуглерод» (ТФК)	ул. Барабинская, 20	Производственно-отопительная	120,82	0	120,82
3.15	1-11	ФБУ ИК-12 УФСИН России по Омской области	ул. Ноябрьская, 7	Производственно-отопительная	5,91	0	5,91
3.17	1-7	ПАО "Омкшина"	ул. 3-я Молодежная, 2а	Производственно-отопительная	11,39	0	11,39
3.19	14-1	ООО "Энергопоставка"	Крутая горка, Промплощадка 1	Производственно-отопительная	2,54	0	2,54
3.20	1-4	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. Пархоменко, 22, в/г 136 (кот. №51)	Отопительная	0,04	0	0,04
4.11	10-1	ФБУ ИК-3 УФСИН России по Омской области	ул. Энтузиастов, 14	Производственно-отопительная	5,96	0	5,96
4.12	10-1	ПАО "Омский каучук"	пр-т Губкина, 30	Производственно-отопительная	21,10	315,32	336,42
4.30	4-3	ООО "Витязь и К"	ул. Красный Путь, 153/3	Отопительная	0,65	0	0,65
4.31	2-1	ООО "ПТЭ"	ул. 2-я Поселковая, 65, к1	Отопительная	3,45	0	3,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
4.32	4-4	ООО "Феод"	ул. Малиновского, 21/1	Отопительная	1,20	0	1,20
5.07	1-1	ПАО "Сатурн"	пр-т К. Маркса, 41	Производственно-отопительная	11,78	1,483	13,26
5.16	5-2	ООО "ЮзаЭнергоТерм"	ул. 36-я Северная, 3/1	Отопительная	1,20	0	1,20
5.17	1-3	ООО "Современные технологии"	ул. Дальняя, 1	Производственно-отопительная	0,91	0	0,91
5.23	5-5	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	ул. 22 Партсъезда, 97	Производственно-отопительная	136,85	0	136,85
5.24	5-2	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	ул. 30-я Северная, 65/1	Производственно-отопительная	25,64	0	25,64
5.25	5-5	КПОО "Центр питательных смесей"	ул. 22 Партсъезда, 98/3а	Производственно-отопительная	0,34	0,2	0,54
5.42	5-1	ООО "Теплогенерирующий комплекс" (БУЗ ОО "КОД")	ул. Завертяева, 9 к1	Отопительная	5,54	0	5,54
5.43	5-2	ООО "ПТЭ"	ул. 28-я Северная, 16а	Отопительная	8,40	0	8,40
5.44	5-6	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. 40 лет Ракетных войск, в/г 489 (кот. №23)	Отопительная	0,11	0	0,11
5.45	5-3	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	ул. Красный пахарь, в/г 17 (кот. №376)	Отопительная	0,48	0	0,48
5.46	5-1	ООО СМТ "Стройбетон"	ул. Байдукова, 25	Отопительная	23,95	0	23,95

Таблица 3.7. Расположение ведомственных производственных источников по ЭТП на 01.01.2020г.

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
1.06	6-4	ООО "Барс-Резерв"	КАО	ул. Волгоградская, 63	Отопительная	0,39	0	0,39
1.07	7-1	ООО "Барс-Резерв"	КАО	ул. Димитрова, 75	Отопительная	0,21	0	0,21
1.10	12-3	Филиал ОАО "РЖД" - СП З-СД по тепловодоснабжению, котельная Горочный пост ст.Входная	КАО	станция Входная	Отопительная	0,51	0	0,51
1.12	12-2	ООО "Омскконсервпродукт"	КАО	ул. 3-я Автомобильная, 3	Отопительная	1,80	0	1,80
1.13	11-1	"Манрос М" филиал ОАО "ВБД"	КАО	ул. 2-я Солнечная, 33	Производственно-отопительная	3,36	7,92	11,28
1.14	11-1	ОАО "Омский электромеханический завод"	КАО	ул. Электрификаторов, 7	Отопительная	0,08	0	0,08
1.15	7-2	ОАО "Сибирский хлеб"	КАО	ул. Хлебная, 40	Производственно-отопительная	1,63	2,6	4,23
1.16	12-2	ОАО "ПАТП-2"	КАО	10-й Семиреченский пер, 16	Отопительная	3,40	0	3,40
1.18	6-1	ООО "Омский завод трубной изоляции"	КАО	ул. 2-я Солнечная, 35	Отопительная	1,50	0	1,50
1.19	7-2	Банное хозяйство Баня №10	КАО	ул. Перова,9	Производственно-отопительная	0,57	0	0,57
1.20	12-2	ООО "База снабжения "Сибагрокомплекс"	КАО	9-й Семиреченский пер, 16	Отопительная	0,34	0	0,34
1.21	12-2	ЗАО "Житница"	КАО	ул. О. Кошевого, 100	Отопительная	2,24	0	2,24
1.22	12-2	ООО "Комбинат валяной обуви"	КАО	ул. Перова, 41	Производственно-отопительная	0,55	1,3	1,85
1.24	6-3	ЗАО ТЦ "Континент"	КАО	ул. 70 лет Октября, 25/1	Отопительная	3,89	0	3,89
1.25	7-1	ОАО "Омский завод гражданской авиации"	КАО	ул. Суровцева, 112	Производственно-отопительная	3,92	0,12	4,04
1.28	11-1	ООО "Октан-Сервис" (офис, цех)	КАО	ул. 2-я Солнечная, 35	Отопительная	0,79	0	0,79
1.29	11-1	ОАО "Иртышское пароходство"	КАО	ул. Рэбовская, 8	Производственная	0,72	0	0,72

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
1.30	11-1	ОАО "САН ИнБев"	КАО	ул. И. Багнюка, 2	Производственно-отопительная	10,35	22,65	33,00
1.31	6-3	НОУ ООТШ РОСТО (ДОСААФ)	КАО	ул. 3-я Островская, 9	Отопительная	2,40	0	2,40
1.32	11-1	ОАО "Омскоблгаз" ОМУ	КАО	ул. 2-я Солнечная, 53	Отопительная	1,44	0	1,44
1.33	12-2	МЧ1 "Омская механизированная дистанция ПР работ и коммерческих операций ОАО "РЖД"	КАО	ул. 2-я Казахстанская, 37	Отопительная	0,17	0	0,17
1.34	7-2	ОАО "Омский речной порт"	КАО	ул. Хлебная, Берег р. Иртыш	Производственно-отопительная	0,50	0	0,50
1.36	11-1	ЗАО "АВА компани"	КАО	ул. 2-я Солнечная, 57	Отопительная	1,60	0	1,60
1.37	11-1	ООО "Омский стекольный завод"	КАО	ул. Багнюка, 6/1	Отопительная	6,00	0	6,00
1.42	6-2	ООО "Барс-Резерв"	КАО	б-р Архитекторов, 20 к1	Производственная	1,92	0	1,92
1.44	11-1	Бугаев А.И., Петрушенко М.Б., Гнатенко А.В.	КАО	ул. 2-я Солнечная, 42г	Производственная	0,00	0	0,00
2.12	3-3	БСУСО "Нежинский геронтологический центр"	ЛАО	ул. 3-я Ленинградская, 50	Отопительная	1,62	0	1,62
2.13	3-3	ООО "Омскспецстрой"	ЛАО	ул. 6-я Ленинградская, 3	Отопительная	0,25	0	0,25
2.14	1-2	ОАО "Омский речной порт"	ЛАО	ул. 9-я Ленинская, 55	Производственно-отопительная	2,39	0,10	2,48
2.16	3-2	МЧ1 "Омская механизированная дистанция ПР работ и коммерческих операций ОАО "РЖД"	ЛАО	ул. Д. Бедного, 1	Отопительная	1,05	0	1,05
2.17	3-3	Вагонное ремонтное дело Московка (ОАО "ВРК-2")	ЛАО	п. Дальний, Вагоноремонтное депо	Производственно-отопительная	9,36	0,65	10,01
2.20	3-6	Филиал ОАО РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная школы-интернат №20	ЛАО	ул. Электровозная 2-я, 15	Отопительная	1,09	0	1,09
2.21	3-3	Филиал ОАО РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная поста ЭЦ ст.	ЛАО	ул. Барабинская (ориентир 21)	Отопительная	0,30	0	0,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
		Московка						
2.22	3-3	Филиал ОАО РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная ТЧ ст. Московка	ЛАО	ул. Дёповская, 1	Производственно-отопительная	5,69	0,05	5,74
2.24	3-3	ПЧЛ ст. Московка	ЛАО	ст. Московка Ишимская - 1	Отопительная	0,16	0	0,16
2.25	3-5	ОАО "Апрес"	ЛАО	ул. 13-я Комсомольская, 1	Отопительная	0,55	0	0,55
2.26	3-4	МП г. Омска ПП-4	ЛАО	ул. 1-я Путевая, 102	Отопительная	8,22	0	8,22
2.27	3-3	ООО "Сибполипак"	ЛАО	ул. 6-я Станционная, 110	Отопительная	0,21	0	0,21
2.30	3-3	ООО "Одион"	ЛАО	ул. 6-я Ленинградская, 1	Отопительная	0,36	0	0,36
2.31	3-7	ОАО "Омский научно-технологический комплекс"	ЛАО	Красный пер, 2	Отопительная	0,24	0	0,24
2.32	3-3	Птицефабрика "ОША"	ЛАО	п. Птицефабрика, 53	Производственно-отопительная	2,00	0	2,00
3.03	1-6	ООО "Барс-Резерв"	ОАО	ул. Рабочая 31-я, 1а	Отопительная	0,44	0	0,44
3.06	1-7	ФГУП ОМО им. П.И. Баранова (Котельная №2)	ОАО	ул. Б. Хмельницкого, 283	Производственно-отопительная	22,50	6	28,50
3.07	1-7	ФГУП ОМО им. П.И. Баранова (Котельная №3)	ОАО	ул. Б. Хмельницкого, 283	Производственно-отопительная	22,50	6	28,50
3.09	1-6	ООО "Омский завод газовой аппаратуры"	ОАО	ул. Запорожская, 1	Отопительная	2,41	0	2,41
3.10	1-7	ООО "Сибирский лифт"	ОАО	ул. Индустриальная, 11	Производственно-отопительная	3,98	0	3,98
3.11	1-7	ООО "Колбасный мир"	ОАО	ул. Барабинская, 1	Производственно-отопительная	0,09	0	0,09
3.12	1-5	ИП Семина Т.И.	ОАО	ул. 3-я Кордная, 26	Производственно-отопительная	0,43	0	0,43
3.16	1-12	ООО "Евротехцентр"	ОАО	ул. 3-я Молодежная, 79	Отопительная	0,05	0	0,05
3.18	1-7	ПАО "Омскшина"	ОАО	ул. Рельсовая, 30	Производственная	0,00	8,67	8,67
4.03	10-1	ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	САО	пр-т Губкина, 1	Производственная	0,00	178,79	178,79

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
4.04	10-1	ЗАО ПФ "Лагом"	САО	ул. Заводская 26/1	Производственная	0,00	3,18	3,18
4.05	2-1	ОАО "Хлебодар"	САО	ул. 19 Партсъезда, 34	Производственная	0,00	0,38	0,38
4.06	4-4	МП г.Омска "Электрический транспорт"	САО	ул. Красный путь, 84	Отопительная	0,53	0	0,53
4.07	10-1	ОАО "ОМУС-1" база №1	САО	ул. Доковская, 2	Отопительная	2,45	0	2,45
4.08	10-1	ОАО "ОМУС-1" база №3 (территория "Газ-промнефть ОНПЗ")	САО	ул. Доковская, 13	Отопительная	0,84	0	0,84
4.09	10-1	ОАО "Спецреммаш"	САО	ул. Овощной проезд, 7	Отопительная	0,20	0	0,20
4.10	10-1	ОАО "Омский завод металлоконструкций"	САО	ул. Комбинатская, 13	Отопительная	2,58	0	2,58
4.13	4-4	ООО "Метро Кэш энд Керри"	САО	пр-т Академика Королева, 15/1	Отопительная	0,56	0	0,56
4.14	4-3	ОНО "ВНИМИ-Сибирь" Россельхозакадемии	САО	ул. Красный путь, 163	Производственно-отопительная	2,18	1,77	3,96
4.15	10-1	Омский филиал ОАО "СГ-Транс"	САО	ул. Доковская, 19	Производственная	0,95	1,12	2,07
4.16	10-1	ООО "Октан-Сервис" (производственная база)	САО	ул. 1-я Заводская, 29	Производственная	1,90	0	1,90
4.17	10-1	ООО "Агроком"	САО	ул. Заводская, 19	Отопительная	0,02	0	0,02
4.18	4-3	БУОО "Исторический архив Омской области"	САО	ул. Красный Путь, 153/4	Отопительная	0,40	0	0,40
4.19	4-3	ЗАО "ПИРС"	САО	ул. Красный путь, 153/2	Отопительная	1,06	0	1,06
4.20	10-1	ЗАО "ПИРС"	САО	ул. Красноярский тракт 95	Отопительная	1,00	0	1,00
4.21	13-1	ООО "Сибирская лесопромышленная компания"	САО	ул. Иртышская, 1 (м-н Береговой)	Производственно-отопительная	2,98	1,1	4,08
4.22	2-1	ОАО "Запсибгазпром" ОИ "Омскгазтехнология"	САО	ул. Коммунальная, 6	Отопительная	1,85	0	1,85
4.23	10-1	ОАО "Омсккровля"	САО	ул. Комбинатская, 38	Производственно-отопительная	2,08	6,93	9,01
4.24	2-1	ОАО "Омскоблгаз" Транспортный цех	САО	ул. Мира. 181а	Отопительная	1,29	0	1,29
4.25	10-1	ООО "Омскнефтепроводстрой"	САО	Красноярский	Производственно-	3,58	2,65	6,23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
				тракт, 123	отопительная			
4.26	4-1	ЗАО "Центр технической безопасности и диагностики "Полисервис"	САО	ул. Ивановская, 47	Отопительная	0,23	0	0,23
4.27	10-1	ООО "Завод сборного железобетона №5"	САО	пр-т Мира, 185	Отопительная	6,20	0	6,20
4.28	10-1	ООО "ГринЛайт"	САО	Красноярский тракт, 155	Производственно-отопительная	1,18	17,4	18,58
4.29	4-3	ООО "Сибирский город"	САО	ул. Красный Путь, 101	Отопительная	0,67	0	0,67
5.08	1-3	ЗАО "Форнакс"	ЦАО	ул. 26-я Линия, 89	Производственно-отопительная	0,08	0,18	0,26
5.09	5-5	ООО "Омсквинпром" завод ЛВЗ	ЦАО	ул. Разъездная, 14	Производственно-отопительная	0,09	1,94	2,03
5.11	5-1	ОДО "Предприятие "Взлет"	ЦАО	ул. Завертяева, 36	Отопительная	0,81	0	0,81
5.12	5-2	ИП Бликова В.В.	ЦАО	ул. Вавилова, 242	Отопительная	0,03	0	0,03
5.13	1-8	ООО «Юнилевер Русь»	ЦАО	ул. 10 лет Октября, 205	Производственно-отопительная	3,94	4,27	8,21
5.14	5-4	ОАО "Омскоблгаз"	ЦАО	ул. 4-я Челюскинцев, 6а	Отопительная	0,28	0	0,28
5.15	5-2	ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро"	ЦАО	ул. Герцена, 312	Отопительная	5,30	0	5,30
5.18	5-6	ОАО "Омское" по племенной работе (Омскплем)	ЦАО	м-н Загородный, 52	Отопительная	0,50	0	0,50
5.19	5-5	ООО "Управление производственно-технологической комплектации "Амурское плюс"	ЦАО	ул. Зеленая, 12	Отопительная	0,07	0	0,07
5.20	5-5	МЧ1 "Омская механизированная дистанция ПР работ и коммерческих операций ОАО "РЖД"	ЦАО	ул. Пристанционная, 1	Отопительная	0,26	0	0,26
5.22	5-2	ЗАО "Центр технической безопасности и диагностики "Полисервис"	ЦАО	ул. Герцена, 268	Отопительная	0,18	0	0,18
5.26	5-5	ОАО "Сладонез"	ЦАО	ул. 22 Партсъезда, 51	Производственно-отопительная	2,14	1,85	3,99
5.27	5-4	ООО НПО "Мир"	ЦАО	ул. 4-я Челюскинцев, 64	Отопительная	0,25	0	0,25

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ кот.	ЭТП	Наименование организации	Административный округ	Адрес	Тип котельной	Нагрузка в гор. воде, Гкал/ч	Нагрузка в паре, Гкал/ч	Нагрузка ИТОГО, Гкал/ч
5.28	1-3	ООО «Профитекс»	ЦАО	ул. Иркутская, 104	Отопительная	0,02	0	0,02
5.29	5-1	ООО СК «Стройподряд»	ЦАО	ул. Завертяева, 5	Отопительная	2,82	0	2,82
5.30	5-2	ООО "Форест"	ЦАО	ул. Орджоникидзе, 267	Отопительная	0,43	0	0,43
5.31	5-2	ООО "Эко-Стандарт-К"	ЦАО	ул. 36-я Северная, 5	Отопительная	0,04	0	0,04
5.32	1-3	ЗАО "Импульс"	ЦАО	ул. 10 лет Октября, 1276	Отопительная	0,69	0	0,69
5.33	5-4	ООО "Трансавто"	ЦАО	ул. Пристанционная, 17	Отопительная	0,12	0	0,12
5.34	5-5	ООО ЛВЗ "Оша"	ЦАО	ул. 22 Партсъезда, 101	Производственно-отопительная	2,53	3,30	5,83
5.35	5-5	ООО «Ястро»	ЦАО	ул. 11-я Восточная, 3	Производственно-отопительная	0,51	1,08	1,59
5.37	5-5	ООО "НТК "Криогенная техника"	ЦАО	ул. 22 Партсъезда, 97 к1 (котельная №1)	Производственно-отопительная	4,10	0	4,10
5.38	5-5	ООО "НТК "Криогенная техника"	ЦАО	ул. 22 Партсъезда, 97 к1 (котельная №2)	Производственно-отопительная	6,41	0	6,41
5.40	1-3	ИП Бомбин С.А. (ООО "ОмскМебель")	ЦАО	ул. Лермонтова, 192	Отопительная	1,29	0	1,29

3.1.6 Зона действия котельных, планируемых к вводу в эксплуатацию

С 2024 года запланирована к вводу в эксплуатацию одна новая котельная по ул. Архиепископа Сильвестра, 21 на природном газе для обеспечения теплоснабжения перспективных зон строительства, удаленных от существующих энергоисточников, имеющих незначительную суммарную нагрузку. Установленная мощность котельной – 8 Гкал/ч. Подключение потребителей планируется с 2024 г. Собственник неопределен.

3.2 Описание зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт. и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется. На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки (1-3 эт.).

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей представлены в Книге 4. «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (52401.ОМ-ПСТ.004.000.).

В таблицах ниже приведены сводные существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей по группам источников тепловой энергии.

Таблица 3.8. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок АО «ТГК-11»

Зона действия АО "ТГК-11"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	3805,74	3833,74	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24
отборы паровых турбин, Гкал/ч	3013,74	3041,74	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24	2747,24
РОУ, Гкал/ч	252,00	252,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00	382,00
ПВК, Гкал/ч	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	3805,74	3833,74	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24
Собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	21,13	23,60	27,70	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17
Тепловые потери в паровой сети, Гкал/ч	26,08	23,22	23,22	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Подключенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	521,50	464,40	464,40	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90	459,90
Располагаемая мощность оборудования, направляемого нужды теплоснабжения в горячей воде, Гкал/ч	3237,03	3322,52	3153,92	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18	3162,18
Собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	42,27	47,20	55,40	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33	48,33
Тепловые потери в тепловой сети, Гкал/ч	263,45	263,45	263,45	263,45	230,43	232,00	233,52	234,90	241,14	242,22	249,76	249,87	249,99	250,10	250,21	252,19	252,47	252,74	253,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т.ч.:	2406,84	2399,35	2419,26	2378,41	2404,27	2444,73	2484,52	2531,89	2615,97	2647,23	2733,56	2745,85	2758,13	2770,42	2782,65	2815,23	2830,81	2846,39	2861,97
жилые здания	1256,41	1270,07	1270,94	1281,51	1332,95	1355,09	1376,82	1392,52	1441,07	1465,27	1532,46	1542,04	1551,61	1561,19	1570,76	1596,60	1606,99	1617,38	1627,77
общественные здания	740,09	688,26	721,55	721,95	656,00	669,97	685,92	695,55	731,08	736,95	756,25	759,18	762,10	765,02	767,90	774,56	779,66	784,76	789,86
прочие в горячей воде	410,34	441,02	426,76	374,95	415,33	419,68	421,78	443,82	443,82	445,01	444,85	444,63	444,42	444,21	443,99	444,08	444,17	444,25	444,34
В т.ч. присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде на левом берегу р.Иртыш, Гкал/ч	124,44	133,82	136,03	136,03	141,10	150,16	158,71	162,86	176,14	180,30	257,64	260,93	264,22	267,51	270,80	275,68	280,56	285,43	290,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по категориям, Гкал/ч:	2406,84	2399,35	2419,26	2378,41	2404,27	2444,73	2484,52	2531,89	2615,97	2647,23	2733,56	2745,85	2758,13	2770,42	2782,65	2815,23	2830,81	2846,39	2861,97
отопительная нагрузка	1686,83	1694,49	1704,34	1699,38	1714,00	1740,50	1767,22	1801,22	1859,20	1881,23	1940,62	1949,26	1957,90	1966,55	1975,14	1998,04	2008,18	2018,33	2028,48
вентиляционная нагрузка	357,79	344,80	352,35	325,33	333,34	342,56	350,55	360,56	373,30	376,57	384,27	385,40	386,52	387,64	388,76	391,49	393,77	396,04	398,32
горячее водоснабжение	362,23	360,06	362,57	353,70	356,93	361,68	366,74	370,11	383,47	389,43	408,67	411,19	413,71	416,23	418,75	425,70	428,86	432,02	435,17
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т.ч.:	2406,84	2399,35	2419,26	2378,41	2021,54	2062,00	2101,78	2149,15	2233,24	2264,49	2350,83	2363,11	2375,40	2387,68	2399,92	2432,50	2448,08	2463,66	2479,24
жилые здания	1256,41	1270,07	1270,94	1281,51	1115,35	1137,49	1159,22	1174,92	1223,47	1247,67	1314,86	1324,44	1334,01	1343,59	1353,17	1379,00	1389,39	1399,78	1410,18
общественные здания	740,09	688,26	721,55	721,95	536,66	550,64	566,58	576,21	611,75	617,62	636,92	639,84	642,77	645,69	648,56	655,23	660,33	665,43	670,52
прочие в горячей воде	410,34	441,02	426,76	374,95	369,53	373,87	375,98	398,02	398,02	399,21	399,05	398,83	398,62	398,40	398,19	398,27	398,36	398,45	398,54
В т.ч. присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде на левом берегу р.Иртыш, Гкал/ч	124,44	133,82	136,03	136,03	124,17	142,28	159,39	167,68	194,25	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56	202,56
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде по категориям, Гкал/ч:	2406,84	2399,35	2419,26	2378,41	2021,54	2062,00	2101,78	2149,15	2233,24	2264,49	2350,83	2363,11	2375,40	2387,68	2399,92	2432,50	2448,08	2463,66	2479,24
отопительная нагрузка	1686,83	1694,49	1704,34	1699,38	1438,19	1464,69	1491,41	1525,41	1583,39	1605,42	1664,81	1673,45	1682,09	1690,74	1699,33	1722,23	1732,37	1742,52	1752,67
вентиляционная нагрузка	357,79	344,80	352,35	325,33	285,15	294,37	302,36	312,37	325,11	328,38	336,08	337,20	338,32	339,45	340,57	343,30	345,57	347,85	350,13
горячее водоснабжение	362,23	360,06	362,57	353,70	298,20	302,95	308,01	311,38	324,74	330,70	349,94	352,46	354,98	357,50	360,02	366,97	370,13	373,29	376,44
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	524,48	612,52	415,81	471,99	479,14	437,11	395,81	347,05	256,73	224,40	130,53	118,13	105,73	93,33	80,98	46,42	30,57	14,71	-1,14
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	524,48	612,52	415,81	471,99	861,87	819,85	778,54	729,79	639,47	607,13	513,26	500,86	488,46	476,06	463,72	429,15	413,30	397,45	381,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3023,34	3043,94	2857,14	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74	2867,74
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	2312,30	2259,16	2267,93	2258,80	1993,32	2018,46	2043,78	2075,41	2133,26	2153,94	2214,33	2222,14	2229,94	2237,75	2245,51	2267,87	2277,17	2286,48	2295,78

Зона действия АО "ТГК-11"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			
Зона действия источника тепловой мощности, га	5769,08	5769,08	5769,08	5769,08	5769,08	5790,68	5801,11	5809,69	5832,79	5864,29	5915,50	5966,71	6017,93	6069,14	6120,35	6176,79	6233,22	6289,66	6346,09
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,42	0,42	0,41	0,42	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,46	0,45	0,45	0,45

Таблица 3.9. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок АО «ОмскРТС»

Зона действия АО "Омск РТС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00
Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00	963,00
Собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	8,27	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
Тепловые потери в паровой сети, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Подключенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Располагаемая мощность оборудования, направляемого нужды теплоснабжения в горячей воде, Гкал/ч	949,59	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87	947,87
Собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	16,53	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Тепловые потери в тепловой сети, Гкал/ч	91,02	91,02	91,02	91,02	80,31	80,76	81,26	81,55	81,53	82,14	77,54	77,69	77,84	78,00	78,15	78,35	78,54	78,74	78,93
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т.ч.:	823,64	815,30	819,79	826,29	819,74	831,51	844,69	853,56	856,40	871,58	849,12	855,21	861,29	867,38	873,47	880,50	887,52	894,55	901,58
жилые здания	541,58	542,48	539,98	542,08	559,67	565,11	572,85	577,57	580,31	588,00	565,86	571,37	576,87	582,37	587,88	591,77	595,66	599,56	603,45
общественные здания	220,74	211,62	219,63	222,81	202,92	209,25	214,69	218,84	218,94	226,43	226,16	226,75	227,33	227,91	228,50	231,63	234,77	237,90	241,04
прочие в горячей воде	61,31	61,20	60,18	61,39	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,10	57,10	57,10	57,10	57,10	57,10	57,10	57,10	57,10
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде по категориям, Гкал/ч:	823,64	815,30	819,79	826,29	819,74	831,51	844,69	853,56	856,40	871,58	849,12	855,21	861,29	867,38	873,47	880,50	887,52	894,55	901,58
отопительная нагрузка	572,35	572,88	573,22	575,84	577,72	585,01	593,44	599,99	602,41	612,48	604,62	609,28	613,95	618,61	623,28	627,73	632,18	636,64	641,09
вентиляционная нагрузка	102,60	96,51	97,98	101,25	94,83	98,34	101,28	102,55	102,55	106,13	100,45	100,70	100,94	101,18	101,42	102,80	104,18	105,57	106,95
горячее водоснабжение	148,69	145,91	148,60	149,20	147,18	148,16	149,97	151,02	151,44	152,96	144,05	145,23	146,41	147,59	148,76	149,96	151,16	152,35	153,55
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т.ч.:	823,64	815,30	819,79	826,29	677,37	689,14	702,32	711,19	714,03	729,21	706,75	712,84	718,93	725,01	731,10	738,13	745,16	752,19	759,22
жилые здания	541,58	542,48	539,98	542,08	462,71	468,16	475,90	480,61	483,35	491,04	468,91	474,41	479,91	485,42	490,92	494,81	498,71	502,60	506,49
общественные здания	220,74	211,62	219,63	222,81	167,29	173,62	179,06	183,21	183,31	190,80	190,54	191,12	191,70	192,28	192,87	196,00	199,14	202,27	205,41
прочие в горячей воде	61,31	61,20	60,18	61,39	47,37	47,37	47,37	47,37	47,37	47,37	47,31	47,31	47,31	47,31	47,31	47,31	47,31	47,31	47,31
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде по категориям, Гкал/ч:	823,64	815,30	819,79	826,29	677,37	689,14	702,32	711,19	714,03	729,21	706,75	712,84	718,93	725,01	731,10	738,13	745,16	752,19	759,22
отопительная нагрузка	572,35	572,88	573,22	575,84	478,49	485,77	494,21	500,76	503,18	513,25	505,38	510,05	514,72	519,38	524,05	528,50	532,95	537,41	541,86
вентиляционная нагрузка	102,60	96,51	97,98	101,25	77,29	80,80	83,74	85,01	85,01	88,59	82,92	83,16	83,40	83,64	83,88	85,26	86,65	88,03	89,41
горячее водоснабжение	148,69	145,91	148,60	149,20	121,59	122,57	124,37	125,42	125,85	127,37	118,46	119,63	120,81	121,99	123,17	124,36	125,56	126,75	127,95
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,40	21,57	17,07	10,58	27,83	15,62	1,93	-7,22	-10,05	-25,83	1,22	-5,01	-11,25	-17,49	-23,73	-30,96	-38,18	-45,41	-52,63
Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	18,40	21,57	17,07	10,58	170,20	157,98	144,30	135,15	132,32	116,54	143,59	137,35	131,11	124,88	118,64	111,41	104,19	96,96	89,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	772,70	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	767,53	733,03	733,03	733,03	733,03	733,03	733,03	733,03	733,03

Зона действия АО "Омск РТС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	600,42	600,88	601,18	603,52	506,17	513,10	521,11	527,22	529,36	538,93	527,33	531,64	535,94	540,25	544,55	548,71	552,87	557,03	561,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	1702,23	1702,23	1702,23	1702,23	1702,23	1716,19	1740,98	1747,12	1757,52	1780,12	1793,40	1806,68	1819,96	1833,24	1846,52	1883,65	1920,77	1957,90	1995,02
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,48	0,48	0,49	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45

Таблица 3.10. Сводный баланс тепловой мощности и перспективных тепловых нагрузок котельных МП г. Омска «Тепловая компания»

МП г. Омска "Тепловая компания"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	617,49	617,49	618,49	616,40	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	536,41	536,41	557,03	546,54	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12	549,12
Подключенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	5,83	5,83	5,83	4,64	4,64	3,81	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Собственные нужды в паре, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,27	0,27	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	530,28	530,28	550,90	541,63	544,21	544,08	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30	543,30
Собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	22,27	22,29	23,31	21,63	21,63	21,63	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
Тепловые потери в тепловой сети, Гкал/ч	28,39	28,75	30,02	29,01	28,55	28,30	27,67	27,55	26,63	25,61	25,20	24,63	24,11	23,47	22,88	22,36	21,70	21,11	20,53
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т. ч.:	392,76	395,44	336,95	340,24	331,06	337,41	342,69	356,32	362,82	359,65	359,64	359,64	359,64	359,63	359,63	360,21	360,78	361,36	361,94
Жилые здания	241,07	244,83	215,30	216,53	212,81	222,95	225,32	235,05	237,66	233,47	233,38	233,29	233,20	233,11	233,02	233,02	233,02	233,02	233,02
Общественные здания	90,72	89,62	76,54	76,07	75,69	77,38	79,77	83,67	87,57	88,67	88,76	88,85	88,93	89,02	89,11	89,69	90,26	90,84	91,41
Прочие в горячей воде	60,97	60,99	45,11	47,64	42,55	42,55	43,08	43,08	43,08	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98	42,98
Отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т. ч.:	347,57	350,64	302,90	306,18	301,52	306,75	311,34	322,79	328,60	325,80	325,80	325,79	325,79	325,78	325,77	326,32	326,87	327,42	327,97
- отопительная тепловая нагрузка, Гкал/ч	322,15	325,06	287,14	287,61	281,46	290,59	293,97	303,65	307,85	304,47	304,42	304,37	304,32	304,27	304,22	304,50	304,77	305,04	305,32
- вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч	25,42	25,58	15,76	18,57	20,06	21,64	22,85	24,62	26,23	26,81	26,86	26,90	26,94	26,99	27,03	27,31	27,59	27,86	28,14
Нагрузка ГВС средняя за сутки, Гкал/ч	43,41	43,03	32,07	32,08	27,57	28,69	29,38	31,56	32,26	31,88	31,88	31,88	31,89	31,89	31,89	31,92	31,94	31,97	32,00
Тепловая нагрузка на технологические нужды, Гкал/ч	1,81	1,81	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Максимальная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	119,76	115,37	62,26	100,22	93,80	100,53	102,95	110,47	113,03	112,18	112,19	112,20	112,21	112,23	112,24	112,37	112,50	112,63	112,76
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	388,66	389,24	331,36	342,22	333,02	339,37	344,65	358,29	364,79	361,61	361,61	361,61	361,60	361,60	361,60	362,17	362,75	363,32	363,90
Присоединенная фактическая нагрузка в горячей воде всего, Гкал/ч	394,56	397,25	338,93	342,22	333,02	339,37	344,65	358,29	364,79	361,61	361,61	361,61	361,60	361,60	361,60	362,17	362,75	363,32	363,90
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	85,22	82,16	158,81	148,77	161,01	155,93	151,57	138,05	132,48	136,66	137,08	137,66	138,17	138,82	139,42	139,36	139,44	139,45	139,46
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	85,22	82,16	158,81	148,77	161,01	155,93	151,57	138,05	132,48	136,66	137,08	137,66	138,17	138,82	139,42	139,36	139,44	139,45	139,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом собственных нужд) при аварийном выводе самого мощного котла	332,31	332,30	351,96	342,62	342,62	342,14	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58	342,58

Минимальная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	288,22	290,81	257,06	257,64	252,17	259,56	261,63	270,25	273,99	270,98	270,93	270,89	270,85	270,80	270,76	271,00	271,24	271,49	271,73
---	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Таблица 3.11. Сводный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок котельных предприятий г. Омска, осуществляющих регулируемую деятельность

Ведомственные котельные	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3024,8	3078,4	3128,9	3269,6	3269,6	3258,2	3258,2	3202,2	2901,0	2895,2	2895,2	2895,2	2895,2	2895,2	2895,2	2756,8	2756,8	2756,8	2756,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3024,8	3078,4	3128,9	3135,1	3135,1	3123,7	3123,7	3067,7	2766,5	2760,7	2760,7	2760,7	2760,7	2760,7	2760,7	2622,3	2622,3	2622,3	2622,3
Подключенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	485,0	485,0	485,0	479,9	478,5	477,2	477,2	475,7	458,9	458,9	458,9	458,9	458,9	458,9	458,9	442,2	442,2	442,2	442,2
Собственные нужды в паре, Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,4	4,4	4,4	4,4
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	2534,9	2588,5	2639,0	2650,3	2651,8	2641,7	2641,7	2587,2	2303,0	2297,2	2297,2	2297,2	2297,2	2297,2	2297,2	2175,8	2175,8	2175,8	2175,8
Собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	70,7	71,3	62,8	58,7	58,4	57,0	56,7	55,2	47,6	47,3	47,2	47,0	46,8	46,7	46,5	43,8	43,8	43,8	43,8
Тепловые потери в тепловой сети, Гкал/ч	125,0	115,4	97,8	83,6	85,2	85,3	83,3	81,9	75,9	74,0	70,1	68,6	67,0	65,5	64,0	59,8	58,3	56,8	55,3
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т. ч.:	840,7	831,5	836,0	834,2	830,1	840,3	845,2	846,9	736,4	742,9	703,7	710,0	716,3	722,6	729,0	679,3	682,0	684,6	687,3
Жилые здания	377,0	366,8	369,1	374,9	378,1	378,3	382,4	387,9	357,3	356,8	332,8	338,7	344,7	350,6	356,6	342,9	344,6	346,4	348,1
Общественные здания	110,9	116,3	115,8	121,3	115,3	114,3	115,1	119,1	107,6	114,5	99,4	99,7	100,1	100,4	100,8	100,2	101,1	102,1	103,0
Прочие в горячей воде	352,8	348,3	351,1	338,3	336,8	336,8	336,8	328,9	260,5	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	225,3	225,3	225,3	225,3
Отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т.ч.:	760,9	742,0	743,4	741,5	735,5	743,3	747,4	746,8	645,7	653,3	619,6	624,7	629,8	634,9	640,0	593,6	595,8	598,0	600,2
- отопительная тепловая нагрузка, Гкал/ч	666,1	648,2	646,4	644,2	637,5	632,1	635,9	636,8	577,4	581,4	548,1	553,0	557,9	562,8	567,7	544,8	546,6	548,4	550,2
- вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч	94,9	93,9	96,9	97,3	97,9	100,2	100,6	99,0	57,3	61,0	60,5	60,7	60,9	61,1	61,3	37,9	38,3	38,7	39,1
Нагрузка ГВС средняя за сутки, Гкал/ч	77,7	87,1	89,9	89,9	91,9	94,3	95,1	98,2	88,9	87,7	82,3	83,5	84,7	85,9	87,1	83,8	84,3	84,7	85,2
Тепловая нагрузка на технологические нужды, Гкал/ч	1,8	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Максимальная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	174,9	167,3	172,6	240,9	245,5	246,9	249,3	255,5	234,1	232,6	220,1	223,9	227,6	231,4	235,2	227,1	228,6	230,2	231,7
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	842,6	833,8	838,7	837,0	832,9	843,1	848,0	848,8	738,3	744,8	705,6	711,9	718,2	724,5	730,8	681,2	683,8	686,5	689,2
Присоединенная фактическая нагрузка в горячей воде всего, Гкал/ч	842,6	833,8	838,7	837,0	832,9	843,1	848,0	848,8	738,3	744,8	705,6	711,9	718,2	724,5	730,8	681,2	683,8	686,5	689,2
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1496,6	1568,1	1639,8	1671,1	1675,3	1656,3	1653,7	1601,3	1441,2	1431,0	1474,4	1469,7	1465,1	1460,5	1455,9	1391,0	1389,9	1388,7	1387,5
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1496,6	1568,1	1639,8	1671,1	1675,3	1656,3	1653,7	1601,3	1441,2	1431,0	1474,4	1469,7	1465,1	1460,5	1455,9	1391,0	1389,9	1388,7	1387,5
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом собственных нужд) при аварийном выводе самого мощного котла	2335,8	2388,9	2432,5	2432,7	2432,6	2426,3	2426,5	2401,3	2205,3	2200,0	2200,1	2200,2	2200,3	2200,4	2200,6	2114,0	2114,0	2114,0	2114,0
Минимальная тепловая нагрузка на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	592,8	576,9	575,3	573,4	567,4	562,6	565,9	566,7	513,9	517,4	487,8	492,1	496,5	500,9	505,3	484,8	486,5	488,1	489,7

Таблица 3.12. Сводный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок производственных котельных г. Омска

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	949,2	845,9	785,5	785,5	775,1	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	949,2	845,9	785,5	785,5	775,1	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2
Подключенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1	310,1
Собственные нужды в паре, Гкал/ч	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
Располагаемая тепловая мощность в горячей воде, Гкал/ч	458,5	458,5	458,5	458,2	458,2	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3	458,3
Собственные нужды в горячей воде, Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Тепловые потери в тепловой сети, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в т. ч.:	200,4	200,4	200,4	204,0	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8	203,8
Жилые здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общественные здания	17,5	17,5	17,5	17,5	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Прочие в горячей воде	182,9	182,9	182,9	186,5	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4	186,4
Отопительно-вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч, в т. ч.:	195,5	195,5	195,5	194,9	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7
- отопительная тепловая нагрузка, Гкал/ч	152,7	152,7	152,7	151,0	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
- вентиляционная тепловая нагрузка, Гкал/ч	42,8	42,8	42,8	43,8	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Нагрузка ГВС средняя за сутки, Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Тепловая нагрузка на технологические нужды, Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимальная тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	9,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	204,5	204,5	204,5	208,2	207,9	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
Присоединенная нагрузка в горячей воде всего, Гкал/ч	204,5	204,5	204,5	208,2	207,9	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	238,9	238,9	238,9	234,9	235,1	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2
Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	238,9	238,9	238,9	234,9	235,1	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2

3.4 Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности систем теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки

Согласно балансам существующей установленной, располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки выявлено появление следующих дефицитов тепловой мощности:

1. Источники АО «ТГК-11»:

Существующий дефицит тепловой мощности на ТЭЦ-3 будет только увеличиваться, необходим ввод дополнительной тепловой мощности.

2. Источники АО «Омск РТС»:

На ТЭЦ-2 в период 2025-2029 годов появляется дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке, необходим ввод дополнительной тепловой мощности.

3. источники МП г. Омска «Тепловая компания»:

С 2019 года на протяжении всего прогнозируемого периода при подключении новых потребителей тепловой энергии на котельной 5.36 появляется дефицит тепловой мощности (0,84 – 0,55 Гкал/ч), ограничений установленной тепловой мощности котельной нет, котлы типа КЕ-14-14С введены в эксплуатацию в 1980 году, увеличение присоединенной тепловой нагрузки на протяжении всего прогнозируемого периода не планируется.

С 2022 года на протяжении всего прогнозируемого периода при подключении новых потребителей тепловой энергии на котельной 2.35 появляется дефицит тепловой мощности (0,80 – 0,88 Гкал/ч), ограничений установленной тепловой мощности котельной нет, котлы типа REX-600 введены в эксплуатацию в 2009 году, увеличение присоединенной тепловой нагрузки планируется:

- В 2020 году на 0,42 Гкал/час,
- в 2022 году на 3,42 Гкал/ч,
- в 2023 году на 0,33 Гкал/ч.

В 2020 году МП г. Омска «Тепловая компания» запланировано мероприятие по модернизации тепловой схемы котельной 2.35 по ул. Архиепископа Сильвестра, 21 с заменой существующих котлов REX-600 на котлы с улучшенными характеристиками без увеличения мощности.

Рекомендуется внести мероприятия по увеличению установленной тепловой мощности по котельным 2.35 по ул. Архиепископа Сильвестра, 21 и 5.36 по ул. Завертяева, 32 в инвестиционную программу, утвержденную 15.10.2020 года.

4. Источники ведомственных теплоснабжающих организаций:

В 2015-2019 годах и на протяжении всего прогнозируемого периода наблюдается дефицит тепловой мощности на котельной № 3.19 ООО «Энергопоставка» (минус 0,40-0,46 Гкал/ч),

ограничений установленной тепловой мощности нет, два водогрейных котла производительностью по 1,13 Гкал/час введены в эксплуатацию в 2005 году, прироста тепловой нагрузки на время всего прогнозируемого периода нет. Для снятия дефицита рекомендуется установка дополнительного котла меньшей мощности или замена одного из котлов большей мощности.

С 2028 года при подключении новых потребителей тепловой энергии в горячей воде 0,75 Гкал/час на котельную № 1.38 ООО «ПТЭ» и далее на протяжении всего прогнозируемого периода появляется дефицит установленной тепловой мощности (0,76- 1,51 Гкал/час), ограничений установленной тепловой мощности нет, водогрейные котлы введены в эксплуатацию с 2013 года.

С 2021 года на котельной 5.43 ООО «ПТЭ» при подключении новых потребителей тепловой энергии в горячей воде с нагрузкой 0,3 Гкал/час и тепловой энергии в паре с нагрузкой 3 Гкал/час появляется дефицит тепловой мощности (0,98 Гкал/час) и далее на протяжении всего прогнозируемого периода (2,54 Гкал/час).

В целом на энергоисточниках города Омска во всем периоде действия схемы теплоснабжения будет присутствовать резерв тепловой мощности.

3.5 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов в г. Омске отсутствуют.

3.6 Радиусы эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплopotребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплopotребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения представлена в методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019 г.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой

энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта.

Оценочно имея исходную информацию о максимально возможной нагрузке потребителя для каждого диапазона диаметров, возможно рассчитать допустимую величину тепловых потерь, которая не должна превышать 5% (суммарный допустимый уровень годовых тепловых потерь) от нагрузки Объекта.

Учитывая, что тепловые потери зависят от длины трубопровода, вышеуказанной формулой определяем допустимую длину теплотрассы (Таблица 3.13).

Таблица 3.13 – Допустимая длина тепловых сетей для трубопроводов в ППУ изоляции при бесканальной прокладке тепловой сети, м

№п/п	Условный диаметр, мм	Расход, м ³ /ч	Максимальная нагрузка для данного диаметра тепловой сети, Гкал/ч	Тепловые потери (q), Вт/м	Тепловые потери, Гкал/ч/м (q)	Допустимые потери нагрузки (Q), Гкал/ч	Допустимая протяженность сети от точки подключения до объекта, м
1	25	0,36	0,0285	28	0,00002408	0,0014	49
2	32	0,82	0,0655	30	0,00002580	0,0033	106
3	40	1,46	0,117	32	0,00002752	0,0059	177
4	50	2	0,16	35	0,00003009	0,0080	222
5	65	4,38	0,35	42	0,00003611	0,0175	404
6	80	6,8	0,544	45	0,00003869	0,0272	586
7	100	12,2	0,976	50	0,00004299	0,0488	946
8	125	22	1,76	57	0,00004901	0,0880	1496
9	150	35,5	2,84	63	0,00005417	0,1420	2279
10	200	75,5	6,04	80	0,00006879	0,3020	3818
11	250	135	10,8	91	0,00007825	0,5400	6001
12	300	218	17,44	104	0,00008942	0,8720	8479
13	350	327	26,16	116	0,00009974	1,3080	11403
14	400	465	37,2	127	0,00010920	1,8600	14811
15	450	668	53,44	139	0,00011952	2,6720	19440
16	500	835	66,8	151	0,00012984	3,3400	22369

4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя представлены в Книге 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (52401.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Перспективные объемы теплоносителя

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды, утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325.

Расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении». В расчетах принято, что к 2029 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС. При этом в расчетах учтено, что при переходе на закрытую схему теплоснабжения поток тепловой энергии для обеспечения горячего водоснабжения несколько увеличится и сократится только подпитка тепловой сети в размере теплоносителя, потребляемого на нужды горячего водоснабжения.

Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям сократится, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей. Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных осуществляется по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

На рис. 4.1 и в таблицах ниже представлены перспективные объемы теплоносителя, с учетом реализуемых мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов и переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую. Из рис. 4.1 видно, что подпитка в тепловых сетях снижается с 47605 тыс. тонн/год в 2017 году до 11013 тыс. тонн/год в 2033 году.

Нормативные потери теплоносителя увеличатся, в зависимости от строительства новых тепловых сетей и реконструкции с увеличением диаметров трубопроводов;

Расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения снизится до нуля, в связи с реализацией проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему.

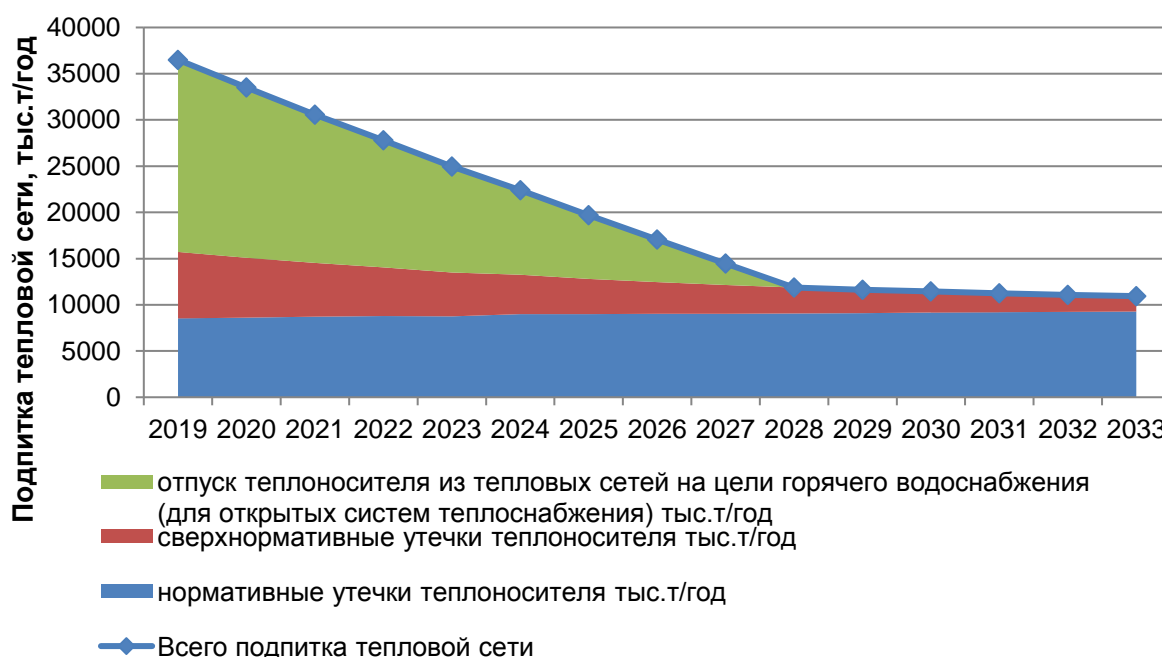


Рисунок 4.1. Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия источников тепловой энергии города Омска

Таблица 4.1 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	43509,1	41203,6	38093,2	34975,2	32019,9	29186,5	26416,8	23708,7	21100,2	18472,8	15914,3	13320,3	10757,0	10516,8	10303,4	10148,2	9987,8	9847,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	7443,4	7418,3	7457,1	7402,4	7433,2	7516,3	7600,6	7690,1	7828,5	7902,4	8004,1	8033,3	8062,6	8091,8	8121,0	8184,0	8220,0	8256,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	26525,5	25199,2	22908,6	20618,0	18327,4	16036,8	13746,2	11455,6	9165,0	6874,3	4583,7	2293,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	9540,2	8586,2	7727,5	6954,8	6259,3	5633,4	5070,0	4563,0	4106,7	3696,1	3326,5	2993,8	2694,4	2425,0	2182,5	1964,2	1767,8	1591,0

Таблица 4.2 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Теплова компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	465,0	241,1	267,1	272,7	266,1	274,7	274,7	274,7	269,7	269,7	269,6	269,6	269,6	269,6	270,6	271,5	272,4	273,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	465,0	241,1	267,1	272,7	266,1	274,7	274,7	274,7	269,7	269,7	269,6	269,6	269,6	269,6	270,6	271,5	272,4	273,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.3 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО Омский РВПиС

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	3,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	3,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.4 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	25,3	25,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	25,3	25,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.5 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	49,5	9,7	9,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	49,5	9,7	9,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.6 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Малая генерация»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.7 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	56,4	57,3	58,0	58,6	58,3	60,1	60,1	62,1	64,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	56,4	57,3	58,0	58,6	58,3	60,1	60,1	62,1	64,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	2,5	3,4	3,0	2,7	2,5	2,2	2,0	1,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.8 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП 3-СД по тепловодоснабжению

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	16,8	15,2	14,2	13,3	12,1	11,0	10,1	9,3	8,5	7,8	7,2	6,6	6,1	5,7	5,3	4,9	4,6	4,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,8	0,8	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	16,0	14,4	13,0	11,7	10,5	9,5	8,5	7,7	6,9	6,2	5,6	5,0	4,5	4,1	3,7	3,3	3,0	2,7

Таблица 4.9 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.10 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	1686,5	77,5	79,3	80,3	80,9	81,9	83,9	-104,0	49,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	77,5	77,5	79,3	80,3	80,9	81,9	83,9	-104,0	49,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	1609,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.11 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	491,8	477,0	421,0	366,5	293,0	205,4	205,9	207,3	207,3	208,7	209,5	210,3	211,1	211,3	211,9	211,9	211,9	211,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	198,0	197,9	200,6	204,9	204,9	205,4	205,9	207,3	207,3	208,7	209,5	210,3	211,1	211,3	211,9	211,9	211,9	211,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	293,8	279,1	220,3	161,6	88,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.12 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омкшина»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	421,4	152,3	137,6	124,4	112,5	101,8	92,1	83,4	75,6	68,6	62,2	56,5	51,4	46,8	42,7	38,9	35,5	32,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	252,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	163,4	147,1	132,4	119,1	107,2	96,5	86,9	78,2	70,3	63,3	57,0	51,3	46,2	41,5	37,4	33,6	30,3	27,3

Таблица 4.13 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.14 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.15 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	345,6	553,6	274,1	265,7	257,7	250,5	247,9	248,4	243,2	239,6	236,4	233,7	231,3	229,3	226,8	224,6	222,7	220,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	210,8	429,7	160,2	160,6	160,5	160,5	164,4	170,8	170,8	171,9	172,9	174,0	175,1	176,2	176,5	176,8	177,1	177,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	134,8	123,8	114,0	105,1	97,1	89,9	83,5	77,7	72,4	67,7	63,5	59,6	56,2	53,1	50,3	47,8	45,6	43,5

Таблица 4.16 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.17 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная 1.30 ОАО «САНИИБЕВ»																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	130,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	126,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 4.03 ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ" (ХВО-2 и ХВО-3)																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 4.23 ОАО "Омсккровля"																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 4.25 ОАО «Нефтепроводстрой»																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Котельная 5.25 КПОО "Центр питательных смесей"																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Книге 1 (шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.000) и Приложении 1. Книги 1(шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.001).

Перспективная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитана в соответствии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», п. 6.16.

Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок тепловой сети были рассчитаны годовые и среднечасовые расходы подпитки тепловой сети. Расчет был произведен на основании данных о перспективных зонах действия источников и характеристик их тепловых сетей.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных представлены в Книге 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (52401.ОМ-ПСТ.006.000).

Резерв производительности ВПУ увеличивается по всем источникам АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» в связи с переводом потребителей на закрытый водоразбор в период до 2029 года.

При переходе на закрытую схему горячего водоснабжения по водоподготовительным установкам теплосети выполняются следующие мероприятия:

- ТЭЦ-2: демонтаж установленных деаэраторов (1979 год), установка 2х деаэраторов производительностью меньшей производительностью, 100 т/ч каждый;
- ТЭЦ-5: вывод из эксплуатации оборудования 1 очереди ВПУ;
- по ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и КРК мероприятия не требуются.

4.3 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, организуется обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

По энергоисточникам АО «ТГК-11», АО «Омск РТС» имеется возможность осуществить подпитку тепловой сети за счет существующих баков аккумуляторов и из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников, за исключением ТЭЦ-4 не имеющей связи (в существующем состоянии) с другими источниками АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС». В прогнозируемом состоянии связь ТЭЦ-4 с КРК имеется. После организации связей между ТЭЦ-4 и КРК в прогнозируемом состоянии аварийная подпитка ТЭЦ-4 будет обеспечена.

В соответствии с данными таблиц, дефицит подпитки тепловой сети на энергоисточниках АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» в существующем состоянии и перспективном состоянии отсутствует.

Перечень существующих перемычек тепловых сетей АО «ТГК-11» представлен в табл. 4.19 и в «Электронной модели...» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (шифр 52401.ОМ-ПСТ.003.000.). Пропускная способность существующих перемычек позволяет обеспечить передачу теплоносителя в аварийной ситуации.

При серьезных авариях в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды допускается в соответствии со СНиП «Тепловые сети» производить подпитку «сырой» водой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Аварийная подпитка увеличивается в связи со строительством и вводом в эксплуатацию новых участков тепловых сетей.

Таблица 4.18 Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС»

Баланс теплоносителя	Располагаемая производительность ВПУ, тонн/ч	Собственные нужды, тонн/ч	Подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, тонн/ч	Расчетная аварийная подпитка тепловой сети в период повреждения участка, тонн/ч	Количество баков -аккумуляторов теплоносителя, Ед.	Емкость баков-аккумуляторов, м3/ч	Покрытие при аварии, тонн/ч					
							Зона действия ТЭЦ-2	Зона действия ТЭЦ-3	Зона действия ТЭЦ-4	Зона действия ТЭЦ-5	Зона действия КРК	Резерв / Дефицит
Зона действия ТЭЦ-2	1600	105,6	537	542,4	5	8000	952	X	X	2366,35	X	2775,95
Зона действия ТЭЦ-3	-	-	1463	1477,6	4	12000	X	1477,6	X	2366,35	133,4	2499,75
Зона действия ТЭЦ-4	605	60,5	20	20,2	2	850	X	X	524,3	X	X	504,1
Зона действия ТЭЦ-5	3500	29,75	1093	1103,9	5	25000	952	-	X	2366,35	X	2214,45

Зона действия КРК	900	13,2	380	753,4	5	10000	X	-	X	X	133,4	133,4
-------------------	-----	------	-----	-------	---	-------	---	---	---	---	-------	-------

Таблица 4.19 Перечень существующих перемычек между энергоисточниками АО «ТГК-11»

Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, мм	Источники
II-B-34	II-B-34/1	35	400/500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
II-3-41	-	1,5	500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
V-B- 52/2	V-B- 52	292	500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
V-C-П-32/III-B-ТК-61	-	1,5	350	ТЭЦ-3—ТЭЦ-5
V-C-П-40	V-C-38	720	800	ТЭЦ-3—ТЭЦ-5
K-II-15/2	V-C-65	83,6	800	ТЭЦ-3—КРК
K-П-15/2a	K-II-15/1	215	300	ТЭЦ-3—КРК
K-I-61		1,5	500	ТЭЦ-3—КРК
K-I-62		1,5	200	ТЭЦ-3—КРК
K-I-63/10	K-I-63/9	200	200	ТЭЦ-3—КРК
K-II-26		1,5	400	ТЭЦ-3—КРК
K-II-28/2	K-II-28/1	312	400	ТЭЦ-3—КРК

5. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа Омск

В мастер-плане утвержденной схемы теплоснабжения города Омска до 2030 года были сформированы два основных сценария:

Сценарий №1 предполагал преимущественное развитие тепловых сетей от существующих теплоисточников: строительство теплотрассы от ТЭЦ-4 на ЛБИ через р. Иртыш в зоны перспективного роста тепловой нагрузки, строительство теплотрассы от ТЭЦ-4 до Южного и Западного луча от ТЭЦ-3.

Сценарий №2 предполагал строительство нового теплоисточника на ЛБИ: строительство источника комбинированной выработки ТЭЦ-6, обеспечивающего основной подогрев теплоносителя, перевод КРК в пиковый режим.

В рамках сценариев развития системы теплоснабжения г. Омска на период до 2030 г. было рассмотрено:

Целесообразность закрытия котельных:

- 2.11 ОАО «Омский речной порт»;
- 5.01 МП г. Омска «Тепловая компания» по ул. 4-я Северная, 180;
- 5.07 ОАО «Сатурн»;
- 4.11 ФКУ ИК-3 УФСИН России по Омской области;

Целесообразность переключение части потребителей котельных (жилой фонд, соцкультбыт) на более эффективные энергоисточники:

- 2.10. ПО «Иртыш» к ТЭЦ-2;
- 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "О") к ТЭЦ-5;
- 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "Г") к ТЭЦ-5;
- 3.14 ООО «Омсктехуглерод» к ТЭЦ-5;

В соответствие с прогнозом перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки на территории города прогнозировалось возникновение зон, не обеспеченных тепловой мощностью от существующих источников тепловой энергии (мощности). В утвержденной схеме теплоснабжения предполагалось строительство 7 котельных.

В утвержденной схеме теплоснабжения г. Омска до 2030 ода рекомендованным вариантом развития системы теплоснабжения был выбран Сценарий №1.

При актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год (утверждена приказом Минэнерго РФ №882 от 25.11.2015 г.), актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год (утверждена приказом Минэнерго РФ №1016 от 26.10.2017 г.), актуализации схемы теплоснабжения на 2019 год (утверждена приказом Минэнерго РФ №895 от 17.10.2018 г.) кардинальных изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения не предусматривались.

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Омск

Актуализации схемы теплоснабжения до 2032 на 2018 г

При актуализации схемы теплоснабжения г. Омска до 2032 года был скорректирован прогноз перспективной застройки и прогноз прироста тепловой нагрузки.

В результате корректировки прогноз перспективной застройки и прогноза прироста тепловой выявлено, что переключение потребителей с котельной 3.14 ООО «Омсктехуглерод» на ТЭЦ-5 и с котельной 2.10 АО «ОНИИП» на ТЭЦ-2 является не окупаемыми проектами.

В результате вышеизложенного при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2018 г все расчеты на перспективное состояние были скорректированы. Мероприятия рекомендованного варианта развития системы теплоснабжения также подверглись пересмотру:

1. Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии (мощности).

При актуализации схемы теплоснабжения г. Омска до 2032 года переключение потребителей с котельной 2.10 АО «ОНИИП» на ТЭЦ-2 признано неэффективным проектом и по этой причине из рассмотрения исключено.

2. Обеспечение перспективной тепловой нагрузки на территориях, не обеспеченных тепловой мощностью существующих источников.

В соответствие с прогнозом перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки на территории города прогнозируется возникновение зон, не обеспеченных тепловой мощностью от существующих источников тепловой энергии (мощности).

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения скорректировано количество зон, не обеспеченных тепловой мощностью до 2-х.

Актуализации схемы теплоснабжения до 2033 на 2021

При актуализации схемы теплоснабжения до 2033 на 2021 г. был скорректирован прогноз перспективной застройки и прогноз прироста тепловой нагрузки.

В результате корректировки прогноза перспективной тепловой нагрузки (Глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к

схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (актуализация на 2021 год)) составлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, с помощью которых пересмотрены мероприятия развития системы теплоснабжения города Омска до 2033 года.

1. Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии (мощности).

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергии при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций города предлагается развитие тепловых сетей и перераспределение тепловых нагрузок (изменение зон действия) существующих энергоисточников:

- строительство теплотрассы от ТЭЦ-4 на ЛБИ через р. Иртыш в зоны перспективного роста тепловой нагрузки;
- изменения зон действия энергоисточников АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» (переключения части потребителей КРК – ТЭЦ-3);
- закрытие котельной 5.07 ОАО «Сатурн», с подключением потребителей к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей котельной 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "О") к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей котельной 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "Г") к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей котельной 1.09 АО «Омский РВПиС» к КРК;
- переключение потребителей котельной 2.10 АО «ОНИИП» к ТЭЦ-2;
- переключение потребителей котельной 1.26 «Малая генерация», ул. Крупской, 18 к ТЭЦ-3;
- часть потребителей от котельной 1.05 МП г. Омска «Тепловая компания» на котельную 1.23 ООО «Тепловая компания»;
- часть потребителей от котельной 2.02 МП г. Омска «Тепловая компания» на котельную 2.01 МП г. Омска «Тепловая компания»;
- переход теплоисточника ООО «Тепловая компания» на работу по температурному графику 110/70 °С с отопительного сезона 2020/2021 гг.
- переход теплоисточников ООО «Теплогенерирующий комплекс» на работу по температурному графику 115/70 °С с отопительного сезона 2021/2022 гг.

2. Обеспечение перспективной тепловой нагрузки на территориях, не обеспеченных тепловой мощностью существующих источников.

В соответствие с прогнозом перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки на тер-

ритории города прогнозируется возникновение зон не обеспеченных тепловой мощностью от существующих источников тепловой энергии (мощности). В утвержденной схеме теплоснабжения предполагается строительство 2-х индивидуальных блочно-модульных источников тепловой энергии.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год скорректировано количество зон не обеспеченных тепловой мощностью до 3-х.

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Общие положения

В соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения (п. 11) в составе данного раздела рассматриваются:

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Омска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения;

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;

в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных;

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно;

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации;

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения;

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей;

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Предложения по развитию СЦТ города в части источников, соответствующие пунктам: а), д), е).

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Омска, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения; Источники тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, построены, но не введены в эксплуатацию, с 2018 г планируется подключение потребителей.

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно; Подобные предложения отсутствуют.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В соответствии с утвержденным вариантом развития схемы теплоснабжения и программой перспективного развития электроэнергетики Омской области подобные предложения отсутствуют.

Предложения по развитию СЦТ города в части источников, соответствующие пунктам б), в), г) ж), з), и) к) приведены в пп 6.2. – 6.13 настоящего раздела и в Разделе 12 настоящей книги «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе 3. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии образуют группу проектов – «Источники теплоснабжения», которая разделена на подгруппы по виду предлагаемых работ.

Все проекты имеют следующий вид: ЭИ-хх.уу.zz (nnn), где:

ЭИ – название группы «Источники теплоснабжения»

хх. - номер группы проекта:

- 01 - новое строительство, установка нового оборудования,
- 02 - вывод из эксплуатации,
- 04 - реконструкция оборудования,
- 05 – надежность теплоснабжения,
- 07 – повышение эффективности работы оборудования,
- 08 – прочие мероприятия.

yy - номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект. Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Книги 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. (шифр 52401.ОМ-ПСТ.015.000.)).

zz - номер проекта внутри группы.

В Схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. рассмотрены и учтены в инвестиционных затратах мероприятия, направленные на обеспечение прироста тепловых нагрузок и достижение нормативных показателей теплоснабжения потребителей города.

В теплоснабжающих организациях в инвестиционные затраты также входят затраты на поддержание технического состояния существующего оборудования, связанные с изменениями нормативных требований к теплоисточникам и системам транспорта тепловой энергии (СНиП, РД, требования пожарной безопасности, промышленной безопасности, правила пользования газом, требования по охране труда и др.), в том числе направленные на выполнение мероприятий в целях:

- снижения уровня износа существующего оборудования,
- снижения ограничений установленной мощности,
- достижения экологических показателей,
- обновления основных средств,
- повышения энергетической эффективности производства,
- повышения уровня антитеррористической защиты, в соответствии с требованиями действующего законодательства,
- а также прочие затраты, относящиеся на инвестиции.

Необходимость выполнения мероприятий хозяйственной деятельности в соответствие с нормативными требованиями, безусловно, необходимо и должно учитываться дополнительно в инвестиционных программах теплоснабжающих организаций.

Перечень мероприятий по группам проектов приведен в разделах 6.2-6.8. Сводный перечень мероприятий по группам проектов и группам энергоисточников приведен в разделе 6.9.

Подробный перечень мероприятий по энергоисточникам АО «ТГК-11», АО «Омск РТС»,

МП г. Омска «Тепловая компания», котельных прочих ТСО планируемых к выполнению приведен в Книге 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. Шифр 52401.ОМ-ПСТ 007.000., табл. 3.2, 3.3, 3.4, 3.5 соответственно и в Книге 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения. Шифр 52401.ОМ-ПСТ 016.000.

График совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельной (ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» и ТЭЦ-2 АО «Омск-РТС») приведен в разделе 6.10.

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в разделе 6.11.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в разделе 6.12.

Анализ возможности по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива приведены в разделе 6.13.

Решения о загрузке источников тепловой энергии и о распределении тепловой нагрузки в СЦТ города приведены в Разделе 12 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».

6.2 Предложения по новому строительству и установке нового оборудования на энергоисточниках города Омска

Таблица 6.1. Предложения по новому строительству и установке нового оборудования на энергоисточниках города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-01.51.01	Строительство нового источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии мощностью 4 МВт.	0	0	0	275 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	275 696	Котельная 1.23 ООО "Тепловая компания", ул.Москаленко, 137
ЭИ-01.00.02	Строительство новой котельной	0	0	0	0	0	56 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56 000	Котельная 2.37 ул.Архиепископа Сильвестра,21 Собственник неопределен
ЭИ-01.01.03	Установка водогрейного котла	0	0	0	0	0	0	0	100 000	0	0	0	0	0	0	0	100 000	ТЭЦ-3
ЭИ-01.01.04	Установка водогрейного котла	0	0	0	0	0	0	0	100 000	0	0	0	0	0	0	0	100 000	ТЭЦ-2
	Итого по группе 1 проектов	0	0	0	275 696	0	56 000	0	200 000	0	0	0	0	0	0	0	531 696	

6.3 Предложения по выводу из эксплуатации оборудования энергоисточников города Омска

Таблица 6.2. Предложения по выводу из эксплуатации оборудования энергоисточников города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-02.00.01	Закрытие котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Котельная 5.07 ПАО "Сатурн"
ЭИ-02.00.01	Закрытие котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Котельная 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."Г"
ЭИ-02.00.01	Закрытие котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О"
	Итого по группе 2 проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

6.4 Предложения по реконструкции оборудования энергоисточников города Омска

Таблица 6.3. Предложения по реконструкции оборудования энергоисточников города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.01	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации	8 061	113 348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121 409	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.02	Монтаж редуционно-охлаждающей установки 100/15 ата (1 шт.)	18 008	9 590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 598	ТЭЦ-3

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.03	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-11	0	19 197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 197	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.04	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	48 377	127 779	1 626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177 782	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.05	Реконструкция "ПТК-филиал ОАО АКЭ иЭ Омская ТЭЦ-3" "Реконструкция золоотвала СП "ТЭЦ-3"	0	9 950	2 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 103	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.06	Техническое перевооружение гидразиновой установки турбинного цеха	0	576	9 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 913	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.07	Модернизация системы селективной защиты от однофазных замыканий в сетях 35кВ	0	4 266	2 434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 699	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.08	Техническое перевооружение трансформатора 13Т	0	2 217	0	64 948	36 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103 592	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.09	Техническое перевооружение дымовой трубы № 4	0	0	0	2 807	50 432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 239	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.10	Модернизация питательного насоса 2 очереди (замена 3 шт. ПЭ-500 на насос типа ПЭ-580)	0	0	0	0	4 782	83 081	45 494	0	0	0	0	0	0	0	0	133 356	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.11	Модернизация существующего оборудования химического цеха с целью повторного использования сточных вод в цикле станции	0	0	0	0	8 019	89 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 743	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.12	Техническое перевооружение трансформатора 14Т	0	0	0	2 923	0	62 544	34 918	0	0	0	0	0	0	0	0	100 385	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.13	Техническое перевооружение котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств	0	0	0	0	9 223	25 381	34 659	17 592	0	0	0	0	0	0	0	86 855	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.14	Техническое перевооружение химического цеха СП ТЭЦ-3	0	1 464	26 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 026	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.15	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП ТЭЦ-3	0	8 082	15 839	41 068	57 706	25 913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	148 608	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.16	Приобретение измерительной и лабораторной техники (18 шт.)	0	0	3 416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 416	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.17	Приобретение масляного насоса с электродвигателем водородного уплотнения генератора производительностью 12,5 м3/ч (2 шт.)	0	0	1 295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 295	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.18	Приобретение аварийного масляного насоса	0	0	1 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 144	ТЭЦ-3

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника		
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого	
	с электродвигателем водородного уплотнения генератора производительностью 12,5 м3/ч (1 шт.)																		
ЭИ-04.01.19	Приобретение конденсатного насоса с электродвигателем производительностью 230 м3/ч (1 шт.)	0	0	3 977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 977	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.20	Приобретение масляного насоса с электродвигателем водородного уплотнения генератора производительностью 38 м3/ч (1 шт.)	0	0	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 693	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.21	Приобретение перекачивающего насоса с электродвигателем производительностью 450 м3/ч (1 шт.)	0	0	2 402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 402	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.22	Приобретение насосного оборудования (7 шт.)	0	0	1 519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 519	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.23	Приобретение конденсатного насоса с электродвигателем производительностью 125 м3/ч (2 шт.)	0	0	3 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 206	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.24	Приобретение подпиточного насоса с электродвигателем производительностью 400 м3/час (1 шт.)	0	0	2 483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 483	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.25	Приобретение сетевого насоса без электродвигателя производительностью 1000 м3/ч (2 шт.)	0	0	3 409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 409	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.26	Приобретение насоса сырой воды с электродвигателем производительностью 500 м3/час (1шт.)	0	0	645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	645	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.27	Приобретение маслоочистительной установки ТГ-9 (1шт.)	0	0	6 349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 349	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.28	Приобретение вакуумного насоса с электродвигателем производительность 3,2 м³/мин (1шт.)	0	0	768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	768	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.29	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1шт.)	0	0	6 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 123	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.30	Приобретение насоса системы смазки ТГ-10 (1шт.)	0	0	6 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 112	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.31	Приобретение маслоочистительной установки ТГ-10 (1шт.)	0	0	6 349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 349	ТЭЦ-3

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.32	Приобретение Центрального процессора (1шт.)	0	0	1 839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 839	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.33	Приобретение насоса гидроподъема роторов с электродвигателем (1шт.)	0	0	4 128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 128	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.34	Приобретение циркуляционного насоса производительностью 4250 м3/ч (1 шт.)	0	0	3 499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 499	ТЭЦ-3
ЭИ-04.01.35	Техническое перевооружение турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст. № 9 с заменой предохранительного клапана верхнего теплофикационного отбора	2 956	1 034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 990	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.36	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха	359	10 318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 676	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.37	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди	479	7 927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 406	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.38	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот	469	12 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 442	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.39	Техническое перевооружение питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы	0	4 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 323	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.40	Модернизация железнодорожного переезда на железнодорожном пути № 1 А	0	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 104	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.41	Техническое перевооружение подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов	0	10 263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 263	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.42	Технического перевооружения инфраструктуры северного въезда главного корпуса котельного цеха	0	15 464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 464	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.43	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)	13 664	44 740	18 364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 768	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.44	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 35 кВ с заменой воздушных выключателей (12 шт.)	20 892	11 004	12 777	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44 673	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.45	Модернизация турбоагрегата № 7	142 752	364 005	153 159	42 288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	702 204	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.46	Реконструкция золоотвала ТЭЦ-4. Возведение дамбы наращиванием третьего яруса 1-й и 2-й секций. Природоохранные мероприятия. Восстановление берегозащитной полосы правого берега р. Иртыш в районе протоки Заимская	0	0	0	0	0	0	8 189	136 693	0	0	0	0	0	0	0	144 882	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.47	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха	0	233	0	4 545	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 778	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.48	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст.№7	0	864	11 221	309 398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321 483	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.49	Техническое перевооружение мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4	3 011	64 956	35 928	3 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107 398	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.50	Техническое перевооружение схемы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ	6 818	6 451	6 124	141 873	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161 265	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.51	Техническое перевооружение кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых кондиционеров (4 шт.)	0	161	1 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 366	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.52	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ленточного конвейера № 5А и 5Б	0	92	2 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 196	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.53	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)	0	600	8 802	10 550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 952	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.54	Модернизация грядирни № 3	0	600	100 985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101 585	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.55	Техническое перевооружение питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы	0	208	3 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 116	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.56	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства-110 кВ с заменой оборудования автотрансформатора 7АТ	0	1 080	36 969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 049	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.57	Техническое перевооружение кабельного полуэтажа	0	922	0	736	1 496	1 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 381	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.58	Техническое перевооружение дифференцированной защиты шин 35кВ с заменой панели защит на базе электромагнитных реле	0	0	0	329	6 128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 457	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.59	Техническое перевооружение тракта топливopодачи с оснащением системой металлоулавливания	0	0	0	0	0	0	10 818	11 494	0	0	0	0	0	0	0	22 312	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.60	Техническое перевооружение мостовых кранов и крановых путей котельного и турбинного цехов с устройством гибких анкерных линий для обеспечения безопасности при эксплуатации и проведении ремонтных работ	0	0	0	218	2 922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 140	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.61	Модернизация турбоагрегата № 9	0	0	15 137	42 193	653 887	230 294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	941 510	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.62	Техническое перевооружение газоходов котлоагрегатов с установкой системы постоянного контроля выбросов	0	0	0	0	0	0	5 559	90 179	0	0	0	0	0	0	0	95 738	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.63	Техническое перевооружение тракта топливopодачи с заменой механических пробоотборников топлива и пробо-разделочной машины на ленточных конвейерах № 3А и 3Б	0	0	0	0	0	0	991	17 646	0	0	0	0	0	0	0	18 637	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.64	Техническое перевооружение станционного коллектора пара 1,2 ата	0	0	0	559	22 843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 402	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.65	Техническое перевооружение трубопровода хозяйственно-питьевой воды	0	0	0	0	0	3 145	28 485	0	0	0	0	0	0	0	0	31 630	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.66	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 11	0	0	0	0	0	0	11 210	317 052	0	0	0	0	0	0	0	328 263	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.67	Техническое перевооружение водопитательной установки	0	0	0	652	19 637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 289	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.68	Техническое перевооружение оборудования трансформаторного маслохозяйства	0	0	0	218	3 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 079	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.69	Техническое перевооружение кровли машзала	0	0	0	0	993	18 811	18 793	0	0	0	0	0	0	0	0	38 597	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.70	Техническое перевооружение автоматиче-	0	0	0	517	8 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 167	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника		
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого	
	ской системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4																		
ЭИ-04.01.71	Техническое перевооружение автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата ПТ-135/165-130/15 ст. № 9	0	0	0	488	14 630	642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 760	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.72	Техническое перевооружение конденсатора турбины ПТ-135/165-130 ст. № 9 с изменением характеристик трубной системы	0	0	0	0	993	34 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 588	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.73	Техническое перевооружение циркуляционной системы турбины ПТ-135/165-130 ст.№9 с установкой самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах	0	0	0	1 036	21 722	1 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 861	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.74	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 8	0	0	0	0	0	11 221	322 593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	333 814	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.75	Дополнительные мероприятия по проекту модернизации турбоагрегата №7	0	88 319	224 141	16 521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328 982	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.76	Техническое перевооружение узла учета теплосети «Юбилейный»	0	0	0	207	1 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 745	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.77	Техническое перевооружение АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи	0	0	782	38 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39 682	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.78	Техническое перевооружение электрооборудования ЗРУ-110 кВ, с заменой существующего высокочастотного заградителя (ВЧЗ) ВЛ 110 кВ С-9 Омская ТЭЦ-4 – СК-1 (С-9)	0	79	1 254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 334	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.79	Техническое перевооружение склада масел ЭЦ с заменой маслобаков №3 и №4	0	0	0	0	0	0	10 707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 707	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.80	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатора турбины Т-100-130 ст.№7	0	1 031	0	22 383	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 415	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.81	Техническое перевооружение автоматизации процесса площадки подсобного хозяйства	0	1 432	25 982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 414	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
	химического цеха (ХОПО)																	
ЭИ-04.01.82	Техническое перевооружение регистратора аварийных событий (РАС)	0	62	4 839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 901	ТЭЦ-4
ЭИ-04.01.83	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	64 880	13 643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 523	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.84	Установка перемычек на трубопроводах питательной воды между ПЭН-7,8,9,10	38 112	52 159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90 271	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.85	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления от КА ст.№ 6.7 к турбоагрегату Т-175 ст.№4	46 018	10 228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56 246	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.86	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата БК3 420-140-5 ст. № 3	3 598	244 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248 206	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.87	Модернизация градирни № 3	60 527	98 574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159 101	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.88	Модернизация эжектора деаэрационно-подпиточной установки теплосети деаэратора сетевой воды № 5	0	4 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 476	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.89	Модернизация подогревателя сырой воды № 3 общестанционной испарительной установки № 1	0	7 132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 132	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.90	Модернизация балансировочного станка	0	9 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 144	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.91	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 7 с заменой водяного экономайзера 2-ой ступени на оребренный	0	50 070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 070	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.92	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)	128 950	596 742	619 823	36 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 382 093	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.93	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 6	0	864	11 221	309 398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321 483	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.94	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 7	0	0	0	11 231	313 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324 286	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.95	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода	0	2 981	123 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126 256	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.96	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов	0	156	0	5 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 758	ТЭЦ-5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.97	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 1-9 с установкой расходомеров мазута	0	1 719	0	0	1 675	1 712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 106	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.98	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах	64 880	15 722	5 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86 366	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.99	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 8	0	0	0	0	11 231	318 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	329 414	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.100	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерной ленты № 3А, 3Б	0	0	0	7 224	3 457	3 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 676	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.101	Техническое перевооружение редуционно-охлаждающей установки котлоагрегата № 1-5	0	0	0	5 647	15 803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 450	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.102	Техническое перевооружение ленточного конвейера № 2 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	0	0	0	374	6 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 787	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.103	Техническое перевооружение магистрального золопровода №1 диаметром 478 мм с заменой на трубу диаметром 630 мм	0	0	0	24 911	28 824	75 314	39 901	56 306	0	0	0	0	0	0	0	225 255	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.104	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст. № 4	0	0	0	0	0	11 221	322 593	0	0	0	0	0	0	0	0	333 814	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.105	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б	0	0	0	335	224 903	141 938	0	163 576	0	0	0	0	0	0	0	530 752	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.106	Модернизация устройств релейной защиты и автоматики линий электропередач 110 кВ	0	0	0	0	2 211	13 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 198	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.107	Техническое перевооружение участка коллектора осветлённой воды с увеличением пропускной способности	0	0	0	0	0	45 370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 370	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.108	Техническое перевооружение насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха	0	3 492	9 023	30 453	26 284	6 021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75 274	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.109	Техническое перевооружение ленточного конвейера № 1 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами	3 706	0	216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 922	ТЭЦ-5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.110	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №1	0	0	65 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65 840	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.111	Модернизация деаэрационно-подпиточных установок теплосети первой очереди (ДСВ-2, ДСВ-3)	0	0	0	933	19 964	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 897	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.112	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст.№2	0	0	0	1 900	30 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 375	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.113	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст.№1	0	0	4 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 698	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.114	Техническое перевооружение баков запаса конденсата (4 шт.)	0	0	26 284	0	0	61 359	17 819	0	0	0	0	0	0	0	0	105 462	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.115	Внедрение АСМД трансформаторов 4Т, 5Т	0	0	5 649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 649	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.116	Техническое перевооружение котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст.№2 с заменой ВЭК 2ст. на оребренный	0	0	0	0	0	2 308	50 521	0	0	0	0	0	0	0	0	52 829	ТЭЦ-5
ЭИ-04.01.117	Реконструкция системы теплоснабжения здания Управления	237	3 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 494	АО "ТГК-11"
ЭИ-04.01.118	Реконструкция узла учета теплоносителя	157	1 731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 888	ТЭЦ-2
ЭИ-04.01.119	Реконструкция закрытого распределительного устройства 110 кВ	570	0	0	26 428	22 982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49 979	ТЭЦ-2
ЭИ-04.01.120	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ	7 964	6 558	0	0	0	7 979	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22 501	ТЭЦ-2
ЭИ-04.01.121	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	0	4 851	1 086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 937	ТЭЦ-2
ЭИ-04.01.122	Реконструкция подпиточной установкис заменой подогревателей сырой воды	0	0	8 217	22 569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 785	ТЭЦ-2
ЭИ-04.01.123	Реконструкция узла приготовления и дозирования соли водоподготовительной установки	504	3 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 660	КРК
ЭИ-04.01.124	Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы № 2	586	15 618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 204	КРК
ЭИ-04.01.125	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	231	2 326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 557	КРК
ЭИ-04.01.126	Реконструкция мазутного бака № 1	0	11 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 862	КРК

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.01.127	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные	268	0	0	3 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 371	КРК
ЭИ-04.01.128	Замена контрольно-измерительных приборов и светового ограждения дымовой трубы № 2	383	14 056	1 567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 006	КРК
ЭИ-04.01.129	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	247	5 852	0	11 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 859	КРК
ЭИ-04.01.130	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 № 4 с заменой насосов	281	0	0	0	0	8 927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 208	КРК
ЭИ-04.01.131	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	231	0	0	0	2 493	4 874	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 599	КРК
ЭИ-04.01.132	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков МБ-1-5	0	1 745	26 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 550	КРК
ЭИ-04.01.133	Реконструкция узлов учета теплоносителя 2-го и 3-го лучей СП КРК	0	0	326	0	4 593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 919	КРК
ЭИ-04.08.134	Реконструкция водоподготовительной установки (ВПУ).	0	4 077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 077	Котельная 2.02, ул. 1 Красной Звезды, 49, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.135	Реконструкция теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ-125-7-15 № 2,3.	0	4 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 316	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.09.136	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды.	0	20 374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 374	Котельная 5.01, ул. 4 Северная, 180, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.63.137	Модернизация тепловой схемы котельной, с заменой существующих котлов REX-600 на котлы с улучшенными характеристиками	0	15 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 400	Котельная 2.35, ул. Архиепископа Сильвестра, 21, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.138	Модернизация котла ДЕ-25/14 №2 с заменой трубной части котла	0	0	4 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 584	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.08.139	Модернизация котла КВГМ-10 №2 с заменой трубной части котла	0	0	4 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 584	Котельная 2.02, ул. 1 Красной Звезды, 49, МП г. Омска "ТК"

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.19.140	Модернизация группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС	0	0	5 777	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 777	Котельная 2.03, ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.41.141	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевого подогревателя ПП1-108-7-11 №2	0	0	2 889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 889	Котельная 5.21, ул. Каховского, 3, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.142	Модернизация группы подогревателей ГВС с заменой насосов К 100-65-250.	0	0	2 943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 943	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.04.143	Реконструкция котельной с заменой котлов №1, №2, №3 ДКВР 10/13 на котлы с улучшенными характеристиками	0	0	6 844	31 723	32 928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 495	Котельная 2.05, ул. Заслонова, 2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.144	Модернизация котла ДЕ-16/14 №1 с заменой трубной части котла.	0	0	0	4 753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 753	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.19.145	Модернизация котла ДКВР 10/13 №2 с заменой трубной части котла.	0	0	0	4 753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 753	Котельная 2.03, ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.146	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ 125-7-15 №4, №5.	0	0	0	3 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 052	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.69.147	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ 90-7-15 №1, №2.	0	0	0	3 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 052	Котельная 5.36, ул. Завертяева, 32, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.148	Модернизация котла ДЕ 16/14 №1 с заменой трубной части и газомазутной горелки ГМ-10.	0	0	0	0	4 934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 934	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.18.149	Модернизация котла ДКВР 10/13 №2 с заменой трубной части котла.	0	0	0	0	4 934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 934	Котельная 2.04, п.Светлый, 255, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.150	Реконструкция группы подогревателей ГВС с заменой насосов К 100-65-250.	0	0	0	0	3 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 168	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.151	Замена экономайзера №1 ЭБ1-330.	0	0	0	0	3 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 990	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.49.152	Реконструкция котельной с увеличением	0	0	6 844	43 568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 412	Котельная 1.27, ул.Дмитриева,

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
	установленной тепловой мощности.																	8к5, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.07.153	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	1 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 361	Котельная 2.01, ул. 19Марьяновская, 40/1, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.17.154	Модернизация колонки деаэрационной ДА-100 (деаэратора атмосферного)	0	0	903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	903	Котельная 1.03, ул. Мельничная, 2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.16.155	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	1 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 361	Котельная 1.05, ул. Авиагородок, 9А, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.17.156	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками.	0	0	956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	956	Котельная 1.03, ул. Мельничная, 2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.17.157	Замена питательного насоса №2 ЦНСГ 60/198 на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	608	Котельная 1.03, ул. Мельничная, 2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.23.158	Замена насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	Котельная 1.04, ул. Перова, 49, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.08.159	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	0	1 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 412	Котельная 2.02, ул. 1 Красной Звезды, 49, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.160	Замена горелок газовых вихревых ГТВ-500с (ДКВР10/13) - 2шт.	0	0	0	549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	549	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.161	Замена питательных насосов ЦНСГ-60-198 на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	Котельная 4.01, ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.18.162	Замена питательного насосного агрегата ЦНСГ 60/231на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	Котельная 2.04, пос. Светлый, 255, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.16.163	Замена питательного насоса 60/198 на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	Котельная 1.05, ул. Авиагородок, 9А, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.42.164	Замена сетевого насоса Д -320/50 на насосы с улучшенными характеристиками	0	0	0	0	1 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 465	Котельная 5.36, ул. Завертяева, 32, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.09.165	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	Котельная 5.01, ул. 4 Северная, 180, МП г. Омска "ТК"

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-04.23.166	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	Котельная 1.04, ул. Перова, 43, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.167	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	Котельная 3.02, ул. Российская, 4А (м-он Крутая Горка), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.25.168	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками.	0	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	Котельная 1.04, ул. Перова, 43, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.24.169	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками.	0	0	0	0	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	655	Котельная 4.01, ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.04.170	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии	0	0	2 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 867	Котельная 2.05, ул. К.Заслонова, 2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-04.37.171	Реконструкция котельной с переводом на сжигание природного газа	88 962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88 962	Котельная 2.23 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению ст. Омск Пассажирский
ЭИ-04.00.172	Реконструкция котельной с переводом на сжигание природного газа	0	0	0	0	66 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 578	Котельная 2.20 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению школы-интерната №20
ЭИ-04.00.173	Реконструкция котельной с переводом на сжигание природного газа	0	66 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66 578	Котельная 2.22 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению ТЧ ст.Московка
ЭИ-04.58.174	Замена насосного оборудования сетевого контура котельной: насосы KSB ETANORM на насосы DUB KDN 3 шт.	0	3 029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 029	Котельная 2.34 ООО "Комплекс-ТеплоСервис", мкр Входной, 14/5
ЭИ-04.58.175	Замена насосного оборудования котлового контура котельной: насосы KSB ETABLOC на насосы DUB CP-G 100-3050 1 шт.	0	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158	Котельная 2.34 ООО "Комплекс-ТеплоСервис", мкр Входной, 14/5
ЭИ-04.58.176	Замена насосного оборудования котлового контура котельной: насосы KSB ETABLOC	0	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	Котельная 2.34 ООО "Комплекс-ТеплоСервис", мкр Входной, 14/5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника		
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого	
	на насосы DUB CP-G 100-4800 1 шт.																		
ЭИ-04.45.177	Замена дымососа ДН-17У котла ПТВМ-50 на дымосос ДН-15,5	0	4 635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 635	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.45.178	Замена двух сетевых насосов 1Д1250-125 на насосы меньшей мощности 1Д630-125	3 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 701	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.45.180	Замена насосов исходной воды типа К и подпиточной воды типа КМ, НКУ на насосы NB50 с частотным регулированием СUE и регулирующим клапаном	0	6 959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 959	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.44.181	Замена насосов исходной воды типа К исходной воды и подпиточной воды типа К на насосы NB40 с частотным регулированием СUE и регулирующим клапаном	0	2 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 552	Котельная 5.24 ООО "ТГКом", ул.30-я Северная, 65/1
ЭИ-04.45.182	Замена подогревателей сетевой воды ПСВ-15-7-125 на более эффективные TS20 (9 Гкал/час)	0	6 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 516	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.44.183	Замена подогревателей сетевой воды ПСВ-15-7-125 на более эффективные TS20 (15,1 Гкал/час)	0	9 564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 564	Котельная 5.24 ООО "ТГКом", ул.30-я Северная, 65/1
ЭИ-04.45.184	Замена трансформаторов КТП-19 мощностью 1260 кВА на более мощные 2000кВА	0	10 459	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 459	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.45.185	Коммерческий учет сточных вод от теплового источника	0	2 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 188	Котельная 5.23 ООО "ТГКом", ул. 22 Партсъезда, 97
ЭИ-04.44.186	Коммерческий учет сточных вод от теплового источника	0	822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	822	Котельная 5.24 ООО "ТГКом", ул.30-я Северная, 65/1
ЭИ-04.01.187	Планируемые инвестиционные мероприятия на период 2026-2033 гг.	0	0	0	0	0	0	0	395 536	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	9 700 790	АО "ТГК-11"
ЭИ-04.01.188	Планируемые инвестиционные мероприятия на период 2026-2033 гг.	0	0	0	0	0	0	0	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	381 083	АО "ОмскРТС"
	Итого по группе 4 проектов	780 840	2 291 278	1 734 306	1 342 690	1 761 522	1 290 868	963 250	1 253 711	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	21 057 167	

6.5 Предложения по повышению надежности теплоснабжения на энергоисточниках города Омска

Таблица 6.4. Предложения по повышению надежности теплоснабжения на энергоисточниках города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-05.24.01	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды.	0	9 965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 965	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-05.20.02	Модернизация коммерческого учета газа и замена газового оборудования.	0	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	Котельная 2.06, пос. Черемуховское, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-05.21.03	Модернизация коммерческого учета газа и замена газового оборудования.	0	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	Котельная 2.07, пос. Новая Станица, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-05.24.04	Модернизация группы ХВО	0	0	0	1 898	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 898	Котельная 4.01 ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой), МП г. Омска "ТК"
ЭИ-05.69.05	Модернизация группы ХВО.	0	0	0	0	985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	985	Котельная 5.36, ул. Завертеева, 32, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-05.16.06	Модернизация деаэрационной колонки КДА-100 (деаэратора атмосферного).	0	0	903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	903	Котельная 1.05, ул. Авиагородок, 9А, МП г. Омска "ТК"
	Итого по группе 5 проектов	0	10 139	903	1 898	985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 926	

6.6 Предложения по повышению эффективности работы оборудования энергоисточников города Омска

Таблица 6.5. Предложения по повышению эффективности работы оборудования энергоисточников города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-07.01.01	Приобретение перекачивающего насоса с электродвигателем производительностью 450 м3/ч (1 шт.)	0	2 474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 474	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.02	Приобретение насоса перекачки хозяйственной воды с электродвигателем производительностью 2500 м3/ч (1 шт.)	0	7 128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 128	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.03	Приобретение подпиточного насоса с электродвигателем производительностью 800 м3/час (1 шт.)	0	2 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 891	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.04	Приобретение насосного оборудования (26 шт.)	0	4 219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 219	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.05	Приобретение сетевого насоса с электродвигателем производительностью 1000 м3/ч (1 шт.)	0	4 428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 428	ТЭЦ-3

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-07.01.06	Приобретение перекачивающего насоса с электродвигателем производительностью 500 м3/ч (1 шт.)	0	923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	923	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.07	Приобретение комплекса измерительного для прогрузки первичным током	0	2 544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 544	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.08	Приобретение мазутного насоса без сальниковых уплотнений	0	9 680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 680	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.09	Приобретение аппарата гашения поля на турбоагрегат ПТ – 60-130/13 ст. № 12 (1шт.)	0	1 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 420	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.10	Приобретение системы телеинспекции трубопроводов	0	3 331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 331	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.11	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования (31 шт.)	0	6 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 615	ТЭЦ-3
ЭИ-07.01.12	Приобретение тренажера тепловой электрической станции для оперативного персонала (1 компьютерный класс)	0	30 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 280	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.13	Приобретение контейнерной автозаправочной станции (1 шт.)	0	3 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 380	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.14	Приобретение погрузчика вилочного (1 шт.)	0	2 776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 776	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.15	Приобретение грузопассажирского автомобиля УАЗ (1 шт.)	0	816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	816	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.16	Приобретение блока винтового (1 шт.)	0	1 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 599	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.17	Приобретение насоса производительностью 2000 м3/ч без электродвигателя (1 шт.)	0	1 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 869	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.18	Приобретение маслоочистительной очистительной установки (1 шт.)	0	796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	796	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.19	Приобретение электродвигателя для ленточного конвейера 2Б (1 шт.)	0	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.20	Приобретение измерителя параметров изоляции (1 шт.)	0	630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	630	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.21	Приобретение прочего лабораторного оборудования (3 шт.)	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.22	Приобретение насосов и комплектующих (6 шт)	0	1 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 424	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-07.01.23	Приобретение аппарата определения температуры вспышки в закрытом тигле (1 шт.)	0	691	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	691	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.24	Приобретение прочего производственного оборудования (5 шт.)	0	705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	705	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.25	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования (22 шт.)	0	0	5 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 168	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.26	Приобретение насосов и комплектующих (7шт)	0	0	2 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 458	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.27	Приобретение электродвигателей механизмов подъема и передвижения мостовых кранов (6 шт)	0	0	754	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	754	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.28	Приобретение насоса погружного (1 шт.)	0	0	1 159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 159	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.29	Приобретение насоса для установки в хозяйственно-противопожарной насосной (1 шт.)	0	0	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	319	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.30	Приобретение электродвигателя мощностью 320/160 кВт (1 шт.)	0	0	5 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 425	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.31	Приобретение насоса производительностью 720 м3/ч на раме с двигателем (1 шт.)	0	0	1 274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 274	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.32	Приобретение сепаратора центробежного маслоочистительного (2 шт.)	0	0	579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	579	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.33	Приобретение багерного насоса (1 шт.)	0	0	6 961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 961	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.34	Приобретение снегоуборщика бензинового (1 шт.)	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.35	Приобретение трактора МТЗ (1 шт.)	0	0	3 205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 205	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.36	Приобретение вспомогательного инструмента и оснастки (5 шт.)	0	0	527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	527	ТЭЦ-4
ЭИ-07.01.37	Приобретение регистратора видеонаблюдения (7 шт.)	0	1 359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 359	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.38	Приобретение трубной системы подогревателя сетевого с поверхностью нагрева 500 м2 (1 комплект)	0	10 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 646	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.39	Приобретение насоса сырой воды производительностью 2500 м3/ч (1 шт.)	0	3 398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 398	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.40	Приобретение дистиллятного насоса производительностью 125 м3/ч (1 шт.)	0	5 584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 584	ТЭЦ-5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-07.01.41	Приобретение насосного оборудования (8 шт.)	0	2 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 392	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.42	Приобретение конденсатного насоса производительностью 80 м3/ч (1 шт.)	0	989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	989	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.43	Приобретение насоса водяного охлаждения производительностью 60 м3/ч (1 шт.)	0	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.44	Приобретение аварийного маслонасоса уплотнений генератора производительностью 38 м3/ч (1 шт.)	0	738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	738	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.45	Приобретение лазерной системы для центровки валов и валопроводов (1 комплект)	0	563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	563	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.46	Приобретение отопительных агрегатов (2 шт.)	0	1 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 333	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.47	Приобретение передвижной автозаправочной станции объемом 20м3 (1 шт.)	0	3 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 183	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.48	Приобретение вилочного автопогрузчика грузоподъемностью 5т (1 шт.)	0	2 776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 776	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.49	Приобретение конденсатного насоса производительностью 80 м3/ч (1 шт.)	0	799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	799	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.50	Приобретение конденсатного насоса производительностью 125 м3/ч (1 шт.)	0	1 665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 665	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.51	Приобретение насоса производительностью 1250 м3/ч (1 шт.)	0	6 749	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 749	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.52	Приобретение мазутного насоса производительностью 150 м3/ч (1 шт.)	0	1 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 710	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.53	Приобретение устройства контроля наличия факела в топке котла (8 шт.)	0	602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	602	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.54	Приобретение блока контроля утечек водорода (1 шт.)	0	744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	744	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.55	Приобретение прочего производственного оборудования (9 шт.)	0	2 801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 801	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.56	Приобретение измерительной техники и лабораторного оборудования (24шт.)	0	0	1 042	1 708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 749	ТЭЦ-5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-07.01.57	Приобретение насосов и комплектующих (7шт.)	0	0	1 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 743	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.58	Приобретение прочего производственного оборудования (5шт.)	0	0	806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	806	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.59	Приобретение насоса технической воды производительностью 3000 м3/ч (1шт.)	0	0	2 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 083	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.60	Приобретение установки для проведения акустико-эмиссионного контроля (1шт.)	0	0	743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	743	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.61	Приобретение защиты от замыканий турбогенератора ст.№ 3 (1шт.)	0	0	481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	481	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.62	Приобретение светильников наружного освещения (54шт.)	0	0	570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	570	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.63	Приобретение насоса пожарного водоснабжения производительностью 450м3ч (1шт.)	0	0	850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	850	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.64	Приобретение конденсатного насоса производительностью 125 м3/ч (1шт.)	0	0	2 942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 942	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.65	Приобретение насоса осветленной воды производительностью 2000 м3/ч (1шт.)	0	0	4 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 313	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.66	Приобретение насоса производительностью 1250 м3/ч (1шт.)	0	0	6 651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 651	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.67	Приобретение автоматического изопериболического бомбового калориметра (1шт.)	0	0	2 587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 587	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.68	Приобретение маслососа уплотнений генератора производительностью 38 м3/ч (1шт.)	0	0	855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	855	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.69	Приобретение многоканального измерительного преобразователя (1шт.)	0	0	576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	576	ТЭЦ-5
ЭИ-07.01.70	Приобретение регистратора видеографического (2 шт.)	0	356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.71	Приобретение разрядного устройства для замера контрольного разряда аккумуляторных батарей (1 шт.)	0	505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	505	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.72	Приобретение регистратора видеографического (2 шт.)	0	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.73	Приобретение разрядного устройства для за-	0	0	527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	527	ТЭЦ-2

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника		
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого	
	мера контрольного разряда аккумуляторных батарей (1 шт.)																		
ЭИ-07.01.74	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1шт.)	0	0	0	895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	895	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.75	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)	0	0	0	0	0	1 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 102	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.76	Приобретение насосного оборудования (1шт.)	0	0	689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	689	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.77	Приобретение калибратора температуры (1шт.)	0	0	369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369	ТЭЦ-2
ЭИ-07.01.78	Приобретение машинки торцовочной (1 шт.)	0	343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	343	КРК
ЭИ-07.01.79	Приобретение насосного оборудования (2 шт.)	0	485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485	КРК
ЭИ-07.01.80	Приобретение измерительной техники и лабораторных приборов (3 шт.)	0	574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	574	КРК
ЭИ-07.01.81	Приобретение вышки телескопической (1 шт.)	0	81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81	КРК
ЭИ-07.01.82	Приобретение насосного оборудования (2 шт.)	0	0	485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	485	КРК
ЭИ-07.01.83	Приобретение вышки телескопической (1 шт.)	0	0	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78	КРК
ЭИ-07.01.84	Приобретение компрессорных агрегатов (2 шт.)	0	0	0	1 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 542	КРК
ЭИ-07.01.85	Приобретение фильтров (2 шт.)	0	0	1 161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 161	КРК
ЭИ-07.01.86	Приобретение измерительного комплекса (1 шт.)	0	0	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	КРК
ЭИ-07.17.87	Установка устройств плавного пуска на электродвигатели сетевых насосов.	0	1 419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 419	Котельная 1.03, ул.Мельничная ,2, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-07.18.88	Установка устройств плавного пуска на электродвигатели сетевых насосов.	0	724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	724	Котельная 2.04, пос. Светлый, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-07.16.89	Замена щита автоматики управления работой котла №1 котельной	0	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	457	Котельная 1.05, ул. Авиагородок, 9а, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-07.09.90	Модернизация котла ПТВМ-30 №7 с заменой трубной части котла	0	0	17 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17 996	Котельная 5.01, ул.4-я Северная, 180, МП г. Омска "ТК"
	Итого по группе 7 проектов	0	146 199	75 833	4 145	0	1 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227 278	

6.7 Предложения по прочие мероприятиям энергоисточников города Омска

Таблица 6.6. Предложения по прочие мероприятиям я энергоисточников города Омска

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-08.01.01	Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии	6 053	1 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 200	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.02	Внедрение технологического видеонаблюдения силовых агрегатов и мест прохождения инструктажа по техники безопасности	0	0	3 939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 939	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.03	Приобретение терминального сервера для оперативного персонала	0	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.04	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	0	0	0	0	4 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 232	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.05	Внедрение Комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчёта технико-экономических показателей станций, оптимизации работы оборудования, коммерческой диспетчеризации и энерготрейдинга	0	0	0	7 652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 652	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.06	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (реконструкция ограждения периметра территории) (ИТСО)	20 240	14 891	12 079	12 091	12 091	12 079	9 249	0	0	0	0	0	0	0	0	92 720	ТЭЦ-3
ЭИ-08.01.07	Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии	6 330	1 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 440	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.08	Внедрение Комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчёта технико-экономических показателей станций, оптимизации работы оборудования, коммерческой диспетчеризации и энерготрейдинга	0	7 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 154	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.09	Реконструкция системы пожаротушения	14 018	7 960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 978	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.10	Внедрение технологического видеонаблюдения силовых агрегатов и	0	0	6 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 204	ТЭЦ-4

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника		
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого	
	мест прохождения инструктажа по технике безопасности																		
ЭИ-08.01.11	Приобретение терминального сервера для оперативного персонала	0	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.12	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	0	0	0	4 555	0	4 843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 398	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.13	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (реконструкция ограждения периметра территории) (ИТСО)	12 483	21 709	12 279	12 291	12 291	12 279	12 268	23 246	0	0	0	0	0	0	0	0	118 847	ТЭЦ-4
ЭИ-08.01.14	Приобретение автомата газированной воды (са-тураторной установки) (1 шт.)	0	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.15	Модернизация автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта электроэнергии	4 170	870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 040	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.16	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	7 458	13 093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 551	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.17	Приобретение пожарной машины (1 шт.)	0	9 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 054	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.18	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения	0	9 821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 821	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.19	Приобретения сплит-систем (4шт)	0	0	337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	337	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.20	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи	0	0	0	3 978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 978	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.21	Создание структурированной кабельной системы	0	0	0	0	0	0	6 277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 277	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.22	Внедрение технологического видеонаблюдения силовых агрегатов и мест прохождения инструктажа по технике безопасности	0	0	0	6 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 862	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.23	Приобретение терминального сервера для оперативного персонала	0	0	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	483	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.24	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)	7 458	13 388	12 956	12 968	12 645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59 414	ТЭЦ-5

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-08.01.25	Резерв на непредвиденные расходы	0	0	11 310	10 690	10 094	9 523	8 984	0	0	0	0	0	0	0	0	50 602	ТЭЦ-5
ЭИ-08.01.26	Приобретение сервера видеоконференцсвязи	0	4 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 208	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.27	Приобретение сервера для системы виртуализации (2 шт.)	0	6 284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 284	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.28	Приобретение и монтаж дублирующего комплекта оборудования корпоративной сети передачи данных для взаимодействия с ПАО "Интер РАО"	0	2 487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 487	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.29	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных (2020 г. 6 шт.)	0	1 663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 663	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.30	Приобретение системы хранения данных	0	7 786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 786	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.31	Приобретение цветных многофункциональных устройств группового использования формата А3 (4 шт.)	0	1 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 603	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.32	Приобретение права использования программного обеспечения "ТТС Электронный архив"	0	337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	337	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.33	Приобретение широкоформатных сканеров для плоттеров (3 шт.)	0	1 221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 221	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.34	Приобретение лицензии Max Patrol SIEM	0	6 048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 048	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.35	Реконструкция системы теплоснабжения здания Управления	0	238	2 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 219	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.36	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных (2022 г.- 2025 г.)	0	0	0	1 797	2 005	1 947	1 913	0	0	0	0	0	0	0	0	7 662	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.37	Приобретение и монтаж системы бесперебойного функционирования центра обработки данных и центрального узла связи с установкой дизель-генератора	0	0	0	0	3 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 120	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.38	Замена системы визуализации актового зала в здании Управления	0	0	0	0	5 349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 349	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.39	Внедрение Комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных, расчёта технико-экономических показателей станций, оптимизации работы оборудования,	0	0	0	0	18 962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 962	АО "ТГК-11"

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
	коммерческой диспетчеризации и энерготрейдинга																	
ЭИ-08.01.40	Внедрение системы 1С:УПП ЭГ в группе ТГК-11	0	23 717	33 449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57 165	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.41	Приобретение права использования ПО "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"	1 841	2 720	1 157	1 093	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 327	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.42	Приобретение ИТ-оборудования связи и передачи данных (коммутаторы 5 шт.) (2021г.)	0	0	1 762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 762	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.43	Приобретение лицензий удаленного доступа VipNet Client	0	0	2 173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 173	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.44	Приобретение сервера для системы виртуализации (2 шт.)	0	0	5 571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 571	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.45	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (ПК 54 шт.)	0	0	2 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 892	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.46	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (ноутбуки 30 шт.)	0	0	2 137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 137	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.47	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (МФУ 34 шт.)	0	0	1 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 846	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.48	Приобретение сервера (3 шт.) для дооснащения кластера видеоконференцсвязи	0	0	2 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 912	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.49	Содержание службы Заказчика	0	24 692	21 494	20 841	20 176	19 038	17 961	0	0	0	0	0	0	0	0	124 202	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.50	Оплата аренды на землю под объектами незавершенного строительства	0	4 608	622	588	555	524	494	0	0	0	0	0	0	0	0	7 391	АО "ТГК-11"
ЭИ-08.01.51	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	ТЭЦ-2
ЭИ-08.01.52	Монтаж системы передачи данных ТЭЦ-2 в Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области	471	3 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 066	ТЭЦ-2
ЭИ-08.01.53	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	ТЭЦ-2
ЭИ-08.01.54	Модернизация автоматической пожарной сигнализации на СП «ТЭЦ-2»	0	0	617	1 465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 082	ТЭЦ-2
ЭИ-08.01.55	Монтаж автоматической пожарной сигнализации на объектах СП «КРК»	0	0	0	331	2 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 692	КРК

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01. 2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
ЭИ-08.01.56	Приобретение печатающей техники для центра печати квитанций населению (3 шт.)	0	5 329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 329	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.57	Приобретение права использования программного обеспечения "Типовая тиражная система "Электронный архив"	0	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.58	Приобретение лицензии Max Patrol SIEM	0	6 114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 114	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.59	Приобретение права использования программного продукта "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"	2 224	1 125	1 060	1 002	473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 884	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.60	Приобретение права использования программного обеспечения "Типовая тиражная система "Электронный архив"	0	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.61	Расширение системы управления электронной очередью «Альфа-М» в СП «Теплоэнергосбыт» (ул. Успенского, 31/3)	0	0	961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	961	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.62	Приобретение ИТ-оборудования инфраструктурного (ПК 52 шт.) (2021г.)	0	0	2 708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 708	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.63	Приобретение лицензий ГИС «Zulu 8.0» (10 шт.)	0	0	526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	526	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.64	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений (ИТСО)	1 809	6 176	5 022	15 281	10 831	7 972	61 298	0	0	0	0	0	0	0	0	108 388	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.65	Содержание службы Заказчика	0	21 773	10 696	10 514	10 325	10 130	9 939	0	0	0	0	0	0	0	0	73 377	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.01.66	Оплата услуг Агента по договору подключения	0	0	7 023	6 902	6 779	6 651	6 525	0	0	0	0	0	0	0	0	33 881	АО "ОмскРТС"
ЭИ-08.08.67	Модернизация узлов учета тепловой энергии.	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324	Котельная 2.02, ул. 1 Красной Звезды, 49, МП г. Омска "ТК"
ЭИ-08.00.68	Реконструкция котельной по установке термороботов с переводом на полную автоматизацию процесса	0	0	16 560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 560	Котельная 1.10 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению поста ст. Входная
ЭИ-08.00.69	Реконструкция котельной по установке термороботов с переводом на	0	0	5 160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 160	Котельная 2.21 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД

№№ проектов	Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Наименование энергоисточника	
		до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		Итого
	полную автоматизацию процесса																	по тепловому снабжению поста ЭЦ ст.Московка
ЭИ-08.58.70	Замена автоматики котельной	0	3 640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 640	Котельная 2.34 ООО "Комплекс-ТеплоСервис", мкр Входной, 14/5
	Итого по группе 8 проектов	84 556	236 141	190 001	130 901	132 805	84 988	134 909	23 246	0	0	0	0	0	0	0	1 017 547	

6.8 Сводный перечень мероприятий по группам проектов и группам источников тепловой энергии

Таблица 6.7. Предложения по строительству, реконструкции и техпереворужению источников тепловой энергии города Омска

Наименование проекта	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															
	до 01.01.2020г.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования", в т.ч. проекты:	0	0	0	275 696	0	56 000	0	200 000	0	0	0	0	0	0	0	531 696
- АО «ТГК-11»	0	0	0	0	0	0	0	100 000	0	0	0	0	0	0	0	100 000
- АО «ОмскРТС»	0	0	0	0	0	0	0	100 000	0	0	0	0	0	0	0	100 000
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Ведомственные котельные	0	0	0	275 696	0	56 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331 696
Группа проектов № 2, "Выход из эксплуатации", в т.ч. проекты:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- АО «ТГК-11»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- АО «ОмскРТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Ведомственные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования", в т.ч. проекты:	780 840	2 291 278	1 734 306	1 342 690	1 761 522	1 290 868	963 250	1 253 711	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	21 057 167
- АО «ТГК-11»	676 755	2 065 678	1 653 783	1 183 446	1 610 184	1 269 088	963 250	1 206 076	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	19 933 513
- АО «ОмскРТС»	11 422	67 755	38 001	63 859	30 068	21 780	0	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	613 968
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	44 167	42 522	95 385	54 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 766
- Ведомственные котельные	92 663	113 679	0	0	66 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	272 920
Группа проектов № 5, "Надежность теплоснабжения", в т.ч. проекты:	0	10 139	903	1 898	985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 926
- АО «ТГК-11»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- АО «ОмскРТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	10 139	903	1 898	985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13 926
- Ведомственные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования", в т.ч. проекты:	0	146 199	75 833	4 145	0	1 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227 278
- АО «ТГК-11»	0	141 256	54 128	1 708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197 091
- АО «ОмскРТС»	0	2 344	3 709	2 437	0	1 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 592
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	2 599	17 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 595
- Ведомственные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия", в т.ч. проекты:	84 556	236 141	190 001	130 901	132 805	84 988	134 909	23 246	0	0	0	0	0	0	0	1 017 547
- АО «ТГК-11»	80 052	187 929	139 547	95 408	102 036	60 234	57 146	23 246	0	0	0	0	0	0	0	745 597
- АО «ОмскРТС»	4 504	44 248	28 734	35 494	30 769	24 754	77 763	0	0	0	0	0	0	0	0	246 265
- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	324
- Ведомственные котельные	0	3 640	21 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 360
Всего, в т.ч.:	865 396	2 683 757	2 001 043	1 755 330	1 895 313	1 432 957	1 098 159	1 476 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	1 376 957	22 847 614
- АО «ТГК-11»	756 806	2 394 863	1 847 458	1 280 561	1 712 220	1 329 322	1 020 396	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	1 329 322	20 976 202
- АО «ОмскРТС»	15 926	114 347	70 444	101 790	60 837	47 635	77 763	147 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	47 635	969 825

- МП г. Омска "Тепловая компания"	0	57 229	61 421	97 283	55 678	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	271 611
- Ведомственные котельные	92 663	117 319	21 720	275 696	66 578	56 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	629 976

Суммарная финансовая потребность в реализацию мероприятий с учетом НДС по данным проектам составляет 22 847,6 млн. руб.

Наибольшая доля суммарных затрат – 92,2 % приходится на группу №4 "Реконструкция оборудования".

Полная сметная стоимость проектов группы № 1 составляет 531,7 млн. руб., в т.ч.:

- АО «ТГК-11» – 100 млн. руб.
- АО «ОмскРТС» – 100 млн. руб.
- Ведомственные котельные – 331,7 млн. руб.;

Затраты на группу проектов №2 «Вывод из эксплуатации оборудования энергоисточников» не предусмотрены.

Полная сметная стоимость проектов группы №4 составляет 21 057,2 млн. руб., в т.ч.:

- АО «ТГК-11» – 19 933,5 млн. руб.
- АО «ОмскРТС» – 614,0 млн. руб.
- МП г. Омска "Тепловая компания" – 236,8 млн. руб.
- Ведомственные котельные – 272,9 млн. руб.

Полная сметная стоимость группы проектов №5 составляет 13,9 млн. руб.

Полная сметная стоимость группы проектов №7 составляет 227,3 млн. руб., в т.ч.:

- АО «ТГК-11» – 197,1 млн. руб.
- АО «ОмскРТС» – 9,6 млн. руб.
- МП г. Омска "Тепловая компания" – 20,6 млн. руб.

Полная сметная стоимость проектов группы №8 составляет 1 017,5 млн. руб., в т.ч.:

- АО «ТГК-11» – 745,6 млн. руб.
- АО «ОмскРТС» – 246,3 млн. руб.
- МП г. Омска "Тепловая компания" – 0,3 млн. руб.
- Ведомственные котельные – 25,4 млн. руб.

6.9 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На источниках АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС» предусмотрена совместная работа источников комбинированной выработки АО «ТГК-11» и котельных АО «Омск-РТС»: ТЭЦ-5 и ТЭЦ-2.

В отопительный период каждый источник работает на свою сеть, в летний период горячее водоснабжение обеспечивается от ТЭЦ-5 потребителей ТЭЦ-5 и ТЭЦ-2. График работы приведен в таблице 6.9.

Таблица 6.8. График совместной работы источников тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС»

Наименование источника	Отопительный период	Межотопительный период
	Период работы	Период работы
ТЭЦ-5	Весь период в работе	Весь период в работе
ТЭЦ-2	Весь период в работе	С окончания отопительного сезона до начало нового отопительного сезона в резерве.

6.10 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурные графики отпуска тепловой энергии для ТЭЦ, котельных приведены в табл. 6.9.

Прочие источники тепловой энергии производят отпуск для ЖКС по графику 95/70 либо в соответствии с производственными нуждами. Согласно отраженному в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (52401.ОМ-ПСТ.005.000) перспективному варианту развития СЦТ города Омска запланирован переход теплоисточника ООО «Тепловая компания» на работу по температурному графику 110/70 °С с отопительного сезона 2020/2021 и переход теплоисточников ООО «Теплогенерирующая компания» на работу по температурному графику 115/70 °С с отопительного сезона 2021/2022.

Таблица 6.9. Температурный график отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии (мощности) города Омска (существующее положение)

Источник тепловой энергии	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистралях при расчетной температуре наружного воздуха, °С
АО «ТГК-11»		
ТЭЦ-3	150	80
ТЭЦ-4	150	80
ТЭЦ-5	150	80

Источник тепловой энергии	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистралях при расчетной температуре наружного воздуха, °С
АО Омск РТС»		
ТЭЦ-2	150	80
КРК	150	80
МП г. Омска «Тепловая компания»		
Котельная 3.01. п.Осташково,	95	25
Котельная 2.05. ул.К.Заслонова, 2	130	60
Котельная 2.08. ул.Ленинградская 4-я, 48	95	25
Котельная 2.01. ул.Марьяновская 19-я, 40/1	110	40
Котельная 2.09. ул.Гуртьевской дивизии, 7	95	25
Котельная 2.02. ул.Кр. звезды 1-й, 49	130	60
Котельная 5.01. ул.4-я Северная, 180	130	60
Котельная 5.02. мкр. Загородный, 12	95	25
Котельная 4.02. п.Большие Поля	95	25
Котельная 1.05. ул.Авиагородок, 9а	130	60
Котельная 1.02. ул.Мельничная, 2	130	60
Котельная 2.04. п.Светлый	110	40
Котельная 2.03. 14 Военный городок №72	110	40
Котельная 2.06. п.Черемуховское	95	25
Котельная 2.07. п.Новая Станица	95	25
Котельная 1.01. ул.Карбышево-2	80	20
Котельная 1.04. ул.Перова, 43	130	60
Котельная 4.01. п.Береговой	95	25
Котельная 5.39. п.Степной	95	25
Котельная 1.43. ул.Верхнеднепровская, 266	95	25
Котельная 3.02. п.Крутая Горка	130	60
Котельная 2.02 ул.1 Красной звезды	130	60
Котельная 2.35 ул.А.Сильвестра, 21	105	35
Котельная 1,27. ул. Дмитриева, 8, к.5	100	30
Котельная 5.36. ул. Завертяева, 32	105	35
Ведомственные котельные		
Котельная 3.08. ОАО «Сибирские приборы и системы»	95	25
Котельная 3.04. тер."О" филиала ПО "Полет" ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	130	60
Котельная 3.05. тер."Г" филиала ПО "Полет" ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	130	60
Котельная 3.13. ООО «Омсктех-углерод»	130	60

Источник тепловой энергии	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистралях при расчетной температуре наружного воздуха, °С
Котельная 3.14. ООО «Омсктех-углерод»	150	80
Котельная 4.31. ООО "ПТЭ"	95	25
Котельная 2.10 ФГУП АО «ОмПО «Иртыш»»	115	45
Котельная 2.33 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	95	25
Котельная 2.23. ТЧ ст.Омск ЗСД по тепловодоснабжению	95	25
Котельная 5.21. ООО «Завод строительных конструкций – 1»	105	35
Котельная 5,43. ООО "ПТЭ"	95	25
Котельная 5.24. ООО «Теплогенерирующий комплекс»	130	60
Котельная 5.23. ООО «Теплогенерирующий комплекс»	130	60
Котельная 1.09. ФГУ "Обь-Иртышводпуть"	95	25
Котельная 1.26 ООО «Малая генерация»	95	25
Котельная 1.23. ООО «Тепловая компания»	130	70
Котельная 1.17. ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	100	30
Котельная 1.08. пос. ПМС 22 станции Входная ЗСД по ремонту пути (ОАО РЖД)	80	10
Котельная 1.11. ТЧ ст.Входная ЗСД по тепловодоснабжению	95	25
Котельная 2.34. ООО «Стройтепломонтаж»	110	40
Котельная 3.19. ООО «Объединенная сетевая компания»	95	25

6.11 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в табл 6.10.

График изменения коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) в системах теплоснабжения г. Омска представлен на рисунке 6.1. Как видно из рисунка реализация мероприятий схемы теплоснабжения позволит повысить КИУМ с 21,5 % до 23,4% к 2033 году.

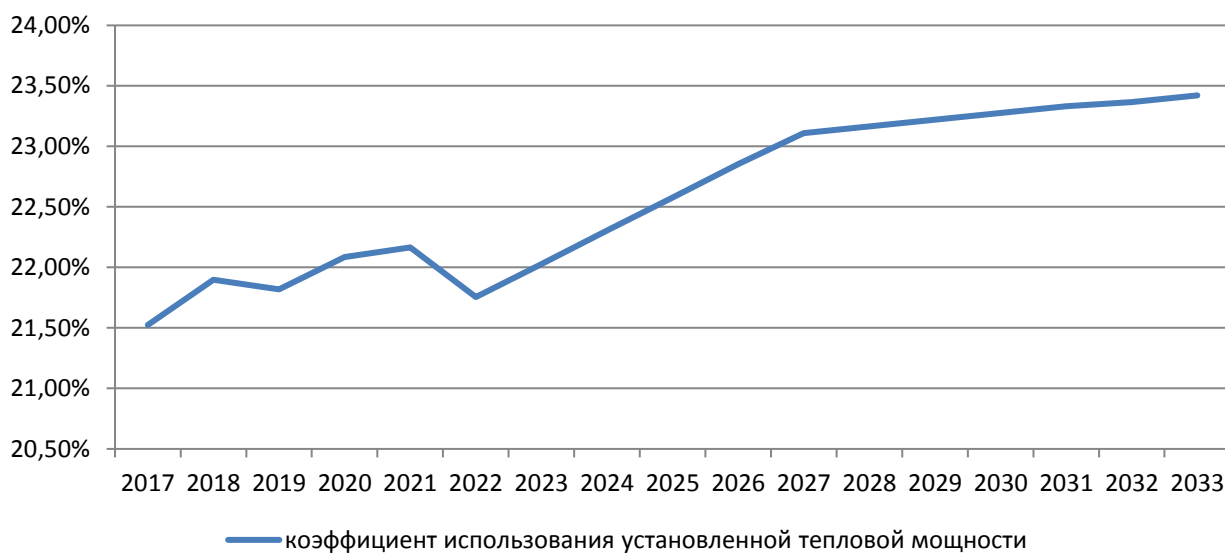


Рисунок 6.1. График изменения коэффициента использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (мощности) в системах теплоснабжения города

Наименование энергоисточника	обозн	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.34 ОАО "Омский речной порт"	УТМ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
1.36 ЗАО "АВА компани"	УТМ	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
1.37 ООО "Омский стекольный завод"	УТМ	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61	11,61
1.42 ООО "Барс-Резерв"	УТМ	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
1.44 Бугаев А.И., Петрушенко М.Б., Гнатенко А.В.		0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2.12 БСУСО "Нежинский геронтологический центр"	УТМ	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
2.13 ООО "Омскспецстрой"	УТМ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2.14 ОАО "Омский речной порт"	УТМ	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
2.16 МЧ1 "Омская механизированная дистанция ПР работ и коммерческих операций ОАО "РЖД"	УТМ	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
2.17 Вагонное ремонтное депо Московка (ОАО "ВРК-2")	УТМ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2.20 Филиал ОАО РЖД - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная школы-интернат №20	УТМ	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2.21 Филиал ОАО РЖД - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная поста ЭЦ ст. Московка	УТМ	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
2.22 Филиал ОАО РЖД - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная ТЧ ст. Московка	УТМ	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
2.24 ПЧЛ ст. Московка	УТМ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2.25 ОАО "Апрес"	УТМ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2.26 МП г. Омска ПП-4	УТМ	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56	10,56
2.27 ООО "Сибполипак"	УТМ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.30 ООО "Одион"	УТМ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2.31 ОАО "Омский научно-технологический комплекс"	УТМ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2.32 Птицефабрика "ОША"	УТМ	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
3.03 ООО "Барс-Резерв"	УТМ	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
3.06 ФГУП ОМО им. П.И. Баранова (Котельная №2)	УТМ	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33
3.07 ФГУП ОМО им. П.И. Баранова (Котельная №3)	УТМ	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33
3.09 ООО "Омский завод газовой аппаратуры"	УТМ	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
3.10 ООО "Сибирский лифт"	УТМ	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
3.11 ООО "Колбасный мир"	УТМ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.12 ИП Семина Т.И.	УТМ	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
3.16 ООО "Евротехцентр"	УТМ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3.18 ПАО "Омскшина"	УТМ	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00
4.03 ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ"	УТМ	191,90	191,90	191,90	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70
	ввод				85,8											
4.04 ЗАО ПФ "Лагом"	УТМ	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
4.05 ОАО "Хлебодар"	УТМ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4.06 МП г. Омска "Электрический транспорт"	УТМ	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
4.07 ОАО "ОМУС-1" база №1	УТМ	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
4.08 ОАО "ОМУС-1" база №3 (территория "Газпромнефть ОНПЗ")	УТМ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4.09 ОАО "Спецремаш"	УТМ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.10 ОАО "Омский завод металлоконструкций"	УТМ	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
4.13 ООО "Метро Кэш энд Керри"	УТМ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4.14 ОНО "ВНИМИ-Сибирь" Россельхозакадемии	УТМ	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
4.15 Омский филиал ОАО "СГ-Транс"	УТМ	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
4.16 ООО "Октан-Сервис" (производственная база)	УТМ	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
4.17 ООО "Агроком"	УТМ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4.18 БУОО "Исторический архив Омской области"	УТМ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4.19 ЗАО "ПИРС"	УТМ	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
4.20 ЗАО "ПИРС"	УТМ	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
4.21 ООО "Сибирская лесопромышленная компания"	УТМ	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
4.22 ОАО "Запсибгазпром" ОИ "Омскгазтехнология"	УТМ	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
4.23 ОАО "Омсккровля"	УТМ	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
4.24 ОАО "Омскоблгаз" Транспортный цех	УТМ	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
4.25 ООО "Омскнефтепроводстрой"	УТМ	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25	14,25
4.26 ЗАО "Центр технической безопасности и диагностики "Полисервис"	УТМ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
4.27 ООО "Завод сборного железобетона №5"	УТМ	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
4.28 ООО "ГринЛайт"	УТМ	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
4.29 ООО "Сибирский город"	УТМ	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
5.08 ЗАО "Форнакс"	УТМ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
5.09 ООО "Омсквинпром" завод ЛВЗ	УТМ	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11

Наименование энергоисточника	обозн	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
5.11 ОДО "Предприятие "Взлет"	УТМ	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
5.12 ИП Бликова В.В.	УТМ	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
5.13 ООО «Юнилевер Русь»	УТМ	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
5.14 ОАО "Омскоблгаз"	УТМ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5.15 ОАО "Омское машиностроительное конструкторское бюро"	УТМ	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
5.18 ОАО "Омское" по племенной работе (Омскплем)	УТМ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
5.19 ООО "Управление производственно-технологической комплектации "Амурское плюс"	УТМ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
5.20 МЧ1 "Омская механизированная дистанция ПР работ и коммерческих операций ОАО "РЖД"	УТМ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
5.22 ЗАО "Центр технической безопасности и диагностики "Полисервис"	УТМ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5.26 ОАО "Сладонез"	УТМ	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
5.27 ООО НПО "Мир"	УТМ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5.28 ООО «Профитекс»	УТМ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5.29 ООО СК "Стройподряд"	УТМ	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
5.30 ООО "Форест"	УТМ	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
5.31 ООО "Эко-Стандарт-К"	УТМ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.32 ЗАО "Импульс"	УТМ	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
5.33 ООО "Трансавто"	УТМ	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5.34 ООО ЛВЗ "Оша"	УТМ	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
5.35 ООО «Ястро»	УТМ	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
5.37 ООО "НТК "Криогенная техника"	УТМ	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
5.38 ООО "НТК "Криогенная техника"	УТМ	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
5.40 ИП Бомбин С.А. (ООО "ОмскМебель")	УТМ	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

6.12 Анализ предложений по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения города Омска рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в СЦТ города Омска определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги; данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г. Омске направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

В городе эксплуатируется одна котельная на отходах деревообработки (щепе).

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них разработаны в соответствии с пунктами 66 и 12 Требований к схемам теплоснабжения (в редакции постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 г).

В результате разработки в соответствии с пунктом 66 Требований обоснованы следующие предложения:

- обоснование предложений по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку;
- обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных;
- обоснование предложений по новому строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- обоснование предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- обоснование предложений по новому строительству и реконструкции насосных станций и центральных тепловых пунктов (ЦТП).

В результате разработки в соответствии с пунктом 12 Требований выполнены предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Основными эффектами от реализации этих проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов на них является расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций сформированы по группам проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей от существующих тепловых сетей при условии надежности системы теплоснабжения:

Решения приняты:

- на основе среднесрочной инвестиционной программы 2020 – 2024 гг. АО «Омск РТС», скорректированной на 2020 год;
- на основе расчетов, выполненных по периодам планирования в соответствии с разработанным, мастер – планом развития системы теплоснабжения. Для расчетов использована электронная модель системы теплоснабжения города Омска, описание которой приведено в Книге 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 01405.0М-ПСТ.003.000.).
- рассмотренные предложения по актуализации схемы теплоснабжения от МП г. Омска «Тепловая компания».

Основными эффектами от реализации этих проектов является расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций сформированы в составе четырех групп:

Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:

- 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей;
- 1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей;
- 1.3. Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей.

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:

- 2.1. Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- 2.2. Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа (в составе подгруппы реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа).

Группа 4. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей

надежности и повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

4.2. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения;

4.3. Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения.

Все проекты имеют единую классификацию следующего вида: ТС-хх.уу (zzz), где:

- хх – номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект. Номер зоны деятельности ЕТО определяется на основе Главы 12 «Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (52401.ОМ-ПСТ.012.000).
- уу – номер группы проекта
- zzz – номер проекта внутри группы.

Основные положения развития систем централизованного теплоснабжения города Омска согласно принятого сценария:

1. Обеспечение тепловой энергией объектов (площадок) перспективного строительства;
2. Изменение зон действия энергоисточников (перераспределение тепловых нагрузок) АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС»;
3. Закрытие (ликвидация) или частичное переключение потребителей жилого фонда на энергоисточники АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС».

Основные мероприятия, составляющие актуализированную схему теплоснабжения города Омска на период до 2033 года:

1. 2020 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2020 год;
- строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро", 4 этап – от т.А до V-3С-П-1Р 2Ду800 мм, L=527 м (СМР);
- строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000 мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап от т.199 до т.171), L=364,9 м (СМР);
- техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1;

- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, (начало 1 этапа; СМР – 50%; суммарная протяженность перевооружаемого участка теплотрассы 1-го этапа: 176,4 м);
- техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва;
- строительство тепловой сети от УТ-14 до ТК-7 2Ду300 мм, L=700 м для переключения части потребителей с котельной 5.46 (ООО СМТ "Стройбетон") на котельную 5.21 (МП г. Омска "Тепловая компания", ул. Каховского, 3);
- строительство подкачивающей насосной станции №15 Омский тепловых сетей (ПИР)

2. 2021 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2021 год;
- строительство подкачивающей насосной станции №15 Омский тепловых сетей (СМР – 30%);
- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, (завершение 1 этапа; СМР – 50%; суммарная протяженность перевооружаемого участка теплотрассы 1-го этапа: 176,4 м);
- изменение точки подключения жилого дома по ул. 12 Декабря, 111 в связи с переключением с котельной 1.05 на котельную 1.23;
- строительство подающего трубопровода центрального луча диаметром 1000 мм от ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 (5-й этап – участок от ТК-III-Ц-17 (т.26) до ТК-III-B-33/1, протяженностью L=658 м, СМР);
- начало реконструкции тепловой сети от К-III-3 до К-III-12 с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду700 мм, L=335 м; с 2Ду500 мм на 2Ду700 мм, L=350 м;
- техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала, 2Ду700 мм, L=640 м;
- техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм, L=635 м;
- реконструкция системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10.

3. 2022 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2022 год;

- строительство подкачивающей насосной станции №15 Омский тепловых сетей (СМР – 30%);
- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, L=524,9 м (2 этап, СМР);
- начало строительства подкачивающей насосной станции №16 (на теплотрассе ТЭЦ-4 - ЛБИ) Омских Тепловых сетей. Производительность насосной 3750 м³/ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст.;
- строительство тепловой сети от V-B-64/3а до производственной площадки ОАО "Сатурн" (переключение производственной нагрузки с котельной 5.07 на ТЭЦ-5), 2Ду300 мм, L=350 м;
- реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Рабочая от ТК-II-B-22-9 до ТК-II-B-22-9-10, 2Ду400 мм, L=300 м;
- реконструкция тепловых сетей от ТК-V-Ю-16-4 до ТК-V-Ю-16-6, 2Ду250 мм, L=335 м;
- окончание технического перевооружения теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала, 2Ду700 мм, L=640 м;
- строительство подающего трубопровода центрального луча диаметром 1000 мм от ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 (4-й этап – участок от т.48 до ТК-III-Ц-17 (т.26), протяженностью L=430 м, СМР).

4. 2023 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2023 год;
- строительство подкачивающей насосной станции №15 Омский тепловых сетей (СМР – 40%);
- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, L=104,8 м (3 этап, СМР);
- строительство подкачивающей насосной станции №13а (ПНС-13а) в районе ТК-V-5-2/1г (Окружная дорога - пр-т Космический): Производительность насосной 10000 м³/ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст.;
- строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап), L=1271 м (начало работ, СМР – 50 %);
- строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 3 этап, 2Ду800 мм, L=1303,9 м (начало работ, СМР – 50 %);

- начало строительства теплотрассы на участке от ТЭЦ-4 через вантовый мост до ПНС-16 Ду700 мм (Т1), 2Ду600 мм (Т2), L=12500 м. Строительство вантового моста включено в стоимость строительства теплотрассы;
- окончание реконструкции тепловой сети от К-III-3 до К-III-12 с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду700 мм, L=335 м; с 2Ду500 мм на 2Ду700 мм, L=350 м;
- начало строительства тепловой сети для переключения потребителей с КРК на ТЭЦ-4: 1) от ПНС-16 до К-II-8/1 2Ду600 мм, L=750 м; 2) от К-II-8/1 до К-II-5 2Ду400 мм, L=270 м; 3) от К-II-8/1 до К-IV-3 2Ду300 мм, L=165 м; 4) от К-II-8/1 до К-II-10 2Ду500 мм, L=500 м; 5) от К-II-10 до К-II-11 2Ду500 мм, L=566 м; 6) от К-II-11 до К-II-13/1 2Ду400 мм, L=525 м; 7) от К-II-13/1 до К-II-15/1 2Ду300 мм, L=364 м;
- завершение технического перевооружения теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм, L=635 м;
- завершение реконструкции системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10;
- для переключения котельной 3.04 (ПО Полет, территория "О") в 2023 г.:
 - строительство тепловой сети от V-5-2/1г до V-Ю-11 2Ду700 мм, L=1750 м;
 - строительство тепловой сети от ПНС-13/1 до УТ-3 (Краснопресненская) 2Ду500 мм, L=3660 м;
 - строительство подкачивающей насосной станции №13/1 (ПНС-13/1) в районе ПНС-13 (3-я Молодежная - 5-я Кордная): Производительность насосной 1500 м³/ч (с учетом резервирования), напор 35 м.в.ст.

5. 2024 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2024 год;
- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, L=164,6 м (4 этап, СМР);
- строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап), L=1271 м (завершение работ, СМР – 50 %);
- строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 3 этап, 2Ду800 мм, L=1303,9 м (завершение работ, СМР – 50 %);
- техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера, 2Ду300 мм, L=225,3 м;

- начало реконструкции ПНС-8 (Северный луч): установка дополнительного рабочего насоса на обратном трубопроводе с напором 140 м.в.ст. и производительностью 1250 м³/ч;
- реконструкция тепловой сети от V-C-ТК-12 до V-C-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, (ПИР);
- в связи с приобретением ООО «Тепловая компания» теплотрассы от источника ОАО «ОКСК» переключение потребителей от Котельной 1.05 МП г. Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, 9а на Котельную 1.23 ООО "Тепловая компания", ул. Москаленко, 137 (2,64 Гкал/ч);
- строительство теплотрассы от VC-62/3 до ЦТП (ул. Крупской, 18), 2Ду200 мм, L=35 м для переключения котельной 1.26 (ООО "Малая генерация", ул. Крупской, 18) на ТЭЦ-3;

6. 2025-2033 годы:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2025-2033 годы;
- техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, L=291,8 м (5 этап, СМР);
- завершение строительства теплотрассы на участке от ТЭЦ-4 через вантовый мост до ПНС-16 Ду700 мм (Т1), 2Ду600 мм (Т2), L=12500 м. Строительство вантового моста включено в стоимость строительства теплотрассы;
- строительство тепловой сети от ПНС-16 до УТ-1 2Ду500 мм, L=475 м;
- реконструкция тепловой сети от V-C-ТК-12 до V-C-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м;
- реконструкция тепловой сети от V-C-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=579 м;
- завершение реконструкции ПНС-8 (Северный луч): установка дополнительного рабочего насоса на обратном трубопроводе с напором 140 м.в.ст. и производительностью 1250 м³/ч;
- строительство тепловой сети от ТК-V-B-15/2 до ТК-3 (переключение потребителей ж/фонда от Котельной 3.05 ПО "Полет", территория "Г"), 2Ду300 мм, L=550 м;
- строительство перемычки в районе Уз-IV-I-29 между существующей теплотрассой и строящейся теплотрассой на ЛБИ 2Ду 250 мм, L=10 м;

- строительство теплотрассы от ТК (ул. 4-я Островская) до ЦТП (ул. 3-я Островская, 164), 2Ду125 мм, L=340 м для переключения котельной 1.09 (Омский РВПиС, ул. 3-я Островская, 164) на КРК;
- строительство теплотрассы от II-Т-14 до ЦТП (ул. Гуртьева, 18), 2Ду500 мм, L=170 м для переключения котельной 2.10 (АО "ОНИИП", ул. Гуртьева, 18) на ТЭЦ-2

7.2 Предложения по новому строительству, реконструкции или модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилую, общественную и производственную застройку

7.2.1 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-28.1.1 (1)	Строительство тепловой сети от т.15 до магазина-кулинарии (комплекса обслуживания) по ул. Кирова, 22/3 (3145), 2Дср47,8 мм, L=25 м	Котельная 3.04, ПО "Поле" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	Инвестор-застройщик	т.15	Магазин-кулинария (комплекс обслуживания) по ул. Кирова, 22/3 (3145)	2Ду47,8	25	подз. б/к	2020	396,1
ТС-01.1.1 (2)	Строительство тепловой сети от ТК-13/2 до салона по продаже автотранспортных средств по ул. Туполева, 10 (3149), 2Дср49,1 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-13/2	Салон по продаже автотранспортных средств по ул. Туполева, 10 (3149)	2Ду49,1	25	подз. б/к	2020	396,1
ТС-30.1.1 (3)	Строительство тепловой сети от ТК-12/4 до магазина товаров первой необходимости по ул. Безымянный пер., 1/1 (3150), 2Дср27,8 мм, Lср=25 м	Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	ТК-12/4	Магазин товаров первой необходимости по ул. Безымянный пер., 1/1 (3150)	2Ду27,8	25	подз. б/к	2020	371,1
ТС-30.1.1 (4)	Строительство тепловых сетей от надземной тепло-трассы 2Ду100 мм до границы земельного участка подключаемого объекта: Строительство дошкольного учреждения по ул. 1-я Станционная	Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-12/1	ТК-12/1-1	Ду100	50	подз. канал.	2020	273,8
ТС-30.1.1 (5)	Строительство тепловых сетей от границы земельного участка дошкольного учреждения по ул. 1-я Станционная до объекта (2696), 2Дср64,5 мм, Lср=46 м	Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	ТК-12/1-1	Объект дошкольного образования по ул. Станционная (2696)	2Ду64,5	46	подз. канал.	2020	2281,2
ТС-01.1.1 (6)	Строительство тепловой сети от ТК-II-B-22-16/1-3 до административно-торгового здания по ул. Кирова, 53 (3152), 2Дср74,4 мм, Lср=85 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-B-22-16/1-3	Административно-торговое здание по ул. Кирова, 53 (3152)	2Ду74,4	85	подз. б/к	2020	1463,0
ТС-01.1.1 (7)	Строительство тепловой сети от V-B-57/3 до ММЦ по ул. Потанина (3163), 2Дср88,0 мм, Lср=169 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-57/3	ММЦ по ул. Потанина (3163)	2Ду88	169	подз. б/к	2020	3048,1
ТС-01.1.1 (8)	Строительство тепловой сети от I-B-ТК-25 до ж/д по ул. Чернышевского, 2/2 стр (3165), 2Дср87,4 мм, Lср=164 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-B-ТК-25	Ж/д по ул. Чернышевского, 2/2 стр (3165)	2Ду87,4	164	подз. б/к	2020	2966,5
ТС-01.1.1 (9)	Строительство тепловой сети от ТК-24/6 до производственного корпуса по ул. Индустриальная (3167), 2Дср58,8 мм, Lср=31 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-24/6	Производственный корпус по ул. Индустриальная (3167)	2Ду58,8	31	подз. б/к	2020	496,4
ТС-01.1.1 (10)	Строительство тепловой сети от УТ-33/4 до ж/д по ул. Пригородная, 18 (3168), 2Дср75,9 мм, Lср=92 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-33/4	Ж/д по ул. Пригородная, 18 (3168)	2Ду75,9	92	подз. б/к	2020	1600,5
ТС-01.1.1 (11)	Строительство тепловой сети от ТК-28/3 до ж/д по пр-ту Маркса, 38 стр (3169), 2Дср91,5 мм, Lср=197 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-28/3	Ж/д по пр-ту Маркса, 38 стр (3169)	2Ду91,5	197	подз. б/к	2020	3650,8
ТС-01.1.1 (12)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до торгового комплекса по ул. Дианова, 12 (3176), 2Дср44,6 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Торговый комплекс по ул. Дианова, 12 (3176)	2Ду44,6	25	подз. б/к	2020	389,5
ТС-23.1.1 (13)	Строительство тепловой сети от УТ-102 до административного здания по ул. 4-я Самарская (3187), 2Дср45,6 мм, Lср=25 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-102	Административное здание по ул. 4-я Самарская (3187)	2Ду45,6	25	подз. б/к	2020	392,8
ТС-16.1.1 (14)	Строительство тепловой сети от УТ-17/2 до административного здания по ул. Транссибирская, 18 (3189), 2Дср42,5 мм, Lср=25 м	Котельная 1.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Авиагородок, 9а	Инвестор-застройщик	УТ-17/2	Административное здание по ул. Транссибирская, 18 (3189)	2Ду42,5	25	подз. б/к	2020	386,3
ТС-17.1.1 (15)	Строительство тепловой сети от УТ-56/1 до административного здания по ул. Профинтерна (3192), 2Ду50 мм, L=65 м	Котельная 1.03, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	Инвестор-застройщик	УТ-56/1	Административное здание по ул. Профинтерна (3192)	2Ду50	65	подз. б/к	2020	1038,4
ТС-17.1.1 (16)	Строительство тепловой сети от УТ-120 до магазина товаров первой необходимости по ул. 5-я Кировская - ул. Южная (3193), 2Ду70 мм, L=159,8 м; 2Ду50 мм, L=41,8 м	Котельная 1.03, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	Инвестор-застройщик	1) УТ-120; 2) УТ-120/1; 3) УТ-120/2; 4) УТ-120/3; 5) УТ-2	1) УТ-120/1; 2) УТ-120/2; 3) УТ-120/3; 4) УТ-2; 5) магазин товаров первой необходимости по ул. 5-я Кировская - ул. Южная (3193)	1) 2Ду70; 2) 2Ду70; 3) 2Ду70; 4) 2Ду70; 5) 2Ду50	1) 41,4; 2) 45,8; 3) 56; 4) 16,6; 5) 41,8	1) надземная; 2) подз. б/к; 3) надземная; 4) подз. б/к; 5) подз. б/к	2020	3552,3
ТС-17.1.1 (17)	Строительство тепловой сети от ТК-95 до ИЖД по ул. 1-я Кировская, 30 (3195), 2Ду50 мм, L=100 м	Котельная 1.03, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	Инвестор-застройщик	ТК-95	ИЖД по ул. 1-я Кировская, 30 (3195)	2Ду50	100	подз. б/к	2020	1597,5
ТС-18.1.1 (18)	Строительство тепловой сети от ТК-15а до спорткомплекса по ул. В. Маргелова (3199), 2Дср68,8 мм (Т1, Т2) 2Дср25 мм (Т3, Т4), L=61 м	Котельная 2.04, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Светлый	Инвестор-застройщик	ТК-15а	Спорткомплекс по ул. В. Маргелова (3199)	1) 2Ду68,8 (Т1, Т2); 2) 2Ду25 (Т3, Т4)	61	подз. б/к	2020	1933,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-09.1.1 (19)	Строительство тепловой сети от ТК-21/5-1 до нежилого здания по ул. Герцена, 48 к4 (3201), 2Ду150 мм, L=115 м	Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	Инвестор-застройщик	ТК-21/5-1	Нежилое здание по ул. Герцена, 48 к4 (3201)	2Ду150	115	подз. б/к	2020	2758,9
ТС-63.1.1 (20)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ветеринарной лечебницы по ул. И.Мишина (3223), 2Ду80 мм, L=180 м	Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	Инвестор-застройщик	УТ-1	Ветеринарная лечебница по ул. И.Мишина (3223)	2Ду80	180	подз. б/к	2020	3168,1
ТС-01.1.1 (21)	Строительство тепловой сети от V-B-24 до сервисного центра по ул. Сенный тупик, 1 (2637), 2Дср48,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-24	Сервисный центр по ул. Сенный тупик, 1 (2637)	2Ду48,2	25	подз. б/к	2020	396,1
ТС-01.1.1 (22)	Строительство теплотрассы от ТК I-3-ТК-29/16 от теплотрассы 2Ду70 мм по ул. Волочаевская до точки подключения	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК I-3-ТК-29/16	Объект, ИП Гаврилов В.В., по ул. Волочаевская, 9 (2993)	2Ду50	80	подз. б/к	2020	4813,2
ТС-01.1.1 (23)	Строительство тепловой сети от ТК-II-3-6в/4 до гостиницы по ул. Леконта, 8 (2579), 2Дср72,7 мм, Lср=77 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-3-6в/4	Гостиница по ул. Леконта, 8 (2579)	2Ду72,7	77	подз. б/к	2020	1330,6
ТС-01.1.1 (24)	Строительство тепловой сети от ТК-46/3-2 до административно-торгового комплекса по ул. Бульварная, 7 стр (2582), 2Дср84,6 мм, Lср=144 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-46/3-2	Административно-торговый комплекс по ул. Бульварная, 7 стр (2582)	2Ду84,6	144	подз. б/к	2020	2535,9
ТС-01.1.1 (25)	Строительство тепловой сети от ТК-7/3 до здания офисов организаций по ул. Тухачевского, 18 к1 стр (2499), 2Дср47,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-7/3	Здание офисов организаций по ул. Тухачевского, 18 к1 стр (2499)	2Ду47,2	25	подз. б/к	2020	392,8
ТС-01.1.1 (26)	Строительство тепловой сети от I-3-ТК-33 до административного здания по ул. Фрунзе, 72/2 стр (2569), 2Дср60,9 мм, Lср=36 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-3-ТК-33	Административное здание по ул. Фрунзе, 72/2 стр (2569)	2Ду60,9	36	подз. б/к	2020	591,6
ТС-64.1.1 (27)	Строительство тепловой сети от ТК-4 до ж/д по ул. Граничная, 4 стр (2541), 2Дср70,0 мм, Lср=66 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-4	Ж/д по ул. Граничная, 4 стр (2541)	2Ду70	66	подз. б/к	2020	1105,2
ТС-01.1.1 (28)	Строительство тепловой сети от ТК-6в/9а-4 до наземного гаража по ул. 9-я Ленинская - ул. Котельникова (2992), 2Дср93,4 мм, Lср=215 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-6в/9а-4	Наземный гараж по ул. 9-я Ленинская - ул. Котельникова (2992)	2Ду93,4	215	подз. б/к	2020	3967,3
ТС-01.1.1 (29)	Строительство тепловой сети от ТК-6 до ж/д по ул. Перелета, 19 (2529), 2Дср105,7 мм, Lср=351 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-6	Ж/д по ул. Перелета, 19 (2529)	2Ду105,7	351	подз. б/к	2020-2021	6812,7
ТС-01.1.1 (30)	Строительство тепловой сети от К-II-31 до ж/д по ул. 70 лет Октября, 3 стр (2552), 2Дср69,2 мм, Lср=63 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-31	Ж/д по ул. 70 лет Октября, 3 стр (2552)	2Ду69,2	63	подз. б/к	2020	1054,4
ТС-01.1.1 (31)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ж/д по ул. Шаронова, 19, 23, 25, 25 стр (2817), 2Дср100,0 мм, Lср=282 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Ж/д по ул. Шаронова, 19, 23, 25, 25 стр (2817)	2Ду100	282	подз. б/к	2020-2021	5337,5
ТС-76.1.1 (32)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до ж/д по ул. 1-й Амурский проезд, 3, 5 (2619), 2Дср83,2 мм, Lср=134 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Ж/д по ул. 1-й Амурский проезд, 3, 5 (2619)	2Ду83,2	134	подз. б/к	2020	2366,9
ТС-01.1.1 (33)	Строительство тепловой сети от К-I-K3-8/2 до нежилого здания (склада) по ул. Бульвар Архитекторов, 186 (2974), 2Дср28,4 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-K3-8/2	Нежилое здание (склад) по ул. Бульвар Архитекторов, 186 (2974)	2Ду28,4	25	подз. б/к	2020	371,1
ТС-01.1.1 (34)	Строительство теплотрассы 2Ду40 от РК-1 до точки подключения по ул. 25-я Линия	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	РК-1	Торгово-офисное здание по ул. 25-я Линия, 60 (3065)	2Ду40	30	подз. б/к	2020	2736,0
ТС-01.1.1 (35)	Строительство тепловой сети от ТК-71-3 до ж/д с блоком обслуживания по ул. Масленникова (2786), 2Дср77,3 мм, Lср=99 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-71-3	Ж/д с блоком обслуживания по ул. Масленникова (2786)	2Ду77,3	99	подз. б/к	2020	1726,1
ТС-01.1.1 (36)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-46 до ж/д по ул. Химиков, 28 стр (2605), 2Дср74,2 мм, Lср=84 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-46	Ж/д по ул. Химиков, 28 стр (2605)	2Ду74,2	84	подз. б/к	2020	1443,8
ТС-01.1.1 (37)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до продовольственного магазина по ул. Фугенфирова, 2а (2646), 2Дср52,4 мм (Т1, Т2) 2Дср31,8 мм (Т3, Т4), L=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Продовольственный магазин по ул. Фугенфирова, 2а (2646)	1) 2Ду52,4 (Т1, Т2); 2) 2Ду31,8 (Т3, Т4)	25	подз. б/к	2022	774,3
ТС-01.1.1 (38)	Строительство тепловой сети от ТК-27/8 до ж/д по ул. Долгирева, 5 стр (2629), 2Дср74,7 мм, Lср=86 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-27/8	Ж/д по ул. Долгирева, 5 стр (2629)	2Ду74,7	86	подз. б/к	2020	1487,6
ТС-01.1.1 (39)	Строительство тепловой сети от ТК-96/3 до ж/д по ул. Подгорная, 19 (2687), 2Дср70,6 мм, Lср=68 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-96/3	Ж/д по ул. Подгорная, 19 (2687)	2Ду70,6	68	подз. б/к	2020	1170,0
ТС-01.1.1 (40)	Строительство тепловой сети от ТК-95/2 до торгового комплекса по ул. Куйбышева (2662), 2Дср71,8 мм, Lср=73 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-95/2	Торговый комплекс по ул. Куйбышева (2662)	2Ду71,8	73	подз. б/к	2020	1254,1
ТС-01.1.1 (41)	Строительство тепловой сети от ТК-97/9 до административного здания по ул. Пушкина, 17/2 стр (2958), 2Дср71,3 мм, Lср=71 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-97/9	Административное здание по ул. Пушкина, 17/2 стр (2958)	2Ду71,3	71	подз. б/к	2020	1214,5
ТС-01.1.1 (42)	Строительство тепловой сети от УТ-15/3А-1 до энергетического корпуса №7 по ул. пр-т Космический, 24а (2994), 2Дср71,8 мм, Lср=73 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-15/3А-1	Энергетический корпус №7 по ул. пр-т Космический, 24а (2994)	2Ду71,8	73	подз. б/к	2020	1256,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (43)	Строительство тепловой сети от К-II-15/1 до здания с размещением магазина, торгового центра и комплекса по ул. Лукашевича, 14 стр (2506), 2Дср66,0 мм, Lср=51 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-15/1	Здание с размещением магазина, торгового центра и комплекса по ул. Лукашевича, 14 стр (2506)	2Ду66	51	подз. б/к	2020	858,9
ТС-01.1.1 (44)	Строительство тепловой сети от ТК-2/1 до ж/д по ул. Ватутина, 12 (2630), 2Дср75,9 мм, Lср=92 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-2/1	Ж/д по ул. Ватутина, 12 (2630)	2Ду75,9	92	подз. б/к	2020	1604,5
ТС-00.1.1 (45)	Строительство тепловой сети от котельной 4.32, ООО "Феод", до ж/д по ул. Малиновского, 23 к1 стр (2681), 2Дср68,5 мм, Lср=60 м	Котельная 4.32, ООО "Феод" по ул. Малиновского, 21/1	Инвестор-застройщик	Котельная 4.32, ООО "Феод"	Ж/д по ул. Малиновского, 23 к1 стр (2681)	2Ду68,5	60	подз. б/к	2020	1006,8
ТС-64.1.1 (46)	Строительство тепловой сети от ТК-3 до ж/д по ул. Граничная, 11 стр (2613), 2Дср76,6 мм, Lср=96 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-3	Ж/д по ул. Граничная, 11 стр (2613)	2Ду76,6	96	подз. канал.	2020	4942,4
ТС-01.1.1 (47)	Строительство тепловой сети от УТ-5-1 до ж/д по ул. Кемеровская, 8а (2620), 2Дср83,9 мм, Lср=139 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-5-1	Ж/д по ул. Кемеровская, 8а (2620)	2Ду83,9	139	подз. б/к	2020	2444,6
ТС-01.1.1 (48)	Строительство тепловой сети от К-IV-17 до К-IV-17/1а, 2Ду250 мм, L=1290 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-17	К-IV-17/1а	2Ду250	1290	подз. канал.	2020	108057,4
ТС-01.1.1 (49)	Строительство тепловой сети от К-IV-17/1а до ж/д 1ГП, 2ГП, 3ГП, ж/к "Волгоградский", б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (2823), 2Дср92,2 мм, Lср=204 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-17/1а	Ж/д 1ГП, 2ГП, 3ГП, ж/к "Волгоградский", б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (2823)	2Ду92,2	204	подз. б/к	2020-2022	3777,6
ТС-01.1.1 (50)	Строительство тепловой сети от УТ-6в/13-6 до магазина товаров первой необходимости по ул. 25 лет Октября, 32 (3089), 2Дср35,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-6в/13-6	Магазин товаров первой необходимости по ул. 25 лет Октября, 32 (3089)	2Ду35,1	25	подз. б/к	2020	379,2
ТС-01.1.1 (51)	Строительство тепловой сети от V-3-ТК-98 до ТРК Триумф-2 по ул. Березовского, 19 (3114), 2Дср100,6 мм, Lср=289 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-3-ТК-98	ТРК Триумф-2 по ул. Березовского, 19 (3114)	2Ду100,6	289	подз. б/к	2020	5602,7
ТС-01.1.1 (52)	Строительство тепловой сети от ТК-III-Ю-18 до здания курсов по подготовке водителей автотранспортных средств по ул. Нефтезаводская, 46 (3115), 2Дср39,8 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-Ю-18	Здание курсов по подготовке водителей автотранспортных средств по ул. Нефтезаводская, 46 (3115)	2Ду39,8	25	подз. б/к	2020	383,9
ТС-01.1.1 (53)	Строительство тепловой сети от УТ-12/10 до адм.-произв. здания с пищевым производством (пиво-варни) по ул. Заводская (3090), 2Дср35,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-12/10	Адм.-произв. здание с пищевым производством (пиво-варня) по ул. Заводская (3090)	2Ду35,1	25	надземная	2020	431,5
ТС-01.1.1 (54)	Строительство тепловой сети от ТК-52/1 до кофейни по ул. Ленина, 25а (3091), 2Дср41,5 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-52/1	Кофейня по ул. Ленина, 25а (3091)	2Ду41,5	25	подз. б/к	2020	386,3
ТС-01.1.1 (55)	Строительство тепловой сети от УТ-24/5-10 до ИЖД по ул. Правый берег Иртыша, 157 (3092), 2Дср32,3 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-24/5-10	ИЖД по ул. Правый берег Иртыша, 157 (3092)	2Ду32,3	25	подз. б/к	2020	376,9
ТС-01.1.1 (56)	Строительство тепловой сети от УТ-45/33 до ИЖД по ул. 5-й Круговой пер., 5 (3093), 2Дср26,9 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-45/33	ИЖД по ул. 5-й Круговой пер., 5 (3093)	2Ду26,9	25	подз. б/к	2020	371,1
ТС-01.1.1 (57)	Строительство тепловой сети от ТК-33/4-1 до магазина товаров первой необходимости по пр-ту Мира, 69 (3117), 2Дср43,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-33/4-1	Магазин товаров первой необходимости по пр-ту Мира, 69 (3117)	2Ду43,1	25	подз. б/к	2020	389,5
ТС-01.1.1 (58)	Строительство тепловой сети от ТК-III-Ю-17 до административных зданий (лит. Б, лит. В) по ул. Нефтезаводская, 47а (3094), 2Дср43,6 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-Ю-17	Административные здания (лит. Б, лит. В) по ул. Нефтезаводская, 47а (3094)	2Ду43,6	25	подз. б/к	2020	389,5
ТС-01.1.1 (59)	Строительство тепловой сети от ТК-III-В-23 до магазина-склада по ул. Лаптева, 2 (3095), 2Дср40,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-В-23	Магазин -склад по ул. Лаптева, 2 (3095)	2Ду40,2	25	подз. б/к	2020	386,3
ТС-01.1.1 (60)	Строительство тепловой сети от ТК-III-В-23 до магазина-склада по ул. Лаптева, 2 (3095), 2Дср40,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-В-23	Магазин-склад по ул. Лаптева, 2 (3095)	2Ду40,2	25	подз. б/к	2020	386,3
ТС-01.1.1 (61)	Строительство тепловой сети от ТК-41/2 до ИЖД по ул. Третьяковская, 56 (3098), 2Дср29,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-41/2	ИЖД по ул. Третьяковская, 56 (3098)	2Ду29,2	25	подз. б/к	2020	373,1
ТС-01.1.1 (62)	Строительство тепловой сети от ТК-V-В-2а до производственных зданий №1, №2 по ул. 10 лет Октября, 219/2, к1; 219/2, к2 (3099), 2Дср106,4 мм, Lср=361 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-В-2а	Производственные здания №1, №2 по ул. 10 лет Октября, 219/2, к1; 219/2, к2 (3099)	2Ду106,4	361	надземная	2020	7404,8
ТС-01.1.1 (63)	Строительство тепловой сети от УТ-10-8 до АБК к складскому комплексу по ул. 20 лет РККА (3100), 2Дср58,2 мм, Lср=29 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-10-8	АБК к складскому комплексу по ул. 20 лет РККА (3100)	2Ду58,2	29	надземная	2020	524,2
ТС-01.1.1 (64)	Строительство тепловой сети от УТ-5-2/1 до стоянки для автомобилей по ул. 10 лет Октября, 217 (3101), 2Дср47,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-5-2/1	Стоянка для автомобилей по ул. 10 лет Октября, 217 (3101)	2Ду47,1	25	подз. б/к	2020	392,8
ТС-01.1.1 (65)	Строительство тепловой сети от ТК-94/3 до ж/д по ул. Шебалдина, 3 стр (2628), 2Дср76,7 мм, Lср=96 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-94/3	Ж/д по ул. Шебалдина, 3 стр (2628)	2Ду76,7	96	подз. б/к	2020	1669,7
ТС-01.1.1 (66)	Строительство тепловой сети от ТК-27/2 до торгового комплекса по ул. Гусарова - ул. Рабиновича (2653), 2Дср63,8 мм, Lср=44 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-27/2	Торговый комплекс по ул. Гусарова - ул. Рабиновича (2653)	2Ду63,8	44	подз. б/к	2020	731,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (67)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до торгового комплекса по ул. Ватутина, 24 стр (2970), 2Дср49,4 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Торговый комплекс по ул. Ватутина, 24 стр (2970)	2Ду49,4	25	подз. б/к	2020	396,1
ТС-01.1.1 (68)	Строительство тепловой сети от К-II-24/1 до торгового центра по ул. Степанца, 6 к1 (2496), 2Дср73,2 мм, Lср=79 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-24/1	Торгово-бытовой центр по ул. Степанца, 6 к1 (2496)	2Ду73,2	79	подз. б/к	2020	1366,4
ТС-08.1.1 (69)	Строительство тепловой сети от ТК-12 до ж/д по ул. 4-я Марьяновская, 1 стр (2679), 2Ду125 мм, L=17 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	ТК-12	Ж/д по ул. 4-я Марьяновская, 1 стр (2679)	2Ду125	17	подз. б/к	2020	362,7
ТС-23.1.1 (70)	Строительство тепловой сети от УТ-18/5-1 до ж/д по ул. Талалихина, 22 к1 стр (2633), 2Ду70 мм, L=5,5 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-18/5-1	Ж/д по ул. Талалихина, 22 к1 стр (2633)	2Ду70	5,5	подз. б/к	2020	94,3
ТС-01.1.1 (71)	Строительство тепловой сети от ТК-55/10 до ж/д по пр-ту Менделеева, 44 к3 и ул. Малиновского, 11/1 стр (2601), 2Дср62,8 мм, Lср=41 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-55/10	Ж/д по пр-ту Менделеева, 44 к3 и ул. Малиновского, 11/1 стр (2601)	2Ду62,8	41	подз. б/к	2020	679,0
ТС-01.1.1 (72)	Строительство тепловой сети от ТК-13/2 до административного здания с пристроем по ул. Комарова (2703), 2Дср88,3 мм, Lср=171 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-13/2	Административное здание с пристроем по ул. Комарова (2703)	2Ду88,3	171	подз. б/к	2020	3085,4
ТС-01.1.1 (73)	Строительство тепловой камеры для вновь подключаемого Объекта по адресу: ул. Фугенфирова, 2А	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"		Подключаемый объект: Продовольственный магазин, расположенный по адресу: ул. Фугенфирова, 2А в КАО г Омска. Заявитель: ИП Смелков И.В.				2020	302,5
ТС-09.1.1 (74)	Строительство тепловой сети от ТК-1а до ж/д по ул. Яковлева, 15 (2724), 2Ду200 мм, L=75 м	Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	Инвестор-застройщик	ТК-1а	Ж/д по ул. Яковлева, 15 (2724)	2Ду200	75	подз. б/к	2020	2159,1
ТС-29.1.1 (75)	Строительство тепловой сети от ТК-14 до ж/д по пр-ту Космический, 11аГП, 12аГП (3045), 2Дср61,4 мм, Lср=37 м	Котельная 3.05, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер. "Г" по ул. Индустриальная, 11, к27	Инвестор-застройщик	ТК-14	Ж/д по пр-ту Космический, 11аГП, 12аГП (3045)	2Ду61,4	37	подз. б/к	2020	613,4
ТС-01.1.1 (76)	Строительство тепловой сети от ТК-29/10а до ж/д №146 жилой застройки по ул. 2-я Кольцевая - ул. 4-я Дачная (2771), 2Дср86,0 мм, Lср=154 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/10а	Ж/д №146; жилая застройка по ул. 2-я Кольцевая - ул. 4-я Дачная (2771)	2Ду86	154	подз. б/к	2021-2022	2775,2
ТС-01.1.1 (77)	Строительство тепловой сети от ТК-8 до ж/д по ул. Перелета, 27 стр 1ГП, 2 стр 2ГП, 4ГП (2671), 2Дср98,8 мм, Lср=269 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-8	Ж/д по ул. Перелета, 27 стр 1ГП, 2 стр 2ГП, 4ГП (2671)	2Ду98,8	269	подз. б/к	2020-2022	5094,9
ТС-76.1.1 (78)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до ж/д по ул. 21-я Амурская, мкр №1, 19ГП, 20ГП, 25ГП (3041), 2Дср81,7 мм, Lср=125 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Ж/д по ул. 21-я Амурская, мкр №1, 19ГП, 20ГП, 25ГП (3041)	2Ду81,7	125	подз. б/к	2020	2200,9
ТС-08.1.1 (79)	Строительство тепловой сети от УТ-4 до ж/д по ул. 1-я Красной Звезды, 7/1 стр (2722), 2Ду150 мм, L=35 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	УТ-4	Ж/д по ул. 1-я Красной Звезды, 7/1 стр (2722)	2Ду150	35	подз. б/к	2020	839,7
ТС-01.1.1 (80)	Строительство тепловой сети от ТК-6 до ж/д по ул. Перелета, 32 стр, 32 к1 стр (3008), 2Дср110,9 мм, Lср=425 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-6	Ж/д по ул. Перелета, 32 стр, 32 к1 стр (3008)	2Ду110,9	425	подз. б/к	2020-2021	8447,1
ТС-01.1.1 (81)	Строительство тепловой сети от УТ-9 до ж/д 2ГП в мкр. Прибрежный (2962), 2Дср76,9 мм, Lср=97 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-9	Ж/д 2ГП в мкр. Прибрежный (2962)	2Ду76,9	97	подз. б/к	2020	1687,4
ТС-01.1.1 (82)	Строительство тепловой сети от УТ-10 до ж/д 3ГП в мкр. Прибрежный (2963), 2Дср76,9 мм, Lср=97 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-10	Ж/д 3ГП в мкр. Прибрежный (2963)	2Ду76,9	97	подз. б/к	2020	1687,4
ТС-01.1.1 (83)	Строительство тепловой сети от ТК-1-3-39 до офисного здания с жилыми апартаментами по ул. Орджоникидзе, 34 стр (2760), 2Дср75,7 мм, Lср=91 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-1-3-39	Офисное здание с жилыми апартаментами по ул. Орджоникидзе, 34 стр (2760)	2Ду75,7	91	подз. б/к	2020	1582,7
ТС-76.1.1 (84)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до школы по ул. 21-я Амурская, мкр. №5 (2647), 2Дср121,1 мм, Lср=599 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1	Школа по ул. 21-я Амурская, мкр. №5 (2647)	2Ду121,1	599	подз. канал.	2020	35267,5
ТС-01.1.1 (85)	Строительство теплотрассы для подключения жилых домов по ул. 4-я Транспортная	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	ТК-II-B-29/2	2 жилых дома по ул. 4-я Транспортная, 14/1 (1ГП), 2ГП (2839)	1) 2Ду125 2) 2Ду100	1) 100; 2) 95	подз. б/к	2020	3627,6
ТС-01.1.1 (86)	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 4 этап	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-3С-П-1Р	т.А1	2Ду800	527	надземная	2020	55872,0
ТС-01.1.1 (87)	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)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	т.199	т.171	Ду1000	364,9	надземная	2020	59029,2
ТС-01.1.1 (88)	Строительство тепловой сети от УТ-9 до ж/д 13ГП в мкр. Прибрежный (2816), 2Дср88,8 мм, Lср=175 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-9	Ж/д 13ГП в мкр. Прибрежный (2816)	2Ду88,8	175	подз. б/к	2020	3164,0
ТС-01.1.1 (89)	Строительство тепловой сети от УТ-10 до ж/д 14ГП в мкр. Прибрежный (3021), 2Дср88,8 мм, Lср=175 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-10	Ж/д 14ГП в мкр. Прибрежный (3021)	2Ду88,8	175	подз. б/к	2020	3164,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб.
ТС-01.1.1 (90)	Строительство тепловой сети от УТ-11, УТ-12, УТ-14 до жилой застройки, 4ГП, 4аГП, 5ГП, 6ГП по мкр Прибрежный (5а) (2965), 2Дср107,4 мм, Lср=375 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-11, УТ-12, УТ-14	Жилая застройка, 4ГП, 4аГП, 5ГП, 6ГП по мкр Прибрежный (5а) (2965)	2Ду107,4	375	подз. б/к	2020-2021	7444,3
ТС-76.1.1 (91)	Строительство тепловой сети от ТК-1/3 до ж/д по ул. 3-й Амурский проезд, 10 к2 стр (3042), 2Дср62,0 мм, Lср=39 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1/3	Ж/д по ул. 3-й Амурский проезд, 10 к2 стр (3042)	2Ду62	39	подз. б/к	2020	641,4
ТС-01.1.1 (92)	Строительство тепловой сети от V-B-79 до ж/д по ул. Успенского, 31б, 31в (2836), 2Дср93,4 мм, Lср=214 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-79	Ж/д по ул. Успенского, 31б, 31в (2836)	2Ду93,4	214	подз. б/к	2020	3966,5
ТС-01.1.1 (93)	Строительство тепловой сети от V-B-ТК-103 до торгового-развлекательного центра по ул. Масленникова - ул. Б. Хмельницкого (2854), 2Дср65,7 мм, Lср=50 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-ТК-103	Торгово-развлекательный центр по ул. Масленникова - ул. Б. Хмельницкого (2854)	2Ду65,7	50	подз. б/к	2020	845,0
ТС-76.1.1 (94)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до ж/д 7ГП, 8ГП, 9ГП по ул. 21-я Амурская, мкр. №1 (2825), 2Дср98,2 мм, Lср=262 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Ж/д 7ГП, 8ГП, 9ГП по ул. 21-я Амурская, мкр. №1 (2825)	2Ду98,2	262	подз. б/к	2020	4965,4
ТС-01.1.1 (95)	Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	1) I-Ю-ТК-1/1; 2) I-Ю-ТК-1/1-1; 3) I-Ю-ТК-1/1-1	1) I-Ю-ТК-1/1-1; 2) I-3-ТК-6/5; 3) Гостиница по ул. Некрасова (2888)	1) 2Ду200; 2) 2Ду150; 3) 2Ду70	1) 265; 2) 114; 3) 20	подз. б/к	2020	15447,6
ТС-04.1.1 (96)	Строительство тепловой сети от УТ-47/4 до здания ЖЭО по ул. Волго-Донская (3198) 2Ду50 мм, L=35 м	Котельная 2.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. К. Заслонова, 2	Инвестор-застройщик	УТ-47/4	Здание ЖЭО по ул. Волго-Донская (3198)	2Ду50	35	надземная	2021	624,0
ТС-23.1.1 (97)	Строительство тепловой сети от УТ-222 до промплощадки и сооружений для складирования по ул. Семиреченская, 130 (3183) 2Ду32 мм, L=100 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-222	Промплощадка и сооружения для складирования по ул. Семиреченская, 130 (3183)	2Ду32	100	надземная	2021	1719,3
ТС-23.1.1 (98)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до промобъекта и производства, коммерч. склада отн-но ул. 2-я Казахстанская, 58 (3186) 2Ду70 мм, L=440 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-1	Промобъект и производство, коммерч. склад отн-но ул. 2-я Казахстанская, 58 (3186)	2Ду70	440	надземная	2021	8198,5
ТС-16.1.1 (99)	Строительство тепловой сети от УТ-31/1 до гаража-стоянки отн-но ул. Транссибирская, 28 (3190) 2Ду50 мм, L=85 м	Котельная 1.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Авиагородок, 9а	Инвестор-застройщик	УТ-31/1	Гараж-стоянка отн-но ул. Транссибирская, 28 (3190)	2Ду50	85	подз. б/к	2021	1357,9
ТС-13.1.1 (100)	Строительство тепловой сети от ТК-9 до ТК-9/1, 2Ду100 мм, L=460 м	Котельная 5.02, МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	Инвестор-застройщик	ТК-9	ТК-9/1	2Ду100	460	надземная	2021	9304,8
ТС-13.1.1 (101)	Строительство тепловой сети от ТК-9/1 до ИЖД отн-но ул. 1-я Проселочная, 8 (3202) 2Ду70 мм, L=90 м	Котельная 5.02, МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	Инвестор-застройщик	ТК-9/1	ИЖД отн-но ул. 1-я Проселочная, 8 (3202)	2Ду70	90	надземная	2021	1677,0
ТС-13.1.1 (102)	Строительство тепловой сети от ТК-9/1 до ИЖД отн-но мкрн Загородный, 13/1 (3203) 2Ду70 мм, L=290 м	Котельная 5.02, МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	Инвестор-застройщик	ТК-9/1	ИЖД отн-но мкрн Загородный, 13/1 (3203)	2Ду70	290	надземная	2021	5403,6
ТС-46.1.1 (103)	Строительство тепловой сети от УТ-2/1 до ИЖД по ул. Смоленская, 7 (3204) 2Ду70 мм, L=15 м	Котельная 5.39, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23	Инвестор-застройщик	УТ-2/1	ИЖД по ул. Смоленская, 7 (3204)	2Ду70	15	подз. б/к	2021	257,1
ТС-30.1.1 (104)	Строительство тепловой сети от ТК-12 до ж/д по ул. 1-я Станционная, 108/2 (3153) 2Дср63,8 мм, Lср=44 м	Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	ТК-12	Жилой дом по ул. 1-я Станционная, 108/2 (3153)	2Ду63,8	44	подз. б/к	2021	726,4
ТС-01.1.1 (105)	Строительство тепловой сети от УТ-3 до теплофикационного модуля по ул. Комбинатская, 50 (3161) 2Дср66,8 мм, Lср=54 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-3	Теплофикационный модуль по ул. Комбинатская, 50 (3161)	2Ду66,8	54	надземная	2021	991,4
ТС-01.1.1 (106)	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (5 этап)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-III-Ц-17 (т.26)	ТК-III-B-33/1	Ду1000	658	надземная; подз. канал.	2021	84284,0
ТС-01.1.1 (107)	Строительство тепловой сети от К-I-62/1 до административного здания по ул. Перелета (3173) 2Дср52,9 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	К-I-62/1	Административное здание по ул. Перелета (3173)	2Ду52,9	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-23.1.1 (108)	Строительство тепловой сети от УТ-202/1 до торгового комплекса и офисов по ул. Семиреченская, 132а (3182), 2Ду125 мм, L=70 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-202/1	Торговый комплекс и офисы по отн-но ул. Семиреченская, 132а (3182)	2Ду70	125	подз. б/к	2021	2142,9
ТС-01.1.1 (109)	Строительство тепловой сети от К-II-34/1 до жилой застройки по ул. 2-я Тюкалинская (2845) 2Дср83,9 мм, Lср=139 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-34/1	Жилая застройка по ул. 2-я Тюкалинская (2845)	2Ду83,9	139	подз. б/к	2021	2454,1
ТС-23.1.1 (110)	Строительство тепловой сети от УТ-224/1 до коммерческого склада, административного здания отн-но ул. Комбикормовый завод, 2 (3184) 2Ду70 мм, L=65 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-224/1	Коммерческий склад, административное здание отн-но ул. Комбикормовый завод, 2 (3184)	2Ду70	65	подз. б/к	2021	1114,3
ТС-23.1.1 (111)	Строительство тепловой сети от УТ-224/1 до административного здания и офисов коммерческих организаций отн-но ул. Комбикормовый завод, 2 (3184) 2Ду70 мм, L=160 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-224/1	Административное здание и офисы коммерческих организаций отн-но ул. Комбикормовый завод, 2 (3184)	2Ду70	160	подз. б/к	2021	2742,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-23.1.1 (112)	Строительство тепловой сети от УТ-224/1А до промобъекта и производства, коммерч. склада отн-но ул. 3-я Автомобильная, 3 (3185) 2Ду50 мм, L=600 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-224/1А	Промобъект и производство, коммерч. склад отн-но ул. 3-я Автомобильная, 3 (3185)	2Ду50	600	надземная	2021	10696,3
ТС-23.1.1 (113)	Строительство тепловой сети от УТ-18/1 до парикмахерской, косметического салона, быт. услуг отн-но ул. Талалихина, 41 (3218) 2Ду70 мм, L=15 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-18/1	Парикмахерская, косметический салон, быт. услуги отн-но ул. Талалихина, 41 (3218)	2Ду70	15	подз. б/к	2021	257,1
ТС-16.1.1 (114)	Строительство тепловой сети от ТК-29 до нежилых помещений по ул. Авиагородок, 9 (3191) 2Дср29,8 мм, Lср=25 м	Котельная 1.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Авиагородок, 9а	Инвестор-застройщик	ТК-29	Нежилые помещения по ул. Авиагородок, 9 (3191)	2Ду29,8	25	надземная	2021	427,0
ТС-01.1.1 (115)	Строительство тепловой сети от УТ-11 до ж/д, 15ГП по мкр. Прибрежный (5а) (2678) 2Дср88,8 мм, Lср=175 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-11	Жилой дом, 15ГП по мкр. Прибрежный (5а) (2678)	2Ду88,8	175	подз. б/к	2021	3164,0
ТС-76.1.1 (116)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до д/с, 6ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2852) 2Дср78,8 мм, Lср=108 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Детский сад, 6ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2852)	2Ду78,8	108	подз. канал.	2021	5588,0
ТС-01.1.1 (117)	Строительство тепловой сети от УТ-1 (ПП) до административно-производственного здания (кузнечно-прессового цеха) по ул. 10 лет Октября, около зданий №219 к2 (2770) 2Дср83,6 мм, Lср=137 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1 (ПП)	Административно-производственное здание (кузнечно-прессовый цех) по ул. 10 лет Октября, около зданий №219 к2 (2770)	2Ду83,6	137	надземная	2021	2638,5
ТС-24.1.1 (118)	Строительство тепловой сети от УТ-4/22 до индивидуальных жилых домов отн-но ул. Первомайская, 6 в 35, 50 и 55м (3213) 2Ду150 мм, L=10 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-4/22	Индивидуальные жилые дома отн-но ул. Первомайская, 6 в 35, 50 и 55м (3213)	2Ду150	10	подз. б/к	2021	239,9
ТС-01.1.1 (119)	Строительство тепловой сети от ТК-62/3-2 до торгово-офисного комплекса по ул. Маяковского (2762) 2Дср53,9 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-62/3-2	Торгово-офисный комплекс по ул. Маяковского (2762)	2Ду53,9	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-01.1.1 (120)	Строительство тепловой сети от ТК-4/1-9/1 до д/с по ул. пос. Биофабрика (2657) 2Дср71,2 мм, Lср=70 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-4/1-9/1	Детский сад по ул. пос. Биофабрика (2657)	2Ду71,2	70	подз. канал.	2021	3594,1
ТС-09.1.1 (122)	Строительство тепловой сети от ТК-7 до ж/д по ул. 11-я Ремесленная, 25 стр (2718) 2Ду100 мм, L=93 м	Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-7	Жилой дом по ул. 11-я Ремесленная, 25 стр (2718)	2Ду100	93	подз. б/к	2021	1802,8
ТС-35.1.1 (124)	Строительство тепловой сети от ТК-5 до ж/д по ул. Спортивная, 43 стр (2723), 2Дср80,9 мм, L=120 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-5	Жилой дом по ул. Спортивная, 43 стр (2723)	2Ду80,9	120	подз. б/к	2021	2115,8
ТС-01.1.1 (125)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до жилой застройки, 1ГП, 6ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2727) 2Дср85,6 мм, Lср=151 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Жилая застройка, 1ГП, 6ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2727)	2Ду85,6	151	подз. б/к	2021	2720,9
ТС-64.1.1 (126)	Строительство тепловой сети от ТК-3 до ж/д, 12ГП по ул. 12 декабря - ул. 22 декабря - ул. Граничная (3035) 2Дср85,8 мм, Lср=153 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-3	Жилой дом, 12ГП по ул. 12 декабря - ул. 22 декабря - ул. Граничная (3035)	2Ду85,8	153	подз. б/к	2021	2758,0
ТС-43.1.1 (127)	Строительство тепловой сети от ТК-1/1 до ж/д, 8ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (2622) 2Дср83,7 мм, Lср=138 м	Котельная 5.43, ООО "ПТЭ" по ул. 28-я Северная, 16а	Инвестор-застройщик	ТК-1/1	Жилой дом, 8ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (2622)	2Ду83,7	138	подз. б/к	2021	2429,6
ТС-01.1.1 (128)	Строительство тепловой сети от К-I-39 до кафе по ул. Дианова, около здания №11 (2748) 2Дср56,5 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-39	Кафе по ул. Дианова, около здания №11 (2748)	2Ду56,5	25	подз. б/к	2021	413,0
ТС-01.1.1 (129)	Строительство тепловой сети от УТ-37-1/2 до автоцентра BMW по ул. Конева, 31/1 (2663) 2Дср85,5 мм, Lср=150 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-37-1/2	Автоцентр BMW по ул. Конева, 31/1 (2663)	2Ду85,5	150	подз. б/к	2021	2714,6
ТС-01.1.1 (130)	Строительство тепловой сети от К-II-26 до культурно-досугового комплекса с подземной парковкой по ул. Туполева (2741) 2Дср55,5 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-26	Культурно-досуговый комплекс с подземной парковкой по ул. Туполева (2741)	2Ду55,5	25	подз. б/к	2021	406,7
ТС-01.1.1 (131)	Строительство тепловой сети от ТК-80 до кафе по ул. Декабристов (в 80 м от здания №91) (2761) 2Дср61,9 мм, Lср=39 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-80	Кафе по ул. Декабристов (в 80 м от здания №91) (2761)	2Ду61,9	39	подз. б/к	2021	638,9
ТС-01.1.1 (132)	Строительство тепловой сети от ТК-11-2 до пристройки к зданию Клинического диагностического центра по ул. Ильинская, 9 (2699) 2Дср76,2 мм, Lср=94 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-11-2	Пристройка к зданию Клинического диагностического центра по ул. Ильинская, 9 (2699)	2Ду76,2	94	подз. б/к	2021	1629,4
ТС-01.1.1 (133)	Строительство тепловой сети от V-B-57/2 до ж/д по ул. Куйбышева - ул. Потанина - ул. 4-я Линия - ул. Бульварная (2674) 2Дср75,7 мм, Lср=91 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-57/2	Жилой дом по ул. Куйбышева - ул. Потанина - ул. 4-я Линия - ул. Бульварная (2674)	2Ду75,7	91	подз. б/к	2021	1584,2
ТС-01.1.1 (134)	Строительство тепловой сети от ТК-95.1-2 до торгово-офисного здания по ул. Декабристов - ул. 10 лет Октября (2764) 2Дср52,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-95.1-2	Торгово-офисное здание по ул. Декабристов - ул. 10 лет Октября (2764)	2Ду52,2	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-01.1.1 (135)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-10 до ж/д по ул. Голика, 2 стр (2720) 2Дср76,6 мм, Lср=96 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-10	Жилой дом по ул. Голика, 2 стр (2720)	2Ду76,6	96	подз. б/к	2021	1660,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (136)	Строительство тепловой сети от ТК-10/1 до административного здания по ул. Кемеровская, в 40 м относительно здания №12а (2746) 2Дср90,4 мм, Lср=189 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-10/1	Административное здание по ул. Кемеровская, в 40 м относительно здания №12а (2746)	2Ду90,4	189	подз. б/к	2021	3487,1
ТС-01.1.1 (137)	Строительство тепловой сети от ТК-29/6 до ж/д по ул. 2-я Поселковая - ул. 3-я Заозерная (2728) 2Дср57,2 мм, Lср=27 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/6	Жилой дом по ул. 2-я Поселковая - ул. 3-я Заозерная (2728)	2Ду57,2	27	подз. б/к	2021	438,0
ТС-01.1.1 (138)	Строительство тепловой сети от ТК-III-3-16 до торгового-офисного здания по пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2759) 2Дср76 мм, Lср=93 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-3-16	Торгово-офисное здание по пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2759)	2Ду76	93	подз. б/к	2021	1611,6
ТС-01.1.1 (139)	Строительство тепловой сети от ТК-I-Ю-57 до ж/д по ул. Красных орлов (2617) 2Дср67,4 мм, Lср=56 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-Ю-57	Жилой дом по ул. Красных орлов (2617)	2Ду67,4	56	подз. б/к	2021	941,0
ТС-24.1.1 (140)	Строительство тепловой сети от УТ-35/2 до индивидуальных жилых домов отн-но ул. Иртышская, 20 в 25 и 30м (3214) 2Ду80 мм, L=50 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-35/2	Индивидуальные жилые дома отн-но ул. Иртышская, 20 в 25 и 30м (3214)	2Ду80	50	подз. б/к	2021	880,0
ТС-14.1.1 (141)	Строительство тепловой сети от УТ-8/9 до индивидуальных жилых домов отн-но ул. Комсомольская, 16 (3219) 2Дср60,6 мм, Lср=35 м	Котельная 4.02, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	Инвестор-застройщик	УТ-8/9	Индивидуальные жилые дома отн-но ул. Комсомольская, 16 (3219)	2Ду60,6	35	подз. б/к	2021	581,5
ТС-01.1.1 (142)	Строительство тепловой сети от VC-62/9 до ж/к "Волна", 1ГП, 2ГП, 3ГП по б-ру Архитекторов, 16, 1в, 1г (2525) 2Дср92,9 мм, Lср=210 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/9	Ж/к "Волна", 1ГП, 2ГП, 3ГП по б-ру Архитекторов, 16, 1в, 1г (2525)	2Ду92,9	210	подз. б/к	2020	3885,3
ТС-01.1.1 (143)	Строительство тепловой сети от УТ-26/1 до ж/д по пр-ту Комарова, 11/16 (2539) 2Дср76,3 мм, Lср=94 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-26/1	Жилой дом по пр-ту Комарова, 11/16 (2539)	2Ду76,3	94	подз. б/к	2020	1632,4
ТС-01.1.1 (144)	Строительство тепловой сети от УТ-32/2-4 до ж/д по ул. Красный путь, 153г (3047) 2Дср84,1 мм, Lср=141 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/2-4	Жилой дом по ул. Красный путь, 153г (3047)	2Ду84,1	141	подз. б/к	2021-2022	2480,3
ТС-28.1.1 (145)	Строительство тепловой сети от т.44 до ж/д по ул. Харьковская - ул. 1-я Рабочая (3044) 2Дср74,9 мм, Lср=87 м	Котельная 3.04, ПО "По-лет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	Инвестор-застройщик	т.44	Жилой дом по ул. Харьковская - ул. 1-я Рабочая (3044)	2Ду74,9	87	подз. б/к	2021	1502,5
ТС-01.1.1 (146)	Строительство тепловой сети от ТК-9 до торгового комплекса по ул. Конева, 55а (2765) 2Дср73,5 мм, Lср=80 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-9	Торговый комплекс по ул. Конева, 55а (2765)	2Ду73,5	80	подз. б/к	2021	1388,2
ТС-35.1.1 (147)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до ж/д по ул. 14-я Чередовая, 5 стр (6ГП), 6 стр (6ГП) (2599) 2Дср66,9 мм, Lср=54 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-1	Ж/д по ул. 14-я Чередовая, 5 стр (6ГП), 6 стр (6ГП) (2599)	2Ду66,9	54	подз. б/к	2021	912,3
ТС-01.1.1 (149)	Строительство тепловой сети от К-I-59 до крытого физкультурно-оздоровительного сооружения по ул. Перелета, около здания №5 (2695) 2Дср67,9 мм, Lср=58 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-59	Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение по ул. Перелета, около здания №5 (2695)	2Ду67,9	58	подз. б/к	2021	971,5
ТС-01.1.1 (150)	Строительство тепловой сети от К-I-59 до пристройки к оздоровительному центру под магазины и офисы по ул. Перелета, 3/1 (2995) 2Дср52,7 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-59	Пристройка к оздоровительному центру под магазины и офисы по ул. Перелета, 3/1 (2995)	2Ду52,7	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-01.1.1 (151)	Строительство тепловой сети от РК-11 до ж/д по ул. 23-я Линия, 67а (2731) 2Дср68,5 мм, Lср=60 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	РК-11	Жилой дом по ул. 23-я Линия, 67а (2731)	2Ду68,5	60	подз. б/к	2021	1009,7
ТС-01.1.1 (152)	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-I-3-49/08-7/6	Жилой дом с ПОН и автостоянкой по ул. Фрунзе, 1 стр (2636)	2Ду125	170	подз. канал.	2020	9680,4
ТС-01.1.1 (153)	Строительство тепловой сети от УТ-5 до ж/д №11 в мкр. №13 "Садовый" (в 325 м юго-восточнее здания по ул. Садовая, 15) (3110) 2Дср74,6 мм, Lср=86 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-5	Жилой дом №11 в мкр. №13 "Садовый" (в 325 м юго-восточнее здания по ул. Садовая, 15) (3110)	2Ду74,6	86	подз. б/к	2021	1483,6
ТС-01.1.1 (154)	Строительство тепловой сети от ТК-V-3-95/0 до ж/д по ул. Звездова (3109) 2Дср63,1 мм, Lср=42 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-3-95/0	Жилой дом по ул. Звездова (3109)	2Ду63,1	42	подз. б/к	2021	693,6
ТС-01.1.1 (155)	Строительство тепловой сети от УТ-23/4-4 до ж/д по ул. 4-я Островская, 43 стр (2631) 2Дср83,3 мм, Lср=135 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-23/4-4	Жилой дом по ул. 4-я Островская, 43 стр (2631)	2Ду83,3	135	подз. б/к	2021	2383,9
ТС-01.1.1 (156)	Строительство тепловой сети от ТК-12 до магазина товаров первой необходимости по ул. Красный путь, 75 (3067) 2Дср54,8 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-12	Магазин товаров первой необходимости по ул. Красный путь, 75 (3067)	2Ду54,8	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-01.1.1 (157)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-49 до ж/д, 16ГП по пр-ту Академика Королева, 16 стр (2532) 2Дср84,9 мм, Lср=146 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-49	Жилой дом, 16ГП по пр-ту Академика Королева, 16 стр (2532)	2Ду84,9	146	подз. б/к	2021	2567,3
ТС-01.1.1 (158)	Строительство тепловой сети от ТК-II-3-15 до спортзала по ул. Серова, 17/1 стр (2658) 2Дср57,2 мм, Lср=27 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-3-15	Спортзал по ул. Серова, 17/1 стр (2658)	2Ду57,2	27	подз. б/к	2021	435,8
ТС-01.1.1 (159)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-49 до ж/к "Сады Наука", 1ГП, 2ГП по пр-т Академика Королева, 5/1 стр, 7 (2476) 2Дср87 мм, Lср=161 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-49	Ж/к "Сады Наука", 1ГП, 2ГП по пр-т Академика Королева, 5/1 стр, 7 (2476)	2Ду87	161	подз. б/к	2021	2914,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (160)	Строительство тепловой сети от I-B-ТК-21/2 до административного здания по ул. Чернышевского, 2 (3023) 2Дср81,2 мм, Lср=122 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-B-ТК-21/2	Административное здание по ул. Чернышевского, 2 (3023)	2Ду81,2	122	подз. б/к	2021	2139,4
ТС-01.1.1 (161)	Строительство тепловой сети от V-B-64 до торгово-выставочного комплекса с гостиницей по ул. Жукова, 154/1 стр (2638) 2Дср91,3 мм, Lср=196 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-64	Торгово-выставочный комплекс с гостиницей по ул. Жукова, 154/1 стр (2638)	2Ду91,3	196	подз. б/к	2021	3628,9
ТС-01.1.1 (162)	Строительство тепловой сети от К-IV-17/1 до СТО по б-ру Архитекторов, 26/1 стр (2998) 2Дср59,4 мм, Lср=32 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-17/1	СТО по б-ру Архитекторов, 26/1 стр (2998)	2Ду59,4	32	подз. б/к	2021	520,2
ТС-01.1.1 (163)	Строительство тепловой сети от VC-62/9 до жилых домов №1-№5; ИП Федько И.В. (3108) 2Дср109,6 мм, Lср=406 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/9	Жилые дома №1-№5; ИП Федько И.В. (3108)	2Ду109,6	406	подз. б/к	2021-2023	8072,9
ТС-01.1.1 (164)	Строительство тепловой сети от К-IV-10 до рознично-мелкооптового рынка, офисов, холодильников по ул. Волгоградская, рядом с №36 (2643) 2Дср49,9 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-10	Рознично-мелкооптовый рынок, офисы, холодильники по ул. Волгоградская, рядом с №36 (2643)	2Ду49,9	25	подз. б/к	2021	396,1
ТС-01.1.1 (165)	Строительство тепловой сети от УТ-7/1-2 (49/06) (304) до административного здания по ул. 1-я Затонская, 2 стр (2558) 2Дср54 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-7/1-2 (49/06)	Административное здание по ул. 1-я Затонская, 2 стр (2558)	2Ду54	25	подз. б/к	2021	399,4
ТС-08.1.1 (166)	Строительство тепловой сети от УТ-3 до УТ-3/1 2Ду150 мм, L=25 м; от УТ-3/1 до ж/д, 2ГПП по ул. 2-я Трамвайная, 39 (2611) 2Ду100 мм, L=65 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) УТ-3; 2) УТ-3/1	1) УТ-3/1; 2) Жилой дом, 2ГПП по ул. 2-я Трамвайная, 39 (2611)	1) 2Ду150; 2) 2Ду100	1) 25; 2) 65	подз. б/к	2021	1859,7
ТС-01.1.1 (167)	Строительство тепловой сети от УТ-29/13-1 до ж/д отн-но ул. Братская, 19/3 (3107) 2Дср62,4 мм, Lср=40 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-29/13-1	Жилой дом отн-но ул. Братская, 19/3 (3107)	2Ду62,4	40	подз. б/к	2021	662,8
ТС-01.1.1 (168)	Строительство тепловой сети от ТК-24/3 до крытого катка с искусственным льдом по пр-ту Мира, 15 (3106) 2Дср70 мм, Lср=65 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-24/3	Крытый каток с искусственным льдом по пр-ту Мира, 15 (3106)	2Ду70	65	подз. б/к	2021	1103,0
ТС-01.1.1 (169)	Строительство тепловой сети от ТК-III-3-27/1 до торгового комплекса по пр-ту Мира (в 130 м относительно здания по пр-ту Мира, 9) (3123) 2Дср65,3 мм, Lср=49 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-3-27/1	Торговый комплекс по пр-ту Мира (в 130 м относительно здания по пр-ту Мира, 9) (3123)	2Ду65,3	49	подз. б/к	2021	819,9
ТС-01.1.1 (170)	Строительство тепловой сети от ТК-III-С-39/1 до торгового комплекса "Первомайский" по ул. Заозерная, 11/1 (3105) 2Дср66,4 мм, Lср=52 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-С-39/1	Торговый комплекс "Первомайский" по ул. Заозерная, 11/1 (3105)	2Ду66,4	52	подз. б/к	2021	883,7
ТС-01.1.1 (171)	Строительство тепловой сети от ТК-29/1-1 до ж/д по ул. Яковлева, 177 (3104) 2Дср81,2 мм, Lср=122 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/1-1	Жилой дом по ул. Яковлева, 177 (3104)	2Ду81,2	122	подз. б/к	2021	2148,6
ТС-01.1.1 (172)	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Ду-100 мм по ул. Третьяковская, 56	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"						2021	265,1
ТС-01.1.1 (173)	Строительство тепловой сети от УТ-24/2-3 до общежитий ФГБОУ ВО ОмГТУ (здания №1, здания №2, спортзала) по пр-ту Мира, 11 (3122) 2Дср101,6 мм, Lср=301 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-24/2-3	Общежития ФГБОУ ВО ОмГТУ (здания №1, здания №2, спортзал) по пр-ту Мира, 11 (3122)	2Ду101,6	301	подз. б/к	2021	5840,2
ТС-01.1.1 (174)	Строительство тепловой сети от ТК-3/1-9 до здания онкоррадиологического отделения по ул. Карбышева, 41/1 (3121) 2Дср93,6 мм, Lср=217 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-3/1-9	Здание онкоррадиологического отделения по ул. Карбышева, 41/1 (3121)	2Ду93,6	217	подз. б/к	2021	4012,5
ТС-01.1.1 (175)	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Ду-150 мм в точке подключения. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный на земельном участке относительно здания по ул. Братская, 19/3 в ОАО г. Омска». Заявитель: ИП Попов М.Т.	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"						2021	284,9
ТС-01.1.1 (176)	Строительство тепловой сети от УТ-4/1 до ж/д №1.1, №1.2, №1.3, №1.4, №1.5 в мкр. №13 "Садовый" (в 280 м южнее здания по ул. Садовая, 15) (3102) 2Дср92,9 мм, Lср=211 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-4/1	Жилые дома №1.1, №1.2, №1.3, №1.4, №1.5 в мкр. №13 "Садовый" (в 280 м южнее здания по ул. Садовая, 15) (3102)	2Ду92,9	211	подз. б/к	2021-2024	3896,8
ТС-01.1.1 (177)	Строительство тепловой сети от УТ-1Р/6-1 до коммунально-складского объекта по ул. Омская, 214 кб (3097) 2Дср51,3 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1Р/6-1	Коммунально-складской объект по ул. Омская, 214 кб (3097)	2Ду51,3	25	подз. б/к	2020	399,4
ТС-01.1.1 (178)	Строительство тепловой сети от ТК-III-Ю-34 до автомойки с комплексом доп. услуг по в 225 м северо-западнее ж/д по ул. Энтузиастов, 61 (3118) 2Дср43,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-Ю-34	Автомойка с комплексом доп. услуг по в 225 м северо-западнее ж/д по ул. Энтузиастов, 61 (3118)	2Ду43,1	25	подз. б/к	2021	389,5
ТС-01.1.1 (179)	Строительство тепловой сети от ТК-14/8 до ж/д с ПОН по пр-т К. Маркса, 73/1 (2986) 2Дср82,2 мм, Lср=128 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-14/8	Жилой дом с ПОН по пр-т К. Маркса, 73/1 (2986)	2Ду82,2	128	подз. б/к	2021	2257,4
ТС-01.1.1 (180)	Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Ду219 мм в точке подключения Объекта. Подключаемый объект: "Многоквартирный жилой дом по ул. Пригородная, 7	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"						2021	281,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-63.1.1 (181)	Строительство теплотрассы от надземной теплотрассы 2Ду300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска	Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-1А	Детский сад по ул. Светловская (2847)	2Ду80	270	надземная	2021	1683,9
ТС-24.1.1 (193)	Строительство тепловой сети от УТ-35 до промобъекта, коммунально-складского объекта по ул. Иртышская, 1 (3206) 2Ду70 мм, L=350 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-35	Промобъект, коммунально-складской объект по ул. Иртышская, 1 (3206)	2Ду70	350	надземная	2021	6521,6
ТС-00.1.1 (194)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до УТ-2 2Ду100 мм, L=112 м	Котельная 1.43, МП г. Омска "Тепловая компания" в мкр. Рябиновка	Инвестор-застройщик	УТ-1	УТ-2	2Ду100	112	подз. б/к	2021	2171,1
ТС-00.1.1 (195)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до д/с в мкр. Рябиновка (2568) 2Ду100 мм, L=295 м	Котельная 1.43, МП г. Омска "Тепловая компания" в мкр. Рябиновка	Инвестор-застройщик	УТ-2	Детский сад в мкр. Рябиновка (2568)	2Ду100	295	подз. б/к	2021	5718,4
ТС-41.1.1 (196)	Строительство теплотрассы к жилому кварталу по ул. Успешная в ЦАО г. Омска и Жилому дому № 1 и № 2. Заявитель: ИП Кравченко И.А.	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) ТК-1А; 2) ТК-1А/1; 3) ТК-1А/1, ТК-1А/2	1) ТК-1А/1; 2) ТК-1А/2; 3) жилые дома №1, №2 по ул. Успешная (3227)	1) 2Ду125; 2) 2Ду100; 3) 2Ду100	1) 360; 2) 80; 3) 115	1) надземная; 2) подз. б/к; 3) подз. канал.	2021	4274,9
ТС-01.1.1 (197)	Строительство тепловой сети от ТК-29/3-1 до епархиального управления по ул. Коммунистическая, 45 (2562) 2Дср73,4 мм, Lср=80 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/3-1	Епархиальное управление по ул. Коммунистическая, 45 (2562)	2Ду73,4	80	подз. б/к	2021	1383,2
ТС-76.1.1 (198)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до жилого дома, 5ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825) 2Дср81,6 мм, Lср=124 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Жилой дом, 5ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825)	2Ду81,6	124	подз. б/к	2022	2184,7
ТС-63.1.1 (199)	Строительство тепловой сети от ТК-1А до жилых домов по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Г") (2812) 2Дср101,2 мм, Lср=296 м	Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	Инвестор-застройщик	ТК-1А	Жилые дома по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Г") (2812)	2Ду101,2	296	подз. б/к	2022	5743,5
ТС-01.1.1 (200)	Строительство тепловой сети от УТ-6 до жилого дома, 9ГП по мкр "Садовый №13" (2813) 2Дср89,1 мм, Lср=178 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-6	Жилой дом, 9ГП по мкр "Садовый №13" (2813)	2Ду89,1	178	подз. б/к	2022	3212,8
ТС-38.1.1 (201)	Строительство тепловой сети от котельной 2.11, АО "Омсктрансаш" до промобъектов по ул. Красный пер (2810) 2Дср118,6 мм, Lср=552 м	Котельная 2.11, АО "Омсктрансаш" по ул. Красный пер., 2	Инвестор-застройщик	Котельная 2.11, АО "Омсктрансаш"	Промобъекты по ул. Красный пер (2810)	2Ду118,6	552	подз. б/к	2022	11241,9
ТС-01.1.1 (202)	Строительство тепловой сети от ТК-III-V-4 до производственного объекта с административным корпусом по пр-ту Губкина (2769) 2Дср90,6 мм, Lср=190 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-V-4	Производственный объект с административным корпусом по пр-ту Губкина (2769)	2Ду90,6	190	надземная	2022	3750,5
ТС-01.1.1 (203)	Строительство тепловой сети от УТ-62/6-3 до школы на 1200 мест по мкр Прибрежный (2693) 2Дср89 мм, Lср=177 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-62/6-3	Школа на 1200 мест по мкр Прибрежный (2693)	2Ду89	177	подз. канал.	2022	9481,8
ТС-01.1.1 (204)	Строительство тепловой сети от УТ-4/1-6 до жилого дома по ул. Биофабрика пос. 37 м восточнее здания №22 (2775) 2Дср83,2 мм, Lср=135 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-4/1-6	Жилой дом по ул. Биофабрика пос. 37 м восточнее здания №22 (2775)	2Ду83,2	135	подз. б/к	2022	2369,1
ТС-63.1.1 (205)	Строительство тепловой сети от УТ-22 до детского сада по пр-т Сибирский, Квартал "В" (2795) 2Дср70,5 мм, Lср=67 м	Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-22	Детский сад по пр-т Сибирский, Квартал "В" (2795)	2Ду70,5	67	подз. канал.	2022	3443,8
ТС-63.1.1 (206)	Строительство тепловой сети от УТ-22 до школы на 500 мест по ул. Архиепископа Сильвестра - ул. Светловская (квартал "Б") (2743) 2Дср80,8 мм, Lср=119 м	Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-22	Школа на 500 мест по ул. Архиепископа Сильвестра - ул. Светловская (квартал "Б") (2743)	2Ду80,8	119	подз. канал.	2022	6198,9
ТС-01.1.1 (207)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до жилого дома, 7ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2623) 2Дср72,3 мм, Lср=75 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Жилой дом, 7ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2623)	2Ду72,3	75	подз. б/к	2022	1289,4
ТС-43.1.1 (208)	Строительство тепловой сети от ТК-1/1 до жилого дома, 9ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (3034) 2Дср82,8 мм, Lср=132 м	Котельная 5.43, ООО "ПТЭ" по ул. 28-я Северная, 16а	Инвестор-застройщик	ТК-1/1	Жилой дом, 9ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (3034)	2Ду82,8	132	подз. б/к	2022	2323,5
ТС-01.1.1 (209)	Строительство тепловой сети от К-IV-19 до жилого дома по б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (3031) 2Дср65,5 мм, Lср=49 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-19	Жилой дом по б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (3031)	2Ду65,5	49	подз. б/к	2022	829,6
ТС-01.1.1 (210)	Строительство тепловой сети от К-I-26 до жилого дома по ул. Дианова, около здания №32 (3030) 2Дср61 мм, Lср=36 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-26	Жилой дом по ул. Дианова, около здания №32 (3030)	2Ду61	36	подз. б/к	2022	597,2
ТС-01.1.1 (211)	Строительство тепловой сети от К-IV-8/1 до рознично-мелкооптового рынка, офисов по ул. Волгоградская, рядом с №36 (2973) 2Дср75,2 мм, Lср=89 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-8/1	Рознично-мелкооптовый рынок, офисы, холодильники по ул. Волгоградская, рядом с №36 (2973)	2Ду75,2	89	подз. б/к	2022	1540,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (212)	Строительство тепловой сети от К-II-30 до жилого дома по ул. 70 лет Октября, 3 к4 (2889) 2Дср81,7 мм, Lср=125 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-30	Жилой дом по ул. 70 лет Октября, 3 к4 (2889)	2Ду81,7	125	подз. б/к	2021	2203,2
ТС-01.1.1 (213)	Строительство тепловой сети от ТК (3-я Енисейская, 28) до жилого дома (3 этап) по ул. 3-я Енисейская, 28 стр (3028) 2Дср70,9 мм, Lср=69 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК (3-я Енисейская, 28)	Жилой дом (3 этап) по ул. 3-я Енисейская, 28 стр (3028)	2Ду70,9	69	подз. б/к	2022	1187,1
ТС-01.1.1 (214)	Строительство тепловой сети от I-Ю-ТК-43/1 до многоэтажной автопарковки с офисными помещениями по ул. Щетинкина, 6 стр (2809) 2Дср71,3 мм, Lср=71 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-Ю-ТК-43/1	Многоэтажная автопарковка с офисными помещениями по ул. Щетинкина, 6 стр (2809)	2Ду71,3	71	подз. б/к	2022	1219,6
ТС-01.1.1 (215)	Строительство тепловой сети от V-C-10 до гаражно-офисного комплекса по ул. 5-я Северная (2796) 2Дср56,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-10	Гаражно-офисный комплекс по ул. 5-я Северная (2796)	2Ду56,1	25	подз. б/к	2022	406,7
ТС-01.1.1 (216)	Строительство тепловой сети от ТК-96/1 до административного здания по ул. Фрунзе (2573) 2Дср68 мм, Lср=58 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-96/1	Административное здание по ул. Фрунзе (2573)	2Ду68	58	подз. б/к	2022	978,5
ТС-01.1.1 (217)	Строительство тепловой сети от уз_77/1-8 до гостиницы для хоккейного клуба "Авангард" по ул. Съездовская (2808) 2Дср76,6 мм, Lср=96 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	уз_77/1-8	Гостиница для хоккейного клуба "Авангард" по ул. Съездовская (2808)	2Ду76,6	96	подз. б/к	2022	1660,4
ТС-01.1.1 (218)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-25 до офисного здания по ул. Тарская, 8 (2807) 2Дср79,2 мм, Lср=110 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-25	Офисное здание по ул. Тарская, 8 (2807)	2Ду79,2	110	подз. б/к	2022	1921,1
ТС-01.1.1 (219)	Строительство тепловой сети от ТК-I-Ю-50 до административного комплекса по пр-т К. Маркса, около здания №46 (2957) 2Дср63,2 мм, Lср=42 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-Ю-50	Административный комплекс по пр-т К. Маркса, около здания №46 (2957)	2Ду63,2	42	подз. б/к	2022	701,1
ТС-01.1.1 (220)	Строительство тепловой сети от V-C-3 до квартала жилых домов по ул. Барнаульская - 11-я Ремесленная (жд 1ГП, 2ГП, 3ГП, 4ГП, 5ГП) (2841) 2Дср110,6 мм, Lср=421 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-3	Квартал жилых домов по ул. Барнаульская - 11-я Ремесленная (жд 1ГП, 2ГП, 3ГП, 4ГП, 5ГП) (2841)	2Ду110,6	421	подз. б/к	2022-2024	8368,9
ТС-01.1.1 (221)	Строительство теплотрассы 2Ду80 мм от ТК 31/2 от теплотрассы 2хДу150 мм на жилой дом по ул. Октябрьская, 159 до точки подключения	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	I-B-ТК-31/2	Жилой дом по ул. Октябрьская, 159 стр (2972)	2Ду80	50	подз. канал.	2022	2799,6
ТС-01.1.1 (222)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-25 до жилого дома по ул. Химиков, в 153 м с-в здания по пр-ту Академика Королева, 1а (3022) 2Дср64,6 мм, Lср=46 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-25	Жилой дом по ул. Химиков, в 153 м с-в здания по пр-ту Академика Королева, 1а (3022)	2Ду64,6	46	подз. б/к	2022	768,9
ТС-01.1.1 (223)	Строительство тепловой сети от ТК-III-3-13/12 до 9-ти этажного административного здания и надстройки 5-го этажа над существующим зданием по ул. Химиков (2805) 2Дср72,1 мм, Lср=74 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-3-13/12	9-ти этажное административное здание и надстройка 5-го этажа над существующим зданием по ул. Химиков (2805)	2Ду72,1	74	подз. б/к	2022	1274,6
ТС-76.1.1 (224)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до школы, 14ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2852) 2Дср90,3 мм, Lср=188 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Школа, 14ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2852)	2Ду90,3	188	подз. канал.	2022	10304,5
ТС-45.1.1 (225)	Строительство тепловой сети от УТ-6/1-1 до объекта дошкольного образования по ул. Завертяева (2745) 2Дср62,4 мм, Lср=40 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	УТ-6/1-1	Объект дошкольного образования по ул. Завертяева (2745)	2Ду62,4	40	подз. канал.	2022	1960,6
ТС-45.1.1 (226)	Строительство тепловой сети от УТ-6/1-1 до жилой застройки по ул. Завертяева (2715) 2Дср97,7 мм, Lср=258 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	УТ-6/1-1	Жилая застройка по ул. Завертяева (2715)	2Ду97,7	258	подз. б/к	2022	4879,3
ТС-01.1.1 (227)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до школы, детского сада по ул. Красный путь (2694) 2Дср83,6 мм, Lср=137 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-1	Школа, детский сад по ул. Красный путь (2694)	2Ду83,6	137	подз. канал.	2022	7124,5
ТС-29.1.1 (228)	Строительство тепловой сети от ТК-16 до школы по пр-т Космический (2698) 2Дср89,8 мм, Lср=184 м	Котельная 3.05, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер. "Г" по ул. Индустриальная, 11, к27	Инвестор-застройщик	ТК-16	Школа по пр-т Космический (2698)	2Ду89,8	184	подз. канал.	2022	9823,7
ТС-01.1.1 (230)	Строительство тепловой сети от ТК, 3-я Енисейская, 28 до жилого дома (2 этап) по ул. 3-я Енисейская, 28 стр (2717) 2Дср73,3 мм, Lср=80 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК, 3-я Енисейская, 28	Жилой дом (2 этап) по ул. 3-я Енисейская, 28 стр (2717)	2Ду73,3	80	подз. б/к	2020	1376,2
ТС-01.1.1 (231)	Строительство тепловой сети от ТК-14 до жилого дома по ул. 3-я Любинская, 60 м от здания №17 (2670) 2Дср64,4 мм, Lср=46 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-14	Жилой дом по ул. 3-я Любинская, 60 м от здания №17 (2670)	2Ду64,4	46	подз. б/к	2022	758,0
ТС-01.1.1 (232)	Строительство тепловой сети от ТК-14/2 до жилого дома, 11ГП по ул. Герцена, 11 стр (3048) 2Дср68,7 мм, Lср=61 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-14/2	Жилой дом, 11ГП по ул. Герцена, 11 стр (3048)	2Ду68,7	61	подз. б/к	2022	1019,8
ТС-08.1.1 (233)	Строительство тепловой сети от УТ (1-я Красной Звезды, 7/1 стр) до жилого дома, 6ГП по ул. 1-я Красной Звезды, 7/2 стр (2722) 2Дср75,2 мм, Lср=89 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	УТ (1-я Красной Звезды, 7/1 стр)	Жилой дом 6ГП по ул. 1-я Красной Звезды, 7/2 стр (2722)	2Ду100	100	подвальная; подз. б/к	2022	1938,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-76.1.1 (234)	Строительство тепловой сети от УТ-2/1 до жилых домов, 12ГП, 21ГП, 22ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (3041) 2Дср104,2 мм, Лср=332 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2/1	Жилые дома, 12ГП, 21ГП, 22ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (3041)	2Ду104,2	332	подз. б/к	2022-2023	6439,7
ТС-01.1.1 (235)	Строительство тепловой сети от ТК-55/6 до жилых домов по ул. Малиновского, 14 стр, 14а стр (3046) 2Дср92,2 мм, Лср=204 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-55/6	Жилые дома по ул. Малиновского, 14 стр, 14а стр (3046)	2Ду92,2	204	подз. б/к	2022-2023	3764,5
ТС-45.1.1 (236)	Строительство тепловой сети от ТК-7/6 до Крытого физкультурно-оздоровительного сооружения по в 222 м юго-восточнее здания по ул. 4-я Челюскинцев, 2в (2701) 2Дср67,6 мм, Лср=56 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	ТК-7/6	Крытое физкультурно-оздоровительное сооружение по в 222 м юго-восточнее здания по ул. 4-я Челюскинцев, 2в (2701)	2Ду67,6	56	подз. б/к	2022	951,9
ТС-19.1.1 (237)	Строительство тепловой сети от ТК-6/2 до 3х Казарм по ул. 14-й Военный городок (2603) 2Дср74,6 мм, Лср=86 м	Котельная 2.03, МП г. Омска "Тепловая компания", 14 в/г №72 (п. Черемушки)	Инвестор-застройщик	ТК-6/2	3 Казармы по ул. 14-й Военный городок (2603)	2Ду74,6	86	подз. б/к	2022	1476,4
ТС-01.1.1 (238)	Строительство тепловой сети от ТК-55/10 до жилого дома по по пр-т Менделеева, 44 к5 стр (2601) 2Дср53,7 мм, Лср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-55/10	Жилой дом по пр-т Менделеева, 44 к5 стр (2601)	2Ду53,7	25	подз. б/к	2022	399,4
ТС-18.1.1 (239)	Строительство тепловой сети от УТ-62а/1 до казармы в пос. Светлый, в/г №35 (3036) 2Дср54,1 мм (Т1, Т2), 2Дср36,9 мм (Т3, Т4), Лср=25 м	Котельная 2.04, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Светлый	Инвестор-застройщик	УТ-62а/1	Казарма в пос. Светлый, в/г №35 (3036)	1) 2Ду54,1 (Т1, Т2); 2) 2Ду36,9 (Т3, Т4)	25	подз. б/к	2022	781,0
ТС-64.1.1 (240)	Строительство тепловой сети от ТК-4 до детского сада по ул. Граничная - 12 Декабря (2702) 2Дср67,5 мм, Лср=56 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-4	Детский сад по ул. Граничная - 12 Декабря (2702)	2Ду67,5	56	подз. канал.	2022	2818,6
ТС-64.1.1 (241)	Строительство тепловой сети от ТК-4 до жилого дома, 7ГП по ул. Граничная, 7 стр (2621) 2Дср70 мм, Лср=66 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-4	Жилой дом, 7ГП по ул. Граничная, 7 стр (2621)	2Ду70	66	подз. б/к	2022	1105,2
ТС-43.1.1 (242)	Строительство тепловой сети от ТК-1/1 до жилого дома, 7ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (2680) 2Дср75,7 мм, Лср=91 м	Котельная 5.43, ООО "ПТЭ" по ул. 28-я Северная, 16а	Инвестор-застройщик	ТК-1/1	Жилой дом, 7ГП по ул. 28-я Северная - ул. Орджоникидзе - 24-я Северная - ул. Осовиахимовская (2680)	2Ду75,7	91	подз. б/к	2022	1581,5
ТС-01.1.1 (243)	Строительство тепловой сети от I-Ю-ТК-41 до административного здания по ул. Бударина, 36 (2652) 2Дср59 мм, Лср=31 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-Ю-ТК-41	Административное здание по ул. Бударина, 36 (2652)	2Ду59	31	подз. б/к	2022	505,2
ТС-01.1.1 (244)	Строительство тепловой сети от П-V-3-5 до жилой вставки по ул. Омская, 22 м восточнее от здания №125 (2683) 2Дср49,2 мм, Лср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	П-V-3-5	Жилая вставка по ул. Омская, 22 м восточнее от здания №125 (2683)	2Ду49,2	25	подз. б/к	2022	396,1
ТС-01.1.1 (245)	Строительство тепловой сети от ТК-82/1 до ж/д с подземной парковкой и помещениями общественного назначения по ул. С. Разина (2509) 2Дср80,8 мм, Лср=119 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-82/1	Ж/д с подземной парковкой и помещениями общественного назначения по ул. С. Разина (2509)	2Ду80,8	119	подз. б/к	2022	2098,5
ТС-01.1.1 (246)	Строительство тепловой сети от уз_6в/9-1' до гостиничного комплекса по ул. Лобкова – ул. Труда (2692) 2Дср112,2 мм, Лср=445 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	уз_6в/9-1'	Гостиничный комплекс по ул. Лобкова – ул. Труда (2692)	2Ду112,2	445	подз. б/к	2022	8848,9
ТС-01.1.1 (247)	Строительство тепловой сети от ТК-13-1 до жилого дома по ул. Пархоменко, 7 стр (3233) 2Дср99 мм, Лср=271 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-13-1	Жилой дом по ул. Пархоменко, 7 стр (3233)	2Ду99	271	подз. б/к	2022	5132,3
ТС-01.1.1 (248)	Строительство тепловой сети от УТ-23/4-4 до жилого дома по ул. Конева, 3 к3 (3232) 2Дср61,2 мм, Лср=37 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-23/4-4	Жилой дом по ул. Конева, 3 к3 (3232)	2Ду61,2	37	подз. б/к	2022	607,3
ТС-01.1.1 (249)	Строительство тепловой сети от I-B-ТК-27 до операционного корпуса по ул. Булатова, 105 (3111) 2Дср71,4 мм, Лср=71 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-B-ТК-27	Операционный корпус по ул. Булатова, 105 (3111)	2Ду71,4	71	подз. б/к	2022	1222,1
ТС-01.1.1 (250)	Строительство тепловой сети от ГУ-2/5 до административного здания по ул. 8-я Линия (3124) 2Дср60,1 мм, Лср=34 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ГУ-2/5	Административное здание по ул. 8-я Линия (3124)	2Ду60,1	34	подз. б/к	2022	559,3
ТС-01.1.1 (251)	Строительство тепловой сети от ТК-12/19 до крытого катка с искусственным льдом по ул. Масленникова, 144 (2578) 2Дср85 мм, Лср=147 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-12/19	Крытый каток с искусственным льдом по ул. Масленникова, 144 (2578)	2Ду85	147	подз. б/к	2022	2582,3
ТС-01.1.1 (253)	Строительство тепловой сети от II-B-22-9 до торгово-офисного здания по ул. Кирова (в 160 м от №12) (2645) 2Дср56,7 мм, Лср=26 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	II-B-22-9	Торгово-офисное здание по ул. Кирова (в 160 м от №12) (2645)	2Ду56,7	26	подз. б/к	2022	419,6
ТС-01.1.1 (254)	Строительство тепловой сети от ТК-29/11 до жилого дома по ул. Шукшина, 140 стр (2519) 2Дср62,0 мм, Лср=39 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/11	Жилой дом по ул. Шукшина, 140 стр (2519)	2Ду62	39	подз. б/к	2020	643,9
ТС-41.1.1 (255)	Строительство тепловой сети от УТ-16 до магазина (пристрой) по ул. Завертяева, 18/3, 18/4 (3229) 2Дср43,1 мм, Лср=25 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	Инвестор-застройщик	УТ-16	Магазин (пристрой) по ул. Завертяева, 18/3, 18/4 (3229)	2Ду43,1	25	подз. б/к	2022	389,5
ТС-41.1.1 (256)	Строительство тепловой сети от УТ-17 до квартала жилых домов по ул. Завертяева (3226) 2Дср127,8 мм, Лср=737 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	Инвестор-застройщик	УТ-17	Квартал жилых домов по ул. Завертяева (3226)	2Ду127,8	737	подз. б/к	2022	15711,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-14.1.1 (257)	Строительство тепловой сети от УТ-1/38 до индивидуального жилого дома отн-но ул. Лесная, 8 (3222) 2Дср47,4 мм, Lср=25 м	Котельная 4.02, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	Инвестор-застройщик	УТ-1/38	Индивидуальный жилой дом отн-но ул. Лесная, 8 (3222)	2Ду47,4	25	подз. б/к	2022	392,8
ТС-14.1.1 (258)	Строительство тепловой сети от УТ-1/16 до магазина, торгового центра отн-но ул. Спортивная, 1 (3221) 2Ду100 мм, L=150 м	Котельная 4.02, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	Инвестор-застройщик	УТ-1/16	Магазин, торговый центр отн-но ул. Спортивная, 1 (3221)	2Ду100	150	подз. б/к	2022	2907,7
ТС-14.1.1 (259)	Строительство тепловой сети от УТ-43/12 до индивидуального жилого дома по ул. Косенкова, 1 (3217) 2Ду70 мм, L=30 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-43/12	Индивидуальный жилой дом по ул. Косенкова, 1 (3217)	2Ду70	30	надземная	2022	559,0
ТС-14.1.1 (260)	Строительство тепловой сети от УТ-43/13 до индивидуального жилого дома по ул. Косенкова, 57 (3216) 2Ду50 мм, L=90 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-43/13	Индивидуальный жилой дом по ул. Косенкова, 57 (3216)	2Ду50	90	надземная	2022	1604,5
ТС-14.1.1 (261)	Строительство тепловой сети от УТ-56 до индивидуального жилого дома отн-но ул. 1-я Осенняя, 63 (3215) 2Ду50 мм, L=220 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	Инвестор-застройщик	УТ-56	Индивидуальный жилой дом отн-но ул. 1-я Осенняя, 63 (3215)	2Ду50	220	подз. б/к	2022	3514,5
ТС-46.1.1 (262)	Строительство тепловой сети от УТ-7 до индивидуальных жилых домов по ул. Новаторов, 1, 2 (3205) 2Ду80 мм, L=330 м	Котельная 5.39, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23	Инвестор-застройщик	УТ-7	Индивидуальные жилые дома по ул. Новаторов, 1, 2 (3205)	2Ду80	330	надземная	2022	6349,6
ТС-01.1.1 (263)	Строительство тепловой сети от ТК-II-3-6в/7 до жилого дома по ул. Чайковского, ок. №53 (3171) 2Дср66,8 мм, Lср=54 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-3-6в/7	Жилой дом по ул. Чайковского, ок. №53 (3171)	2Ду66,8	54	подз. б/к	2022	904,4
ТС-01.1.1 (264)	Строительство тепловой сети от ТК-10/12 до объектов обслуживания с театром "Омская крепость" по ул. Партизанская, 5 (3159) 2Дср84,2 мм, Lср=141 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-10/12	Объекты обслуживания с театром "Омская крепость" по ул. Партизанская, 5 (3159)	2Ду84,2	141	подз. б/к	2022	2485,4
ТС-76.1.1 (265)	Строительство тепловой сети от т.34 до детского сада по ул. Завертяева (2744) 2Дср72,3 мм, Lср=75 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	т.34	Детский сад по ул. Завертяева (2744)	2Ду72,3	75	подз. канал.	2022	3830,1
ТС-76.1.1 (266)	Строительство тепловой сети от т.30 до общеобразовательной школы по ул. Завертяева (2753) 2Дср94,8 мм, Lср=229 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	т.30	Общеобразовательная школа по ул. Завертяева (2753)	2Ду94,8	229	подз. канал.	2022	12554,4
ТС-07.1.1 (267)	Строительство тепловой сети от ТК-33 до жилого дома по ул. Кутузова, 26 (2739) 2Ду125 мм, L=800 м	Котельная 2.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 19-я Марьяновская, 40/1	Инвестор-застройщик	ТК-33	Жилой дом по ул. Кутузова, 26 (2739)	2Ду125	800	подз. б/к	2022	17066,0
ТС-01.1.1 (275)	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (4 этап)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	т.48	ТК-III-Ц-17 (т.26)	Ду1000	430	надземная	2022	70734,0
ТС-01.1.1 (276)	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 3 этап	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	т.А1	т.Б	2Ду800	1303,9	надземная	2023-2024	276153,6
ТС-01.1.1 (277)	Строительство тепловой сети от УТ-33/4-1 до жилого дома по ул. Пригородная, 7 (2615) 2Дср67 мм, Lср=54 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-33/4-1	Жилой дом по ул. Пригородная, 7 (2615)	2Ду67	54	подз. б/к	2021	916,0
ТС-01.1.1 (278)	Строительство тепловой сети от VC-62/3 до многоуровневого гаража по ул. Крупской, 9 к3 (в 47 м юго-восточнее жд по ул. Крупской, 7 к1) (2689) 2Дср84,2 мм, Lср=141 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/3	Многоуровневый гараж по ул. Крупской, 9 к3 (в 47 м юго-восточнее жд по ул. Крупской, 7 к1) (2689)	2Ду84,2	141	подз. б/к	2021	2482,6
ТС-23.1.1 (279)	Строительство тепловой сети от УТ-18/4 до жилой застройки по ул. Талалихина - ул. 5-я Кировская - ул. Перова (2783) 2Дср62,3 мм, Lср=40 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	Инвестор-застройщик	УТ-18/4	Жилая застройка по ул. Талалихина - ул. 5-я Кировская - ул. Перова (2783)	2Ду62,3	40	подз. б/к	2023	656,3
ТС-01.1.1 (280)	Строительство тепловой сети от VC-62/9 до жилого дома, 4/1ГП по ул. Крупской, 350 с-в от здания №17 (3033) 2Дср75,8 мм, Lср=92 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/9	Жилой дом, 4/1ГП по ул. Крупской, 350 с-в от здания №17 (3033)	2Ду75,8	92	подз. б/к	2022	1596,7
ТС-01.1.1 (281)	Строительство тепловой сети от ТК-92/2а-8 до жилого дома по ул. Потанина - ул. Маршала Жукова (2777) 2Дср49,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-92/2а-8	Жилой дом по ул. Потанина - ул. Маршала Жукова (2777)	2Ду49,1	25	подз. б/к	2023	396,1
ТС-01.1.1 (282)	Строительство тепловой сети от УТ-33/4-2 до административно - гостиничного комплекса по ул. Пригородная (ок 3/1) (2792) 2Дср100 мм, Lср=283 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-33/4-2	Административно - гостиничный комплекс по ул. Пригородная (ок 3/1) (2792)	2Ду100	283	подз. б/к	2023	5478,8
ТС-31.1.1 (283)	Строительство тепловой сети от уз_12/1 до Ж/к "Березка" по пр-ту Сибирский, Квартал "В" (2784) 2Дср81,7 мм, Lср=125 м	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	уз_12/1	Ж/к "Березка" по пр-ту Сибирский, Квартал "В" (2784)	2Ду81,7	125	подз. б/к	2023	2201,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-23.1.1 (284)	Строительство тепловой сети от УТ-18/3 до детского сада по ул. Талалихина (2571) 2Дср60,3 мм, Lср=34 м	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-18/3	Детский сад по ул. Талалихина (2571)	2Ду60,3	34	подз. канал.	2023	1691,1
ТС-00.1.1 (285)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до общеобразовательной школы в мкр Рябиновка (2707) 2Дср83,9 мм, Lср=140 м	Котельная 1.43, МП г. Омска "Тепловая компания" в мкр. Рябиновка	Инвестор-застройщик	УТ-1	Общеобразовательная школа в мкр Рябиновка (2707)	2Ду83,9	140	подз. канал.	2023	7261,8
ТС-01.1.1 (286)	Строительство тепловой сети от V-B-69/1 до жилого дома по ул. Лазо - ул. 4-я Линия (2736) 2Дср62,2 мм, Lср=39 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-69/1	Жилой дом по ул. Лазо - ул. 4-я Линия (2736)	2Ду62,2	39	подз. б/к	2023	653,5
ТС-01.1.1 (287)	Строительство тепловой сети от УТ-3 до жилого дома по ул. Волгоградская (100 м ю-в ул. Дианова, 31/2) (2675) 2Дср88,5 мм, Lср=173 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-3	Жилой дом по ул. Волгоградская (100 м ю-в ул. Дианова, 31/2) (2675)	2Ду88,5	173	подз. б/к	2023	3122,1
ТС-01.1.1 (288)	Строительство тепловой сети от ТК-6 до Ж/к "Прибрежный-2" по ул. Перелета - ул. Крупской (3008) 2Дср133,1 мм, Lср=861 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-6	Ж/к "Прибрежный-2" по ул. Перелета - ул. Крупской (3008)	2Ду133,1	861	подз. б/к	2023-2024	18936,4
ТС-01.1.1 (289)	Строительство тепловой сети от К-II-31 до жилых домов с ПОН, 1ГП, 2ГП, 3ГП по ул. 70 лет Октября (3009) 2Дср104,2 мм, Lср=332 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-31	Жилые дома с ПОН, 1ГП, 2ГП, 3ГП по ул. 70 лет Октября (3009)	2Ду104,2	332	подз. б/к	2023-2024	6437,7
ТС-01.1.1 (290)	Строительство тепловой сети от УТ-11-1 до испытательного комплекса по ул. Окружная дорога, 3 (2991) 2Дср102 мм, Lср=306 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-11-1	Испытательный комплекс по ул. Окружная дорога, 3 (2991)	2Ду88,2	170	подз. б/к	2022	3071,5
ТС-01.1.1 (291)	Строительство тепловой сети от ТК-96/3 до ж/к "Аврора" по ул. Подгорная (3017) 2Дср120,1 мм, Lср=580 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-96/3	Ж/к "Аврора" по ул. Подгорная (3017)	2Ду120,1	580	подз. б/к	2023-2024	12084,9
ТС-01.1.1 (292)	Строительство тепловой сети от К-I-20/1 до жилых домов по ул. 4-я Солнечная, 6 м, 51 м ю-з здания №18а (2669) 2Дср47,2 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-20/1	Жилые дома по ул. 4-я Солнечная, 6 м, 51 м ю-з здания №18а (2669)	2Ду47,2	25	подз. б/к	2023	392,8
ТС-45.1.1 (293)	Строительство тепловой сети от УТ-6/6 до жилого дома, 2ГП по ул. Завертяева, 2 стр. 3 стр (2719) 2Дср82,6 мм, Lср=130 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	УТ-6/6	Жилой дом, 2ГП по ул. Завертяева, 2 стр. 3 стр (2719)	2Ду82,6	130	подз. б/к	2023	2296,4
ТС-29.1.1 (294)	Строительство тепловой сети от ТК-3 до жилого дома по пр-ту Космический, 20 к9 стр (2614) 2Дср65 мм, Lср=48 м	Котельная 3.05, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер. "Г" по ул. Индустриальная, 11, к27	Инвестор-застройщик	ТК-3	Жилой дом по пр-ту Космический, 20 к9 стр (2614)	2Ду65	48	подз. б/к	2023	788,8
ТС-01.1.1 (295)	Строительство тепловой сети от VC-62/4А до детского инфекционного стационара по ул. Перелета, 9 (3112) 2Дср135,5 мм, Lср=919 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	VC-62/4А	Детский инфекционный стационар по ул. Перелета, 9 (3112)	2Ду135,5	919	подз. канал.	2023	55285,6
ТС-01.1.1 (296)	Строительство тепловой сети от УТ-39/4-2 до жилого дома по ул. Энтузиастов (3116) 2Дср67,7 мм, Lср=57 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-39/4-2	Жилой дом по ул. Энтузиастов (3116)	2Ду67,7	57	подз. б/к	2020	957,1
ТС-01.1.1 (297)	Строительство тепловой сети от ТК-32/6-1 (304) до жилого дома по ул. 1-я Затонская, 5 (3113) 2Дср82,4 мм, Lср=129 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-32/6-1 (304)	Жилой дом по ул. 1-я Затонская, 5 (3113)	2Ду82,4	129	подз. б/к	2020	2271,1
ТС-08.1.1 (298)	Строительство тепловой сети от УТ-3/1 до жилого дома, 1ГП по ул. 5-я Марьяновская, 40 м южнее здания №4/2 (2611) 2Ду100 мм, L=6 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	УТ-3/1	Жилой дом, 1ГП по ул. 5-я Марьяновская, 40 м южнее здания №4/2 (2611)	2Ду100	6	подз. б/к	2023	116,3
ТС-01.1.1 (299)	Строительство тепловой сети от ТК-55/10 до жилого дома по пр-т Менделеева, 46 стр (2608) 2Дср93,8 мм, Lср=218 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-55/10	Жилой дом по пр-т Менделеева, 46 стр (2608)	2Ду93,8	218	подз. б/к	2021	4036,5
ТС-01.1.1 (300)	Строительство тепловой сети от VC-65 до торгового центра по ул. Лукашевича (2700) 2Дср151 мм, Lср=1375 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-65	Торговый центр по ул. Лукашевича (2700)	2Ду151	1375	подз. б/к	2023	32995,3
ТС-01.1.1 (301)	Строительство тепловой сети от К-II-31 до жилого дома, 4ГП по ул. 70 лет Октября, 4 стр (2610) 2Дср69,4 мм, Lср=63 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-31	Жилой дом, 4ГП по ул. 70 лет Октября, 4 стр (2610)	2Ду69,4	63	подз. б/к	2021	1064,1
ТС-01.1.1 (302)	Строительство тепловой сети от ТК-54/4 до жилого дома, 3ГП по ул. 9-я Линия (2738) 2Дср79,6 мм, Lср=112 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-54/4	Жилой дом, 3ГП по ул. 9-я Линия (2738)	2Ду79,6	112	подз. б/к	2023	1963,0
ТС-01.1.1 (303)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-29/16 до административного здания по ул. Фрунзе, 36 (2502) 2Дср48,3 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-29/16	Административное здание по ул. Фрунзе, 36 (2502)	2Ду48,3	25	подз. б/к	2023	396,1
ТС-01.1.1 (304)	Строительство тепловой сети от К-I-K3-3 до жилого дома по ул. Ватутина, 13 стр (2609) 2Дср59,5 мм, Lср=32 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-I-K3-3	Жилой дом по ул. Ватутина, 13 стр (2609)	2Ду59,5	32	подз. б/к	2021	525,7
ТС-01.1.1 (305)	Строительство тепловой сети от ТК-49/03-1 до жилого дома с гаражом-стоянкой по ул. 4-я Северная, 8/1 стр (3013) 2Дср83,2 мм, Lср=135 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-49/03-1	Жилой дом с гаражом-стоянкой по ул. 4-я Северная, 8/1 стр (3013)	2Ду83,2	135	подз. б/к	2021	2368,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-35.1.1 (306)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки в мкр "Чередовый" по ул. 14-я Чередовая (2599) 2Дср89,6 мм, Lср=182 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-1	Жилая застройка мкр "Чередовый" по ул. 14-я Чередовая (2599)	2Ду89,6	182	подз. б/к	2023	3280,0
ТС-41.1.1 (307)	Строительство тепловой сети от УТ-15 до квартала жилых домов, жилого дома №1 по ул. Завертяева (3228) 2Дср69,8 мм, Lср=65 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	Инвестор-застройщик	УТ-15	Квартал жилых домов, жилой дом №1 по ул. Завертяева (3228)	2Ду69,8	65	подз. б/к	2023	1094,9
ТС-41.1.1 (308)	Строительство тепловой сети от УТ-17 до школы по ул. Завертяева (3225) 2Дср97,8 мм, Lср=259 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-17	Школа по ул. Завертяева (3225)	2Ду97,8	259	подз. канал.	2023	14576,4
ТС-41.1.1 (309)	Строительство тепловой сети от УТ-17 до детского сада на 310 мест по ул. Завертяева (3224) 2Дср70,7 мм, Lср=69 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-17	Детский сад на 310 мест по ул. Завертяева (3224)	2Ду70,7	69	подз. канал.	2023	3502,8
ТС-01.1.1 (310)	Строительство тепловой сети от ТК-I-Ю-57 до офисного здания по ул. Съездовская - ул. Театральная (3175) 2Дср54,2 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-Ю-57	Офисное здание по ул. Съездовская - ул. Театральная (3175)	2Ду54,2	25	подз. б/к	2023	399,4
ТС-01.1.1 (311)	Строительство тепловой сети от ТК-52/1 до жилого дома по ул. Орловского (3174) 2Дср74,3 мм, Lср=84 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-52/1	Жилой дом по ул. Орловского (3174)	2Ду74,3	84	подз. б/к	2023	1451,9
ТС-01.1.1 (312)	Строительство тепловой сети от УТ-17/4-3 до административного здания по ул. Андрианова (около №5) (3172) 2Дср61,4 мм, Lср=37 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-17/4-3	Административное здание по ул. Андрианова (около №5) (3172)	2Ду61,4	37	подз. б/к	2023	614,4
ТС-01.1.1 (313)	Строительство тепловой сети от УТ-33/4-1 до торгового комплекса по ул. Пригородная, 15а (3166) 2Дср56,5 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-33/4-1	Торговый комплекс по ул. Пригородная, 15а (3166)	2Ду56,5	25	подз. б/к	2023	413,9
ТС-01.1.1 (314)	Строительство тепловой сети от ТК-17/25 до административного здания по пр-ту Мира, 69 (3164) 2Дср60,6 мм, Lср=35 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-17/25	Административное здание по пр-ту Мира, 69 (3164)	2Ду60,6	35	подз. б/к	2023	580,4
ТС-08.1.1 (315)	Строительство тепловой сети от ТУ-8/7 до ТУ-8/7А 2Ду125 мм, L=750 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	ТУ-8/7	ТУ-8/7А	2Ду125	750	подз. канал.	2023	44453,5
ТС-08.1.1 (316)	Строительство тепловой сети от ТУ-8/7А до жилой застройки по ул. Луговая, 35 стр, 35/1 стр (2600) 2Дср83,9 мм, Lср=139 м	Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	Инвестор-застройщик	ТУ-8/7А	Жилая застройка по ул. Луговая, 35 стр, 35/1 стр (2600)	2Ду83,9	139	подз. б/к	2023	2453,8
ТС-01.1.1 (325)	Строительство тепловой сети от УТ-29-9 до жилого комплекса (1 этап) по пр.К.Маркса-б.Победы, пр.К.Маркса, 36 (3170) 2Дср74,3 мм, Lср=84 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-29-9	Жилой комплекс (1 этап) по пр.К.Маркса-б.Победы, пр.К.Маркса, 36 (3170)	2Ду74,3	84	подз. б/к	2024	1453,4
ТС-01.1.1 (326)	Строительство тепловой сети от К-IV-17/1а до Ж/к "Волгоградский" по б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (2823) 2Дср119,3 мм, Lср=565 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-17/1а	Ж/к "Волгоградский" по б-р Архитекторов - ул. Волгоградская (2823)	2Ду119,3	565	подз. б/к	2024	11773,3
ТС-01.1.1 (327)	Строительство тепловой сети от К-IV-21 до административного здания в мкр. "Кристалл-2" (2639) 2Дср95,1 мм, Lср=231 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-21	Административное здание в мкр. "Кристалл-2" (2639)	2Ду95,1	231	подз. б/к	2024	4379,0
ТС-01.1.1 (328)	Строительство тепловой сети от ТК-29/10 до жилой застройки по ул. 2-я Кольцевая - ул. 4-я Дачная (2771) 2Дср112,2 мм, Lср=445 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-29/10	Жилая застройка по ул. 2-я Кольцевая - ул. 4-я Дачная (2771)	2Ду112,2	445	подз. б/к	2023-2025	8851,4
ТС-01.1.1 (329)	Строительство тепловой сети от VC-62/9 до жилого дома, 8/1ГП по ул. Крупской, 590 с-в от здания №17 (2790) 2Дср75,8 мм, Lср=92 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/9	Жилой дом, 8/1ГП по ул. Крупской, 590 с-в от здания №17 (2790)	2Ду75,8	92	подз. б/к	2022	1596,7
ТС-01.1.1 (330)	Строительство тепловой сети от VC-62/9 до жилого дома, 7/1ГП по ул. Крупской, 430 с-в от здания №17 (3032) 2Дср75,8 мм, Lср=92 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-62/9	Жилой дом, 7/1ГП по ул. Крупской, 430 с-в от здания №17 (3032)	2Ду75,8	92	подз. б/к	2024	1596,7
ТС-01.1.1 (331)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до общественной застройки коммерческого назначения по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2798) 2Дср100,5 мм, Lср=288 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Общественная застройка коммерческого назначения по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2798)	2Ду100,5	288	подз. б/к	2024	5583,4
ТС-01.1.1 (332)	Строительство тепловой сети от ГУ-2/5 до многопрофильного медицинского центра по ул. Потанина, 111 (2887) 2Дср88,3 мм, Lср=171 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ГУ-2/5	Многопрофильный медицинский центр по ул. Потанина, 111 (2887)	2Ду88,3	171	подз. канал.	2024	9163,5
ТС-01.1.1 (333)	Строительство тепловой сети от УТ-4 до общеобразовательной школы по мкр "Садовый №13" (2850) 2Дср77,1 мм, Lср=98 м	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-4	Общеобразовательная школа по мкр "Садовый №13" (2850)	2Ду77,1	98	подз. канал.	2024	5060,1
ТС-01.1.1 (334)	Строительство тепловой сети от УТ-23/4-4 до жилого дома, 4/5ГП по ул. Конева, 4/5 стр (2827) 2Дср80,9 мм, Lср=120 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-23/4-4	Жилой дом, 4/5ГП по ул. Конева, 4/5 стр (2827)	2Ду80,9	120	подз. б/к	2024	2114,5
ТС-01.1.1 (335)	Строительство тепловой сети от К-II-11 до детского сада по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2747) 2Дср59 мм, Lср=31 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-11	Детский сад по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2747)	2Ду59	31	подз. канал.	2024	1496,9
ТС-76.1.1 (336)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до объектов общественного назначения по ул. 21-я Амурская (2858) 2Дср114,7 мм, Lср=486 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Объекты общественного назначения по ул. 21-я Амурская (2858)	2Ду114,7	486	подз. б/к	2024	9889,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (337)	Строительство тепловой сети от ТК-14/1 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Герцена - ул. 14-я Северная - ул. Совхозная - ул. 10-я Северная (регенерация территории) (2820) 2Дср108,6 мм, Lср=392 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-14/1	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Герцена - ул. 14-я Северная - ул. Совхозная - ул. 10-я Северная (регенерация территории) (2820)	2Ду108,6	392	подз. б/к	2024	7785,0
ТС-35.1.1 (338)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до объектов школьного и дошкольного образования по ул. 14-я Чередовая (2856) 2Дср90,4 мм, Lср=188 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-1	Объекты школьного и дошкольного образования по ул. 14-я Чередовая (2856)	2Ду90,4	188	подз. канал.	2024	10330,9
ТС-41.1.1 (339)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до спортивного городка по ул. Завертяева (2875) 2Дср87,5 мм, Lср=165 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	Инвестор-застройщик	ТК-1	Спортивный городок по ул. Завертяева (2875)	2Ду87,5	165	подз. б/к	2024	2975,4
ТС-00.1.1 (340)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до амбулаторно-поликлинического объекта по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2871) 2Дср67,8 мм, Lср=57 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Амбулаторно-поликлинический объект по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2871)	2Ду67,8	57	подз. канал.	2024	2865,4
ТС-01.1.1 (341)	Строительство тепловой сети от уз_IV-I-31 до административно-торгового комплекса по пр-т Мира, 73 стр (2791) 2Дср77,1 мм, Lср=98 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	уз_IV-I-31	Административно-торговый комплекс по пр-т Мира, 73 стр (2791)	2Ду77,1	98	подз. б/к	2024	1706,6
ТС-01.1.1 (342)	Строительство тепловой сети от К-IV-17/1а до административного центра с торгово-развлекательным комплексом по б-р Архитекторов (2801) 2Дср89,3 мм, Lср=179 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-17/1а	Административный центр с торгово-развлекательным комплексом по б-р Архитекторов (2801)	2Ду89,3	179	подз. б/к	2024	3230,0
ТС-01.1.1 (343)	Строительство тепловой сети от К-II-9а до жилой застройки по б-р Космонавтов (2828) 2Дср74,4 мм, Lср=85 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-9а	Жилая застройка по б-р Космонавтов (2828)	2Ду74,4	85	подз. б/к	2024	1460,5
ТС-01.1.1 (344)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-34 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2829) 2Дср85,5 мм, Lср=150 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-34	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2829)	2Ду85,5	150	подз. б/к	2024	2712,0
ТС-01.1.1 (345)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-34 до ОДЗ в жилой застройки (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2867) 2Дср83 мм, Lср=133 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-34	ОДЗ в жилой застройке (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2867)	2Ду83	133	подз. б/к	2024	2347,7
ТС-01.1.1 (346)	Строительство тепловой сети от ТК-25/8-4 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 27-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 24-я Северная - Красноярский тракт (2834) 2Дср84 мм, Lср=140 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-25/8-4	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 27-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 24-я Северная - Красноярский тракт (2834)	2Ду84	140	подз. б/к	2024	2459,9
ТС-01.1.1 (347)	Строительство тепловой сети от ТК-25/8-4 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 27-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 24-я Северная - Красноярский тракт (2884) 2Дср64,5 мм, Lср=46 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-25/8-4	ОДЗ в жилой застройке по ул. 27-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 24-я Северная - Красноярский тракт (2884)	2Ду64,5	46	подз. б/к	2024	764,1
ТС-01.1.1 (348)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-28 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2835) 2Дср84,9 мм, Lср=146 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-28	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2835)	2Ду84,9	146	подз. б/к	2024	2577,7
ТС-01.1.1 (349)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-30 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2925) 2Дср75,9 мм, Lср=92 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-30	ОДЗ в жилой застройке по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2925)	2Ду75,9	92	подз. б/к	2024	1600,7
ТС-01.1.1 (350)	Строительство тепловой сети от УТ-32/2-7/1 до детского сада по ул. Красный Путь (2886) 2Дср74,5 мм, Lср=85 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-32/2-7/1	Детский сад по ул. Красный Путь (2886)	2Ду74,5	85	подз. канал.	2024	4379,2
ТС-51.1.1 (351)	Строительство тепловой сети от УТ-10 до общественно-делового комплекса с гостиницей и оздоровительным центром по ул. Суворова (2855) 2Дср90,8 мм, Lср=192 м	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	Инвестор-застройщик	УТ-10	Общественно-деловой комплекс с гостиницей и оздоровительным центром по ул. Суворова (2855)	2Ду90,8	192	подз. канал.	2024	10535,2
ТС-01.1.1 (352)	Строительство тепловой сети от VC-65 до торгово-развлекательного комплекса по ул. Лукашевича - б-р Зеленый (2885) 2Дср67,3 мм, Lср=55 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-65	Торгово-развлекательный комплекс по ул. Лукашевича - б-р Зеленый (2885)	2Ду67,3	55	подз. б/к	2024	935,1
ТС-01.1.1 (353)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-14 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2873) 2Дср80,4 мм, Lср=117 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-14	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2873)	2Ду80,4	117	подз. б/к	2024	2057,6
ТС-01.1.1 (354)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до общественно-делового комплекса по ул. Кондратюка (2877) 2Дср95,3 мм, Lср=233 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Общественно-деловой комплекс по ул. Кондратюка (2877)	2Ду95,3	233	подз. б/к	2024	4412,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-76.1.1 (355)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до жилых домов, 2ГП, 3ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825) 2Дср85,0 мм, Lср=147 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Жилые дома, 2ГП, 3ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825)	2Ду85	147	подз. б/к	2024	2580,3
ТС-00.1.1 (356)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2896) 2Дср106,8 мм, Lср=366 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Жилая застройка по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2896)	2Ду106,8	366	подз. б/к	2024	7275,4
ТС-00.1.1 (357)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до детского сада по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2924) 2Дср63,3 мм, Lср=42 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Детский сад по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2924)	2Ду63,3	42	подз. канал.	2024	2089,6
ТС-00.1.1 (358)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до торгового комплекса по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2919) 2Дср78,7 мм, Lср=107 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Торговый комплекс по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "Д") (2919)	2Ду78,7	107	подз. б/к	2024	1867,9
ТС-01.1.1 (365)	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-B-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-III-Ц-9/1 (т.116)	т.48	Ду1000	1271	надземная	2023-2024	162802,8
ТС-01.1.1 (366)	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-93/1-1	Банкетный зал, ИП Садвакова Г.М., по ул. Лермонтова, 97 (2581)	2Ду50	85	подз. канал.	2025	2797,2
ТС-01.1.1 (367)	Строительство тепловой сети от УТ-4/1 до жилых домов №1.6, №1.7, №1.8 в мкр. №13 "Садовый" (в 280 м южнее здания по ул. Садовая, 15) (3102) 2Дср81,7 мм, Lср=125 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-4/1	Жилые дома №1.6, №1.7, №1.8 в мкр. №13 "Садовый" (в 280 м южнее здания по ул. Садовая, 15) (3102)	2Ду81,7	125	подз. б/к	2025-2026	2201,9
ТС-31.1.1 (368)	Строительство тепловой сети от уз_12/1 до Ж/к "Березка" по пр-ту Сибирский, Квартал "В" (2784) 2Дср100,7 мм, Lср=290 м	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	уз_12/1	Ж/к "Березка" по пр-ту Сибирский, Квартал "В" (2784)	2Ду100,7	290	подз. б/к	2025-2027	5629,1
ТС-01.1.1 (369)	Строительство тепловой сети от V-C-3 до квартала жилых домов, 6ГП по ул. Барнаульская - ул. 11-я Ремесленная (2841) 2Дср66,5 мм, Lср=53 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-3	Квартал жилых домов, 6ГП по ул. Барнаульская - ул. 11-я Ремесленная (2841)	2Ду66,5	53	подз. б/к	2025	887,1
ТС-01.1.1 (370)	Строительство тепловой сети от ТК-V-C-35 до квартала жилых домов по пр-т Академика Королева - ул. Березовая (2840) 2Дср101 мм, Lср=294 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-C-35	Квартал жилых домов по пр-т Академика Королева - ул. Березовая (2840)	2Ду101	294	подз. б/к	2025-2026	5702,8
ТС-01.1.1 (371)	Строительство тепловой сети от К-II-27/1 до жилой застройки, 5ГП, 6ГП по ул. 70 лет Октября - б-р Архитекторов (2789) 2Дср113,2 мм, Lср=460 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-27/1	Жилая застройка, 5ГП, 6ГП по ул. 70 лет Октября - б-р Архитекторов (2789)	2Ду113,2	460	подз. б/к	2025-2027	9374,9
ТС-01.1.1 (372)	Строительство тепловой сети от К-IV-12 до жилой застройки по мкр "Волгоградский" (2843) 2Дср89,7 мм, Lср=182 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-12	Жилая застройка по мкр "Волгоградский" (2843)	2Ду89,7	182	подз. б/к	2025-2026	3289,6
ТС-01.1.1 (373)	Строительство тепловой сети от УТ-23/4-1 до ж/д по ул. Конева (2824) 2Дср80,2 мм, Lср=116 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-23/4-1	Ж/д по ул. Конева (2824)	2Ду80,2	116	подз. б/к	2025-2026	2037,1
ТС-00.1.1 (374)	Строительство тепловой сети от котельной 4.32, ООО "Феод", до жилой застройки, 1ГП+8ГП, 12ГП+17ГП по ул. Малиновского - ул. С. Тюленина - пр-т Академика Королева (2677) 2Дср139,6 мм, Lср=1029 м	Котельная 4.32, ООО "Феод" по ул. Малиновского, 21/1	Инвестор-застройщик	Котельная 4.32, ООО "Феод"	Жилая застройка, 1ГП+8ГП, 12ГП+17ГП по ул. Малиновского - ул. С. Тюленина - пр-т Академика Королева (2677)	2Ду139,6	1029	подз. б/к	2025-2029	23323,1
ТС-64.1.1 (375)	Строительство тепловой сети от ТК-3 до жилой застройки, 2ГП, 5ГП, 8ГП+10ГП, 13ГП по ул. 12 Декабря - ул. 22 Декабря - ул. Граничная (2676) 2Дср117,4 мм, Lср=531 м	Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	Инвестор-застройщик	ТК-3	Жилая застройка, 2ГП, 5ГП, 8ГП+10ГП, 13ГП по ул. 12 Декабря - ул. 22 Декабря - ул. Граничная (2676)	2Ду117,4	531	подз. б/к	2025-2029	10802,1
ТС-01.1.1 (376)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой застройки, 2ГП+5ГП, 8ГП, 9ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2672) 2Дср109,4 мм, Lср=403 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилая застройка, 2ГП+5ГП, 8ГП, 9ГП по ул. Рокоссовского, мкр №1 (2672)	2Ду109,4	403	подз. б/к	2025-2028	8009,4
ТС-01.1.1 (377)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-49 до жилой застройки по ул. Заозерная - ул. Королева - ул. Тюленина - ул. Лаптева (2819) 2Дср96,3 мм, Lср=243 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-49	Жилая застройка по ул. Заозерная - ул. Королева - ул. Тюленина - ул. Лаптева (2819)	2Ду96,3	243	подз. б/к	2025-2026	4602,5
ТС-76.1.1 (378)	Строительство тепловой сети от ТК-1/3 до жилой застройки, 21ГП+26ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №4 (3042) 2Дср114,4 мм, Lср=480 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1/3	Жилая застройка, 21ГП+26ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №4 (3042)	2Ду114,4	480	подз. б/к	2025-2028	9781,2
ТС-76.1.1 (379)	Строительство тепловой сети от ТК-1/3 до объекта социального назначения по ул. 21-я Амурская, мкр №4 (2914) 2Дср73,1 мм, Lср=79 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1/3	Объект социального назначения по ул. 21-я Амурская, мкр №4 (2914)	2Ду73,1	79	подз. канал.	2025	4039,3
ТС-76.1.1 (380)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до объектов дошкольного и школьного образования по ул. 21-я Амурская, мкр №3 (2754) 2Дср88,6 мм, Lср=173 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1	Объекты дошкольного и школьного образования по ул. 21-я Амурская, мкр №3 (2754)	2Ду88,6	173	подз. канал.	2026-2027	9280,2
ТС-76.1.1 (381)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки по ул. 21-я Амурская, мкр №3 (3043) 2Дср121 мм, Lср=598 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1	Жилая застройка по ул. 21-я Амурская, мкр №3 (3043)	2Ду121	598	подз. б/к	2025-2029	12458,0
ТС-13.1.1 (382)	Строительство тепловой сети от ТК-2 до жилой застройки по мкр Загородный (2711) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	Котельная 5.02, МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	Инвестор-застройщик	ТК-2	Жилая застройка по мкр Загородный (2711)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2021	1642,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб.
ТС-49.1.1 (383)	Строительство тепловой сети от К-II-30 до жилого дома с ПОН по пр-ту Комарова, 19 стр (2714) 2Дср70,7 мм, Lср=69 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-30	Жилой дом с ПОН по пр-ту Комарова, 19 стр (2714)	2Ду70,7	69	подз. б/к	2026	1174,6
ТС-45.1.1 (384)	Строительство тепловой сети от УТ-6/1-1 до жилой застройки по ул. Завертяева (2780) 2Дср102,2 мм, Lср=308 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	УТ-6/1-1	Жилая застройка по ул. Завертяева (2780)	2Ду102,2	308	подз. б/к	2026-2028	5971,3
ТС-01.1.1 (385)	Строительство тепловой сети от ТК-80/1 до торгово-развлекательного комплекса по ул. Маршала Жукова - бульвар Мартынова (2793) 2Дср70,1 мм, Lср=66 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-80/1	Торгово-развлекательный комплекс по ул. Маршала Жукова - бульвар Мартынова (2793)	2Ду70,1	66	подз. б/к	2026	1132,3
ТС-01.1.1 (386)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой застройки по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2818) 2Дср127,2 мм, Lср=723 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилая застройка по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2818)	2Ду127,2	723	подз. б/к	2025-2029	15432,0
ТС-01.1.1 (387)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-49/0 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2821) 2Дср103,6 мм, Lср=325 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-49/0	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2821)	2Ду103,6	325	подз. б/к	2026-2028	6308,0
ТС-09.1.1 (388)	Строительство тепловой сети от ТК-27/3 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2866) 2Дср68,3 мм, Lср=59 м	Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	Инвестор-застройщик	ТК-27/3	ОДЗ в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2866)	2Ду68,3	59	подз. б/к	2026	997,9
ТС-01.1.1 (389)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-6 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2822) 2Дср116,7 мм, Lср=519 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-6	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2822)	2Ду116,7	519	подз. б/к	2025-2029	10572,5
ТС-01.1.1 (390)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-6 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2869) 2Дср77 мм, Lср=98 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-6	ОДЗ в жилой застройке по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2869)	2Ду77	98	подз. б/к	2026	1696,5
ТС-01.1.1 (391)	Строительство тепловой сети от ТК-14/1 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2826) 2Дср100 мм, Lср=282 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-14/1	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2826)	2Ду100	282	подз. б/к	2026-2027	5343,9
ТС-01.1.1 (392)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до жилой застройки по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукаревка) (2831) 2Дср144,9 мм, Lср=1183 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Жилая застройка по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукаревка) (2831)	2Ду144,9	1183	подз. б/к	2025-2029	27603,1
ТС-01.1.1 (393)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (м-н Новая Чукаревка) (2935) 2Дср95,6 мм, Lср=236 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	ОДЗ в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (м-н Новая Чукаревка) (2935)	2Ду95,6	236	подз. б/к	2027-2028	4460,7
ТС-01.1.1 (394)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (м-н Новая Чукаревка) (2876) 2Дср89,2 мм, Lср=179 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (м-н Новая Чукаревка) (2876)	2Ду89,2	179	подз. канал.	2027-2028	9569,0
ТС-01.1.1 (395)	Строительство тепловой сети от V-B-89/26 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 20-я Линия - ул. Красных Зорь - ул. 26-я Линия - ул. 20 лет РККА (2832) 2Дср123,8 мм, Lср=651 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-89/26	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 20-я Линия - ул. Красных Зорь - ул. 26-я Линия - ул. 20 лет РККА (2832)	2Ду123,8	651	подз. б/к	2025-2029	13576,2
ТС-01.1.1 (396)	Строительство тепловой сети от ТК-V-B-88 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 20-я Линия - ул. Красных Зорь - ул. 26-я Линия - ул. 20 лет РККА (2879) 2Дср65,2 мм, Lср=48 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-B-88	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 20-я Линия - ул. Красных Зорь - ул. 26-я Линия - ул. 20 лет РККА (2879)	2Ду65,2	48	подз. б/к	2027	815,0
ТС-01.1.1 (397)	Строительство тепловой сети от ТК-86/5-5 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2833) 2Дср99,6 мм, Lср=278 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-86/5-5	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2833)	2Ду99,6	278	подз. б/к	2027-2028	5260,0
ТС-01.1.1 (398)	Строительство тепловой сети от ТК-86/5-5 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2880) 2Дср65,9 мм, Lср=51 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-86/5-5	ОДЗ в жилой застройке по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2880)	2Ду65,9	51	подз. б/к	2027	855,4
ТС-01.1.1 (399)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой застройки по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2830) 2Дср147,1 мм, Lср=1250 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилая застройка по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2830)	2Ду147,1	1250	подз. б/к	2025-2029	29168,3
ТС-01.1.1 (400)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до 2 детских садов, школы по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2864) 2Дср89,6 мм, Lср=182 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	2 детских сада, школа по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2864)	2Ду89,6	182	подз. канал.	2027-2028	9722,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (401)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до школы по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2883) 2Дср81,3 мм, Lср=123 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Школа по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2883)	2Ду81,3	123	подз. канал.	2027	6377,2
ТС-01.1.1 (402)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до школы, детского сада по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2862) 2Дср76,1 мм, Lср=93 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Школа, детский сад по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2862)	2Ду76,1	93	подз. канал.	2027	4796,1
ТС-01.1.1 (403)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до поликлиники, спортзала с бассейном по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2863) 2Дср66,2 мм, Lср=52 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Поликлиника, спортзал с бассейном по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2863)	2Ду66,2	52	подз. канал.	2027	2584,1
ТС-01.1.1 (404)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2857) 2Дср60,2 мм, Lср=34 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2857)	2Ду60,2	34	подз. б/к	2028	563,9
ТС-01.1.1 (405)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2882) 2Дср83,4 мм, Lср=136 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2882)	2Ду83,4	136	подз. б/к	2028	2387,8
ТС-01.1.1 (406)	Строительство тепловой сети от V-С-5 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2870) 2Дср87,8 мм, Lср=168 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-С-5	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2870)	2Ду87,8	168	подз. канал.	2028-2029	8971,2
ТС-01.1.1 (407)	Строительство тепловой сети от V-С-ТК-6 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2934) 2Дср72 мм, Lср=74 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-С-ТК-6	ОДЗ в жилой застройке по ул. Арктическая - ул. 11-я Ремесленная - ул. Челюскинцев (2934)	2Ду72	74	подз. б/к	2028	1264,6
ТС-76.1.1 (408)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до жилых домов, 1ГП, 4ГП, 10ГП, 11ГП, 13ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825) 2Дср115,1 мм, Lср=492 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	УТ-2	Жилые дома, 1ГП, 4ГП, 10ГП, 11ГП, 13ГП по ул. 21-я Амурская, мкр №1 (2825)	2Ду115,1	492	подз. б/к	2025-2029	10009,1
ТС-35.1.1 (409)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки мкр "Чередовый" по ул. 14-я Чередовая (2814) 2Дср137,8 мм, Lср=981 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-1	Жилая застройка мкр "Чередовый" по ул. 14-я Чередовая (2814)	2Ду137,8	981	подз. б/к	2025-2029	22240,9
ТС-00.1.1 (410)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2893) 2Дср94,4 мм, Lср=224 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Жилая застройка по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2893)	2Ду94,4	224	подз. б/к	2028-2029	4150,2
ТС-31.1.1 (411)	Строительство тепловой сети от УТ-2 до жилого дома по пр-т Сибирский (2772) 2Дср70,7 мм, Lср=68 м	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	Инвестор-застройщик	УТ-2	Жилой дом по пр-т Сибирский (2772)	2Ду70,7	68	подз. б/к	2028	1172,4
ТС-45.1.1 (412)	Строительство тепловой сети от УТ-6/1-1 до жилой застройки по ул. Завертяева (2781) 2Дср90,2 мм, Lср=187 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	Инвестор-застройщик	УТ-6/1-1	Жилая застройка по ул. Завертяева (2781)	2Ду90,2	187	подз. б/к	2028-2029	3454,5
ТС-01.1.1 (413)	Строительство тепловой сети от V-B-57/2 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2898) 2Дср122,9 мм, Lср=635 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-57/2	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2898)	2Ду122,9	635	подз. б/к	2025-2029	13233,7
ТС-01.1.1 (414)	Строительство тепловой сети от V-B-57/2 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2939) 2Дср74,8 мм, Lср=87 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-57/2	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2939)	2Ду74,8	87	подз. б/к	2029	1497,7
ТС-01.1.1 (415)	Строительство тепловой сети от V-B-57/2 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2874) 2Дср80,3 мм, Lср=116 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-57/2	ОДЗ в жилой застройке по ул. Куйбышева - ул. Б. Хмельницкого - ул. Потанина - ул. Бульварная (2874)	2Ду80,3	116	подз. б/к	2029	2045,3
ТС-01.1.1 (416)	Строительство тепловой сети от ТК-1-Ю-91 до общежития для студентов по ул. Маяковского, около здания №4 (2892) 2Дср59,8 мм, Lср=33 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-1-Ю-91	Общежитие для студентов по ул. Маяковского, около здания №4 (2892)	2Ду59,8	33	подз. канал.	2029	1593,9
ТС-01.1.1 (417)	Строительство тепловой сети от т.50 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 6-я Рабочая - ул. Харьковская - ул. 14-я Рабочая - ул. Хабаровская (2904) 2Дср121,7 мм, Lср=610 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	т.50	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 6-я Рабочая - ул. Харьковская - ул. 14-я Рабочая - ул. Хабаровская (2904)	2Ду121,7	610	подз. б/к	2025-2029	12718,7
ТС-01.1.1 (418)	Строительство тепловой сети от т.50 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 6-я Рабочая - ул. Харьковская - ул. 14-я Рабочая - ул. Хабаровская (2943) 2Дср79,5 мм, Lср=111 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	т.50	ОДЗ в жилой застройке по ул. 6-я Рабочая - ул. Харьковская - ул. 14-я Рабочая - ул. Хабаровская (2943)	2Ду79,5	111	подз. б/к	2029	1947,9
ТС-01.1.1 (419)	Строительство тепловой сети от ТК-V-3С-4/0 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2910) 2Дср117,1 мм, Lср=526 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-3С-4/0	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 20 лет РККА - ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2910)	2Ду117,1	526	подз. б/к	2025-2029	10699,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб.
ТС-01.1.1 (420)	Строительство тепловой сети от ТК-V-3С-4/0 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 20 лет РККА -ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2929) 2Дср65,6 мм, Lср=50 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-3С-4/0	ОДЗ в жилой застройке по ул. 20 лет РККА -ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2929)	2Ду65,6	50	подз. б/к	2029	836,7
ТС-01.1.1 (421)	Строительство тепловой сети от ТК-V-3С-4/0 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 20 лет РККА -ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2945) 2Дср91 мм, Lср=193 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-3С-4/0	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 20 лет РККА -ул. Б. Хмельницкого - р. Омь - ул. 20-я Линия (2945)	2Ду91	193	подз. б/к	2028-2029	3571,5
ТС-01.1.1 (422)	Строительство тепловой сети от ТК-96/3 до торгового комплекса по ул. Беломорстроя - ул. Подгорная (2915) 2Дср77,8 мм, Lср=102 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-96/3	Торгово-развлекательный комплекс по ул. Беломорстроя - ул. Подгорная (2915)	2Ду77,8	102	подз. б/к	2029	1786,3
ТС-01.1.1 (423)	Строительство тепловой сети от V-5-2/1в до торгового комплекса по ул. 10 лет Октября (2916) 2Дср77,5 мм, Lср=101 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-5-2/1в	Торговый комплекс по ул. 10 лет Октября (2916)	2Ду77,5	101	подз. б/к	2029	1759,3
ТС-01.1.1 (426)	Строительство теплотрассы на участке от ТЭЦ-4 через вантовый мост до ПНС-16 Ду700 мм (Т1), 2Ду600 мм (Т2), L=12500 м. Строительство вантового моста включено в стоимость строительства теплотрассы (804,71 млн. руб. с НДС)	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТЭЦ-4	ПНС-16	Ду700 (Т1); 2Ду600 (Т2)	12500	надземная	2023-2025	2405186,6
ТС-01.1.1 (427)	Строительство тепловой сети от ПНС-16 до УТ-1 2Ду500 мм, L=475 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ПНС-16	УТ-1	2Ду500	475	подз. канал.	2024-2025	59842,3
ТС-01.1.1 (428)	Строительство тепловой сети от ТК-III-С-18 до коммунально-складских объектов III класса опасности по ул. Комбинатская, 13/1 (3178) 2Дср64,6 мм, Lср=47 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-С-18	Коммунально-складские объекты III класса опасности по ул. Комбинатская, 13/1 (3178)	2Ду64,6	47	надземная	2030	849,7
ТС-09.1.1 (429)	Строительство тепловой сети от УТ-21 до административно-деловой и общественной застройки с многоэтажными наземными гаражами-стоянками на 600 машиномест по ул. Герцена - ул. Октябрьская - ул. Чернышевского (3179) 2Дср100,7 мм, Lср=290 м	Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	Инвестор-застройщик	УТ-21	Административно-деловая и общественная застройка с многоэтажными наземными гаражами-стоянками на 600 машиномест по ул. Герцена - ул. Октябрьская - ул. Чернышевского (3179)	2Ду100,7	290	подз. б/к	2030-2032	5626,8
ТС-01.1.1 (430)	Строительство тепловой сети от ТК-55/8-2 до объекта дошкольного образования (не менее 140 мест) по ул. С.Тюленина (3180) 2Дср57,3 мм, Lср=27 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-55/8-2	Объект дошкольного образования (не менее 140 мест) по ул. С.Тюленина (3180)	2Ду57,3	27	подз. канал.	2030	1316,3
ТС-01.1.1 (431)	Строительство тепловой сети от УТ-55.1-6/3 до амбулаторно-поликлинического объекта на 500 посещений в смену по ул. С.Тюленина (3181) 2Дср60,8 мм, Lср=36 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-55.1-6/3	Амбулаторно-поликлинический объект на 500 посещений в смену по ул. С.Тюленина (3181)	2Ду60,8	36	подз. канал.	2030	1755,2
ТС-14.1.1 (432)	Строительство тепловой сети от УТ-1/11 до объекта дошкольного образования (не менее 140 мест) по ул. Лесная - ул. Спортивная - ул. Комсомольская - ул. Первомайская (Большие Поля) (3135) 2Дср60,4 мм, Lср=35 м	Котельная 4.02, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	Инвестор-застройщик	УТ-1/11	Объект дошкольного образования (не менее 140 мест) по ул. Лесная - ул. Спортивная - ул. Комсомольская - ул. Первомайская (Большие Поля) (3135)	2Ду60,4	35	подз. канал.	2030	1700,4
ТС-00.1.1 (433)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до объектов административно-делового и общественного назначения по ул. Светловская - ул. Архиепископа Сильвестра (3138) 2Дср65,9 мм, Lср=51 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Объекты административно-делового и общественного назначения по ул. Светловская - ул. Архиепископа Сильвестра (3138)	2Ду65,9	51	подз. б/к	2030	855,4
ТС-01.1.1 (434)	Строительство тепловой сети от ТК-2 до надземно-подземного гаража-стоянки по ул. Заозерная - ул. Красный Путь (3139) 2Дср66,5 мм, Lср=53 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-2	Надземно-подземная гараж-стоянка по ул. Заозерная - ул. Красный Путь (3139)	2Ду66,5	53	подз. б/к	2030	888,9
ТС-01.1.1 (435)	Строительство тепловой сети от ТК-21/15 до объектов общественно-делового назначения по ул. 5-я Кордная (3140) 2Дср56,7 мм, Lср=26 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-21/15	Объекты общественно-делового назначения по ул. 5-я Кордная (3140)	2Ду56,7	26	подз. б/к	2030	420,3
ТС-01.1.1 (436)	Строительство тепловой сети от V-Ю-16-32 до жилой застройки средней этажности по ул. 5-я Кордная (3141) 2Дср76,3 мм, Lср=94 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-Ю-16-32	Жилая застройка средней этажности по ул. 5-я Кордная (3141)	2Ду76,3	94	подз. б/к	2030	1634,6
ТС-73.1.1 (437)	Строительство тепловой сети от УТ-1.2 до объектов здравоохранения по ул. Стороженко (3142) 2Дср78,8 мм, Lср=107 м	Котельная 5.42, ООО "Теплогенерирующий комплекс (БУЗ ОО "КОД") по ул. Завертяева, 9 к1	Инвестор-застройщик	УТ-1.2	Объекты здравоохранения по ул. Стороженко (3142)	2Ду78,8	107	подз. канал.	2030-2032	5566,2
ТС-01.1.1 (438)	Строительство тепловой сети от К-II-31 до жилой застройки, 7ГП, 8ГП по ул. 70 лет Октября - б-р Архитекторов (2842) 2Дср112,7 мм, Lср=453 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-31	Жилая застройка, 7ГП, 8ГП по ул. 70 лет Октября - б-р Архитекторов (2842)	2Ду112,7	453	подз. б/к	2030-2033	9227,6
ТС-01.1.1 (439)	Строительство тепловой сети от ТК-5/3 до здания общественного назначения по ул. Набережная Тухачевского (между №20 и №20а) (2959) 2Дср41,6 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-5/3	Здание общественного назначения по ул. Набережная Тухачевского (между №20 и №20а) (2959)	2Ду41,6	25	подз. б/к	2030	386,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-76.1.1 (440)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до объектов дошкольного и школьного образования по ул. 21-я Амурская, мкр №2 (2921) 2Дср88,6 мм, Лср=173 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1	Объекты дошкольного и школьного образования по ул. 21-я Амурская, мкр №2 (2921)	2Ду88,6	173	подз. канал.	2030-2033	9280,2
ТС-76.1.1 (441)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до жилой застройки по ул. 21-я Амурская, мкр №2 (2897) 2Дср137,2 мм, Лср=964 м	Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	ООО СМТ "Стройбетон"	ТК-1	Жилая застройка по ул. 21-я Амурская, мкр №2 (2897)	2Ду137,2	964	подз. б/к	2030-2033	21204,4
ТС-35.1.1 (442)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до общественной застройки коммерческого назначения по ул. 14-я Чередовая (2913) 2Дср83 мм, Лср=133 м	Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	Инвестор-застройщик	ТК-1	Общественная застройка коммерческого назначения по ул. 14-я Чередовая (2913)	2Ду83	133	подз. б/к	2031	2341,3
ТС-00.1.1 (443)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до культурно-развлекательного центра, Торгового комплекса по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2926) 2Дср72,6 мм, Лср=77 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Культурно-развлекательный центр, Торговый комплекс по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2926)	2Ду72,6	77	подз. б/к	2031	1323,4
ТС-00.1.1 (444)	Строительство тепловой сети от ТК-1 до школы по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2920) 2Дср80,5 мм, Лср=118 м	Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	Инвестор-застройщик	ТК-1	Школа по ул. В. Бисяриной - ул. Светловская (квартал "В") (2920)	2Ду80,5	118	подз. канал.	2031-2033	6121,1
ТС-01.1.1 (445)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-25 до жилой застройки по пр-т Академика Королева (2815) 2Дср93 мм, Лср=211 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-25	Жилая застройка по пр-т Академика Королева (2815)	2Ду93	211	подз. б/к	2031-2032	3899,8
ТС-01.1.1 (446)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-50 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2933) 2Дср72,2 мм, Лср=75 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-50	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2933)	2Ду72,2	75	подз. б/к	2031	1283,9
ТС-01.1.1 (447)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-51 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2868) 2Дср84,9 мм, Лср=146 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-51	ОДЗ в жилой застройке по ул. Орджоникидзе - ул. 7-я Северная - ул. Герцена - ул. Кемеровская (2868)	2Ду84,9	146	подз. б/к	2031-2032	2569,1
ТС-01.1.1 (448)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-51 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Блюхера - ул. Заозерная - пр-т Королева (2899) 2Дср107,5 мм, Лср=376 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-51	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Блюхера - ул. Заозерная - пр-т Королева (2899)	2Ду107,5	376	подз. б/к	2030-2033	7475,2
ТС-01.1.1 (449)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-51 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Блюхера - ул. Заозерная - пр-т Королева (2951) 2Дср79,5 мм, Лср=111 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-51	ОДЗ в жилой застройке по ул. Блюхера - ул. Заозерная - пр-т Королева (2951)	2Ду79,5	111	подз. б/к	2031	1947,9
ТС-01.1.1 (450)	Строительство тепловой сети от ТК-III-C-44 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Заозерная - ул. 1-я Поселковая - ул. 2-я Поселковая (2903) 2Дср108,8 мм, Лср=394 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-C-44	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Заозерная - ул. 1-я Поселковая - ул. 2-я Поселковая (2903)	2Ду108,8	394	подз. б/к	2030-2033	7837,4
ТС-01.1.1 (451)	Строительство тепловой сети от ТК-III-C-44 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Заозерная - ул. 1-я Поселковая - ул. 2-я Поселковая (2878) 2Дср84,1 мм, Лср=141 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-C-44	ОДЗ в жилой застройке по ул. Заозерная - ул. 1-я Поселковая - ул. 2-я Поселковая (2878)	2Ду84,1	141	подз. б/к	2031-2032	2473,7
ТС-01.1.1 (452)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до Культурно-развлекательного объекта по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2932) 2Дср78,1 мм, Лср=104 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Культурно-развлекательные объекты по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2932)	2Ду78,1	104	подз. б/к	2031	1813,0
ТС-01.1.1 (453)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до Культурно-развлекательного объекта по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2932) 2Дср78,1 мм, Лср=104 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Культурно-развлекательные объекты по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2932)	2Ду78,1	104	подз. б/к	2031	1813,0
ТС-01.1.1 (454)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2950) 2Дср80,5 мм, Лср=118 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2950)	2Ду80,5	118	подз. б/к	2031	2068,8
ТС-01.1.1 (455)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой застройки по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2907) 2Дср143,6 мм, Лср=1144 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилая застройка по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2907)	2Ду143,6	1144	подз. б/к	2030-2033	25920,3
ТС-01.1.1 (456)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2946) 2Дср80,5 мм, Лср=118 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2946)	2Ду80,5	118	подз. б/к	2032	2068,8
ТС-01.1.1 (457)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой застройки по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2902) 2Дср128,5 мм, Лср=752 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилая застройка по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2902)	2Ду128,5	752	подз. б/к	2030-2033	16035,3
ТС-01.1.1 (458)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до школы, детского сад-яслей по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2942) 2Дср90,1 мм, Лср=186 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Школа, детский сад-ясли по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2942)	2Ду90,1	186	подз. канал.	2030-2033	10221,6
ТС-01.1.1 (459)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2938) 2Дср79,9 мм, Лср=114 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского, ж/р "Лазурная Гавань" (2938)	2Ду79,9	114	подз. б/к	2032	1993,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (460)	Строительство тепловой сети от V-C-5 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2895) 2Дср142,5 мм, Lср=1112 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-5	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2895)	2Ду142,5	1112	подз. б/к	2030-2033	25188,7
ТС-01.1.1 (461)	Строительство тепловой сети от I-B-ТК-36 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2930) 2Дср104,5 мм, Lср=336 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	I-B-ТК-36	ОДЗ в жилой застройке по ул. 2-я Ремесленная - ул. Челюскинцев - ул. 7-я Ремесленная - ул. 3-я Береговая (2930)	2Ду104,5	336	подз. б/к	2031-2033	6509,3
ТС-01.1.1 (462)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-14 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2900) 2Дср130 мм, Lср=786 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-14	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2900)	2Ду130	786	подз. б/к	2030-2033	16774,3
ТС-01.1.1 (463)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-16 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2941) 2Дср85,4 мм, Lср=150 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-16	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2941)	2Ду85,4	150	подз. б/к	2032-2033	2698,7
ТС-01.1.1 (464)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-22 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2922) 2Дср84,9 мм, Lср=146 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-22	ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2922)	2Ду84,9	146	подз. б/к	2032-2033	2569,1
ТС-01.1.1 (465)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-14/1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2923) 2Дср67,8 мм, Lср=57 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-14/1	ОДЗ в жилой застройке по ул. 4-я Северная - Красный Пахарь - 16-я Северная - Герцена (2923)	2Ду67,8	57	подз. б/к	2032	966,9
ТС-01.1.1 (466)	Строительство тепловой сети от V-C-ТК-11/2 до Общественно-делового центра (административное здание) по ул. Красный Пахарь (2918) 2Дср89,4 мм, Lср=180 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-C-ТК-11/2	Общественно-деловой центр (административное здание) по ул. Красный Пахарь (2918)	2Ду89,4	180	подз. б/к	2032-2033	3255,5
ТС-01.1.1 (467)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-51 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2901) 2Дср121,2 мм, Lср=601 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-51	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2901)	2Ду121,2	601	подз. б/к	2030-2033	12520,5
ТС-01.1.1 (468)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-51 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2931) 2Дср90,1 мм, Lср=186 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-51	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2931)	2Ду90,1	186	подз. б/к	2032-2033	3440,9
ТС-01.1.1 (469)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-53 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2928) 2Дср96,9 мм, Lср=249 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-53	ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева (2928)	2Ду96,9	249	подз. б/к	2032-2033	4721,9
ТС-01.1.1 (470)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-53 до ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2940) 2Дср81,4 мм, Lср=123 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-53	ОДЗ в жилой застройке по ул. 7-я Северная - ул. Орджоникидзе - ул. 12-я Северная - ул. Долгирева - ул. 24-я Северная - ул. Герцена (2940)	2Ду81,4	123	подз. б/к	2033	2163,6
ТС-01.1.1 (471)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-30 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2905) 2Дср100,1 мм, Lср=283 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-30	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. 22 Апреля - ул. Химиков - пр-т Мира - ул. Нефтезаводская (2905)	2Ду100,1	283	подз. б/к	2031-2033	5485,5
ТС-01.1.1 (472)	Строительство тепловой сети от ТК-V-C-25/6 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Орджоникидзе - ул. 27-я Северная (2906) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-V-C-25/6	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Орджоникидзе - ул. 27-я Северная (2906)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2033	1644,9
ТС-01.1.1 (473)	Строительство тепловой сети от ТК-II-4/1 до жилой застройки по ул. Рокоссовского (2908) 2Дср113,7 мм, Lср=468 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-4/1	Жилая застройка по ул. Рокоссовского (2908)	2Ду113,7	468	подз. б/к	2030-2033	9533,6
ТС-01.1.1 (474)	Строительство тепловой сети от ТК-II-4/1 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского (2954) 2Дср93,9 мм, Lср=219 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-4/1	ОДЗ в жилой застройке по ул. Рокоссовского (2954)	2Ду93,9	219	подз. б/к	2032-2033	4055,3
ТС-01.1.1 (475)	Строительство тепловой сети от ТК-II-4/1 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. Рокоссовского (2955) 2Дср91 мм, Lср=193 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-II-4/1	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. Рокоссовского (2955)	2Ду91	193	подз. б/к	2032-2033	3571,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (476)	Строительство тепловой сети от ТК-9/8 до жилой застройки (регенерация территории) по ул. Новосортировочная - ул. 6-я Чередовая - ул. Д. Бедного - ул. Гуртьева (2909) 2Дср112,5 мм, Lср=450 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-9/8	Жилая застройка (регенерация территории) по ул. Новосортировочная - ул. 6-я Чередовая - ул. Д. Бедного - ул. Гуртьева (2909)	2Ду112,5	450	подз. б/к	2030-2033	9166,0
ТС-01.1.1 (477)	Строительство тепловой сети от ТК-9/8 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Новосортировочная - ул. 6-я Чередовая - ул. Д. Бедного - ул. Гуртьева (2944) 2Дср101,7 мм, Lср=302 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-9/8	ОДЗ в жилой застройке по ул. Новосортировочная - ул. 6-я Чередовая - ул. Д. Бедного - ул. Гуртьева (2944)	2Ду101,7	302	подз. б/к	2031-2033	5852,3
ТС-01.1.1 (478)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до жилой застройки по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2911) 2Дср132,1 мм, Lср=836 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Жилая застройка по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2911)	2Ду132,1	836	подз. б/к	2030-2033	18387,6
ТС-01.1.1 (479)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до культурно-развлекательного комплекса по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2936) 2Дср100,8 мм, Lср=292 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Культурно-развлекательный комплекс по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2936)	2Ду100,8	292	подз. б/к	2031-2033	5651,7
ТС-01.1.1 (480)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до объектов социального назначения в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2952) 2Дср91 мм, Lср=193 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	Объекты социального назначения в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2952)	2Ду91	193	подз. б/к	2032-2033	3571,5
ТС-01.1.1 (481)	Строительство тепловой сети от К-IV-11 до ОДЗ в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2953) 2Дср112,6 мм, Lср=451 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-IV-11	ОДЗ в жилой застройке по ул. Волгоградская - ул. Верхнеднепровская - ул. Кондратюка (мкр Новая Чукуреевка) (2953)	2Ду112,6	451	подз. б/к	2030-2033	9185,1
ТС-01.1.1 (607)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до ж/д по ул. Красный Путь, 3.2 ГП (2685) 2Дср74,2 мм, Lср=84 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой дом по ул. Красный Путь, 3.2 ГП (2685)	2Ду74,2	84	подз. б/к	2021	1447,9
ТС-01.1.1 (608)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до жилого дома по ул. Красный Путь, 2.4 ГП (2725) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой дом по ул. Красный Путь, 2.4 ГП (2725)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2022	1642,3
ТС-01.1.1 (609)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до жилого дома по ул. Красный Путь, 2.3 ГП (2684) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой дом по ул. Красный Путь, 2.3 ГП (2684)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2022	1642,3
ТС-01.1.1 (610)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до жилого дома по ул. Красный Путь, 2.2 ГП (2726) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой дом по ул. Красный Путь, 2.2 ГП (2726)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2023	1642,3
ТС-01.1.1 (611)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до жилого мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2838) 2Дср76,4 мм, Lср=95 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2838)	2Ду76,4	95	подз. б/к	2023	1642,3
ТС-01.1.1 (612)	Строительство тепловой сети от УТ-32/2-7 до Жилого мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2912) 2Дср90,9 мм, Lср=193 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/2-7	Жилой мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2912)	2Ду90,9	193	подз. б/к	2024	3565,7
ТС-01.1.1 (613)	Строительство тепловой сети от УТ-32/20 до жилого мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2837) 2Дср90,9 мм, Lср=193 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-32/20	Жилой мкр "Изумрудный берег" по ул. Красный Путь (2837)	2Ду90,9	193	подз. б/к	2028-2029	3565,7
ТС-01.1.1 (615)	Строительство тепловой сети от УТ-1 (всас ПНС-11) до УТ-2 (ЖК "Академический") 2Ду400 мм, L=420 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	УТ-1 (всас ПНС-11)	УТ-2 (ЖК "Академический")	2Ду400	450	подз. канал.	2021	48929,0
ТС-01.1.1 (616)	Строительство тепловой сети от УТ-2 (ЖК "Академический") до ЖК "Академический" (2811) 2Дср154,8 мм, Lср=1503 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-2 (ЖК "Академический")	Ж/к "Академический" (2811)	2Ду154,8	1503	подз. канал.	2021-2026	94265,0
ТС-01.1.1 (617)	Строительство тепловой сети от УТ-1.2 до лечебного корпуса с поликлиникой по ул. Завертяева, 9/1 (3142) 2Дср113,0 мм, Lср=458 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКом"	УТ-1.2	Лечебный корпус с поликлиникой по ул. Завертяева, 9/1 (3142)	2Ду113	458	подз. канал.	2021-2023	26827,7
ТС-01.1.1 (620)	Строительство тепловой сети от ТК-14/2-4 до административного здания по ул. Малунцева, 34 (3241) 2Дср64,4 мм, Lср=46 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-14/2-4	Административное здание по ул. Малунцева, 34 (3241)	2Ду64,4	46	подз. б/к	2023	758,7
ТС-01.1.1 (621)	Строительство тепловой сети от УТ-14/3 до склада продовольственных и непродовольственных товаров по ул. 3-я Молодежная, 15 (3242) 2Дср88,0 мм, Lср=169 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-14/3	Склад продовольственных и непродовольственных товаров по ул. 3-я Молодежная, 15 (3242)	2Ду88	169	надземная	2024	3287,7
ТС-01.1.1 (622)	Строительство тепловой сети от ТК-9 до станции технического обслуживания автомобилей без малярно-жестяных работ по ул. Конева, 63 (3243) 2Дср43,8 мм, Lср=25 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	ТК-9	Станция технического обслуживания автомобилей без малярно-жестяных работ по ул. Конева, 63 (3243)	2Ду43,8	25	подз. б/к	2021	389,5
ТС-01.1.1 (623)	Строительство тепловой сети от ТК-III-B-36 до реконструируемого здания по ул. 22 Апреля, 38, Литера В (3244) 2Дср56,9 мм, Lср=26 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-B-36	Реконструируемое здание по ул. 22 Апреля, 38, Литера В (3244)	2Ду56,9	26	подз. б/к	2022	427,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.1 (624)	Строительство тепловой сети от V-B-ТК-86/8 до магазина товаров первой необходимости по ул. 10 лет Октября, 142 (3246) 2Дср45,5 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	V-B-ТК-86/8	Магазин товаров первой необходимости по ул. 10 лет Октября, 142 (3246)	2Ду45,5	25	подз. б/к	2022	392,8
ТС-01.1.1 (625)	Строительство тепловой сети от ТК-III-V-10/1 до склада (пом.20) по ул. Нефтезаводская, 42/1 (3247) 2Дср38,6 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-III-V-10/1	Склад (пом.20) по ул. Нефтезаводская, 42/1 (3247)	2Ду38,6	25	подз. б/к	2021	383,9
ТС-01.1.1 (626)	Строительство тепловой сети от УТ-45/40 до индивидуального жилого дома по ул. Энтузиастов, 139 (3248) 2Дср25,0 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-45/40	Индивидуальный жилой дом по ул. Энтузиастов, 139 (3248)	2Ду25	25	подз. б/к	2021	369,2
ТС-01.1.1 (627)	Строительство тепловой сети от уз_IV-I-14 (т.1, смена диаметра) до склада каолина, переоборудованного в цех для изготовления металлоконструкций по ул. пр-т Мира, 185/2 (3249) 2Дср76,6 мм, Lср=96 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	уз_IV-I-14 (т.1, смена диаметра)	Склад каолина, переоборудованный в цех для изготовления металлоконструкций по ул. пр-т Мира, 185/2 (3249)	2Ду76,6	96	подз. б/к	2021	1664,7
ТС-01.1.1 (628)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилого дома по ул. Ватутина, 29/2 (2632) 2Дср69,6 мм, Lср=64 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-1	Жилой дом по ул. Ватутина, 29/2 (2632)	2Ду69,6	64	подз. б/к	2020	1080,8
ТС-01.1.1 (629)	Строительство тепловой сети от УТ-29/5-4а/5 до индивидуального жилого дома по ул. Правый Берег Иртыша, 167 (3250) 2Дср34,5 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-29/5-4а/5	Индивидуальный жилой дом по ул. Правый Берег Иртыша, 167 (3250)	2Ду34,5	25	подз. б/к	2021	379,2
ТС-01.1.1 (630)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-39 до административного здания с жилыми апартаментами по ул. Булатова (3251) 2Дср77,4 мм, Lср=100 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-39	Административное здание с жилыми апартаментами по ул. Булатова (3251)	2Ду77,4	100	подз. б/к	2020	1737,0
ТС-01.1.1 (631)	Строительство тепловой сети от УТ-35/8-6/3 до индивидуального жилого дома по ул. 3-я Новостроевская, 89 (3252) 2Дср25,0 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-35/8-6/3	Индивидуальный жилой дом по ул. 3-я Новостроевская, 89 (3252)	2Ду25	25	подз. б/к	2021	369,2
ТС-01.1.1 (632)	Строительство тепловой сети от уз_13-5/5 до жилого дома по ул. Пархоменко, 25 стр (2477) 2Дср95,6 мм, Lср=236 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	уз_13-5/5	Жилой дом по ул. Пархоменко, 25 стр (2477)	2Ду95,6	236	подз. б/к	2020	4476,8
ТС-01.1.1 (633)	Строительство тепловой сети от VC-59/1 до административного здания (школы дзюдо и гостиницы) по ул. Мостоотряд, 63 к1 (3254) 2Дср65,9 мм, Lср=51 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	VC-59/1	Административное здание (школа дзюдо и гостиница) по ул. Мостоотряд, 63 к1 (3254)	2Ду65,9	51	подз. б/к	2021	855,1
ТС-01.1.1 (634)	Строительство тепловой сети от УТ-24/2-5/8 до индивидуального жилого дома ул. Правый Берег Иртыша, 198В (3256) 2Дср35,1 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-24/2-5/8	Индивидуальный жилой дом по ул. Правый Берег Иртыша, 198В (3256)	2Ду35,1	25	подз. б/к	2021	379,2
ТС-01.1.1 (635)	Строительство тепловой сети от УТ-10/1-3/4 до СТО без малярно-жестяных работ по ул. Заводская, 1Б (3257) 2Дср47,5 мм, Lср=25 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	УТ-10/1-3/4	СТО без малярно-жестяных работ по ул. Заводская, 1Б (3257)	2Ду47,5	25	подз. б/к	2021	396,1
ТС-01.1.1 (636)	Строительство тепловой сети от УТ-4/1 до жилого дома, мкр."Садовый" №13 (3259) 2Дср63,0 мм, Lср=42 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	УТ-4/1	Жилой дом, мкр."Садовый" №13 (3259)	2Ду63	42	подз. б/к	2025	689,7
ТС-01.1.1 (637)	Строительство тепловой сети от К-II-34/1-2 до административного здания - кафе, ТЦ и офисов коммерческих организаций по ул. Конева - ул. 70 лет Октября (2505) 2Ду70 мм, L=126 м	КРК, АО "Омск РТС"	Инвестор-застройщик	К-II-34/1-2	Административное здание - кафе, ТЦ и офисы коммерческих организаций по ул. Конева - ул. 70 лет Октября (2505)	2Ду70	126	подз. б/к	2020	2160,0
ТС-01.1.1 (638)	Строительство тепловой сети от ТК-I-3-49/0 до жилого дома (2-я очередь) по ул. 3-я Северная, 123 (3240) 2Ду64,2 мм, L=45 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	Инвестор-застройщик	ТК-I-3-49/0	Жилой дом (2-я очередь) по ул. 3-я Северная, 123 (3240)	2Ду64,2	45	подз. б/к	2020	750,0

7.2.2 Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после переделки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.2 (482)	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-B-ТК-26/1	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-B-ТК-26/1	V-B-ТК-33/1	2Ду500	2Ду700	325,2	надземная	2020	42852,0
ТС-01.1.2 (483)	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	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-33/6		2Ду50		65	подз. канал.	2020	537,0
ТС-01.1.2 (484)	Реконструкция тепловых сетей от врезки на жилой дом по ул. 3-я Дачная, 1 в сторону жилого дома по ул. Волховстроя, 90. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом стр. №5 по ул. Долгирева	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	945,8
ТС-01.1.2 (485)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК II-3-28 до жилого дома по пр. К. Маркса, 38	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК II-3-28	УТ-28-1	2Ду150		243	подз. канал.	2020	5576,0
ТС-01.1.2 (486)	Реконструкция тепловых сетей от врезки в теплотрассу 2Ду300 мм на здание по ул. 2-я Затонская, 1 до точки подключения Объекта: Многоквартирный жилой дом №4 по ул. 1-я Затонская.	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) ТК-32/6-1 (304); 2) УТ-32/6-2 (304)	1) УТ-32/6-2 (304); 2) Жилой дом по ул. 1-я Затонская, 4 (3113)	1) 2Ду150; 2) 2Ду100	1) 2Ду200; 2) 2Ду150	1) 254; 2) 40	1) подз. б/к; 2) надземная	2021	4175,7
ТС-24.1.2 (487)	Реконструкция тепловой сети от УТ-38/17 до УТ-38/18 с увеличением диаметра с 2Ду50 мм на 2Ду100 мм, L=48 м; от УТ-38/18 до УТ-38/19 с увеличением диаметра с 2Ду70 мм на 2Ду100 мм, L=22 м	Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) УТ-38/17; 2) УТ-38/18	1) УТ-38/18; 2) УТ-38/19	1) 2Ду50; 2) 2Ду70	2Ду100	1) 48; 2) 22	подз. б/к	2021	1438,0
ТС-01.1.2 (488)	Реконструкция тепловых сетей на участке после ТК III-3-27/1-6/4 до ТК III-3-27/1-6/5. Реконструкция тепловой камеры ТК III-3-27/1-6/5. Подключаемый объект: Жилой дом по ул. 2-я Поселковая - 3-я Заозерная	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК III-3-27/1-6/4	ТК III-3-27/1-6/5	2Ду150	2Ду200	41	надземная	2021	842,3
ТС-01.1.2 (489)	Реконструкция тепловых сетей на участке до ЦТП-680. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом, 2-й этап строительства по ул. Конева - ул. 3-я Енисейская	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду300	2Ду400	64	подз. б/к	2021	2010,9
ТС-01.1.2 (490)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-V-B-15/8 в сторону ТК-V-Ю-6 Подключаемый объект: Испытательный комплекс по ул. Окружная дорога	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-V-B-15/8	УТ-15/8-1	2Ду500	2Ду600	100	надземная	2021	6712,5
ТС-01.1.2 (491)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Товстухо от ТК-V-B-15/8 в сторону ТК-V-Ю-6. Подключаемый объект: Склад в 55 м южнее здания по ул. 3-я Молодежная, 15	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-V-B-15/8	УТ-15/8-1	2Ду500	2Ду600	136	надземная	2021	8211,8
ТС-01.1.2 (492)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК-38 до ТК-39. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-38	ТК-39	2Ду150	2Ду200	346	подз. б/к	2021	6603,2
ТС-01.1.2 (493)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-3 в сторону ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. 4-я Островская, д. 43	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду300	2Ду400	163	подз. канал.	2021	6183,4
ТС-01.1.2 (494)	Реконструкция тепловой камеры ТК-I-3-29/1-1 Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	213,0
ТС-17.1.2 (495)	Реконструкция тепловых сетей надземной прокладки от УУ-118 до УУ-122. Строительство тепловых сетей 2 Ø76мм от УТ-1 до Объекта	Котельная 1.03, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	МП г. Омска "Тепловая компания"	УУ-118	УУ-122					2021	3191,1
ТС-01.1.2 (496)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304; подключаемый объект: Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТПНС-305	ТПНС-304	2Ду300	2Ду400	85	надземная	2021	2100,3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.2 (497)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304; подключаемый объект: Жилой комплекс по ул. Красный Путь в CAO г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТПНС-305	ТПНС-304	2Ду300	2Ду400	99	надземная	2021	2792,6
ТС-01.1.2 (498)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Кольцевая, 3 – Волховстроя, 90	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ул. 2-я Кольцевая, 3	Волховстроя, 90	2Ду200	2Ду250	452	подз. б/к	2021	7205,1
ТС-23.1.2 (499)	Реконструкция тепловых сетей от Вр.-400 до ТК-81	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) Вр.-400; 2) УТ-71	1) УТ-71; 2) ТК-81	2Ду300	2Ду350	1) 500; 2) 367	1) надземная; 2) подз. канал.	2021	21464,4
ТС-23.1.2 (500)	Реконструкция тепловых сетей от Вр.-104 до ТК-138	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) Вр.-104; 2) ТК-133/1/1	1) ТК-133/1/1; 2) ТК-138	2Ду250	2Ду300	1) 200; 2) 242	1) надземная; 2) подз. б/к	2022	6690,3
ТС-01.1.2 (501)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК-33/4 в сторону ТК-33/9-3. Подключаемый объект: Административно-гостиничный комплекс ул. Пригородная	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) ТК-33/4; 2) ТК-33/4-1	1) ТК-33/4-1; 2) ТК-33/4-2	2Ду200	2Ду250	1) 767; 2) 200	1) подз. б/к; 2) надземная	2022	15976,9
ТС-01.1.2 (503)	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК-3-1 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3-я Енисейская	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-3-1	ТК-23	2Ду300	2Ду400	720	подз. канал.	2021-2023	24408,9
ТС-01.1.2 (504)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 3-я Дачная, 1 до ТК-27/5 и от ТК-27/10 до ТК-27/11	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) ТК-27/5; 2) ТК-27/10	1) ТК-27/2; 2) ТК-27/11	1) 2Ду200; 2) 2Ду150		1) 916; 2) 168	подз. канал.	2022-2023	18259,2
ТС-23.1.2 (505)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-44/1 до ТК-46	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-44/1	ТК-46	2Ду100	2Ду150	115	подз. б/к	2023	1412,5
ТС-23.1.2 (506)	Реконструкция тепловых сетей от Вр.-400 до Вр.-3/1	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	Вр.-400	Вр.-3/1	2Ду250	2Ду300	190	надземная	2023	3458,2
ТС-23.1.2 (507)	Реконструкция тепловых сетей от Вр.-16 в сторону Вр.-15 по ул. Талалихина	Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"	Вр.-400	Вр.-3/1	2Ду250	2Ду300	35	надземная	2023	637,0
ТС-01.1.2 (508)	Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-C-ТК-6/1 до V-C-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-C-ТК-6/1	V-C-ТК-12	2Ду800	2Ду1000	1) 176,4; 2) 524,9; 3) 104,8; 4) 164,6; 5) 291,8	подз. канал.	1) 2020-2021 (1 этап); 2) 2022 (2 этап); 3) 2023 (3 этап); 4) 2024 (4 этап); 5) 2025 (5 этап)	323361,6
ТС-01.1.2 (509)	Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-3-ТК-29 и I-3-ТК-29/10	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	I-3-ТК-29	I-3-ТК-29/10	2Ду400	2Ду500	440	подз. канал.	2021-2024	54394,8
ТС-01.1.2 (510)	Реконструкция тепловой сети от К-III-3 до К-III-12 с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду700 мм, L=335 м; с 2Ду500 мм на 2Ду700 мм, L=350 м	КРК, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	1) К-III-3; 2) К-III-8 (Т.1)	1) К-III-8 (Т.1); 2) К-III-12	1) 2Ду400; 2) 2Ду500	2Ду700	1) 335; 2) 350	надземная	2021-2023	60332,5
ТС-01.1.2 (511)	Реконструкция тепловой сети от V-C-ТК-12 до V-C-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-C-ТК-12	V-C-ТК-16	2Ду800	2Ду1000	449	подз. канал.	2026-2029	104683,9
ТС-01.1.2 (512)	Реконструкция тепловой сети от V-C-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=579 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	1) V-C-ТК-16; 2) V-C-ТК-18.1	1) V-C-ТК-18.1; 2) ПНС-9	2Ду800	2Ду1000	1) 462,5; 2) 116,5	1) подз. канал.; 2) надземная	2030-2033	127565,4
ТС-45.1.2 (618)	Реконструкция тепловой сети от УТ-11-2-6 до УТ-11-3 с увеличением диаметра с 2Ду250 мм на 2Ду500 мм, L=794 м; с 2Ду250 мм на 2Ду400 мм, L=1088 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКОМ"	1) УТ-11-2-6; 2) УТ-11-1	1) УТ-11-1; 2) УТ-11-3	2Ду250	1) 2Ду500; 2) 2Ду400	1) 794; 2) 1088	подз. б/к	2021-2023	124281,7
ТС-45.1.2 (619)	Реконструкция тепловой сети от УТ-6/2а до котельной ООО "Октан" с увеличением диаметра с 2Ду200 мм на 2Ду350 мм, L=196 м	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКОМ"	1) УТ-6/2а; 2) УТ-6/2а-1; 3) УТ-6/2а-2	1) УТ-6/2а-1; 2) УТ-6/2а-2; 3) котельная ООО "Октан"	2Ду200	2Ду350	1) 23,5; 2) 138; 3) 34,5	1) надземная; 2) подз. б/к; 3) надземная	2021-2023	9075,8

7.2.3 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций и ЦТП для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность	Производительность, м ³ /ч	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.1.3 (513)	Строительство подкачивающей насосной станции №15 Омских Тепловых сетей	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	3750	2020-2023	131203,2
ТС-01.1.3 (514)	Строительство подкачивающей насосной станции №16 (на теплотрассе ТЭЦ-4 - ЛБИ) Омских Тепловых сетей. Производительность насосной 3750 м ³ /ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	3750	2022-2025	101356,2
ТС-01.1.3 (515)	Реконструкция ПНС-8 (Северный луч): установка дополнительного рабочего насоса на обратном трубопроводе с напором 140 м.в.ст и производительностью 1250 м ³ /ч	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	1250	2024-2027	23937,9
ТС-01.1.3 (516)	Строительство подкачивающей насосной станции №13а (ПНС-13а) в районе ТК-V-5-2/1г (Окружная дорога - пр-т Космический): Производительность насосной 10000 м ³ /ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	10000	2022-2023	166858,1
ТС-01.1.3 (639)	Реконструкция подкачивающей насосной станции №14 (ПНС-14): установка дополнительного рабочего насоса на обратном трубопроводе с напором 70 м.в.ст и производительностью 1250 м ³ /ч	КРК, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	1250	2022	10567,5

7.3 Предложения по строительству и реконструкции объектов системы централизованного теплоснабжения для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

7.3.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-51.2.1 (518)	Изменение точки подключения жилого дома по ул. 12 Декабря, 111	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	ООО "Тепловая компания"	ТК-9	Жилой дом по ул. 12 Декабря, 111		2Ду80	15	подз. б/к	2021	264,0
ТС-01.2.1 (519)	Строительство тепловой сети от V-B-64/3а до производственной площадки ОАО "Сатурн" (переключение производственной нагрузки с котельной 5.07 на ТЭЦ-5)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-B-64/3а	промплощадка по пр-т К. Маркса, 41		2Ду300	350	подз. б/к	2022	15212,0
ТС-051.2.1 (520)	Реконструкция тепловой сети от т.А до УТ-1/г.Б с увеличением диаметра с 2Ду250 мм на 2Ду300 мм, L=539 м	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	МП г. Омска "Тепловая компания"	т.А	УТ-1/г.Б	2Ду250	2Ду300	539	надземная	2023-2024	20762,7
ТС-51.2.1 (521)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-10 до ТК-7	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	ООО "Тепловая компания"	ТК-10	ТК-7	2Ду400	2Ду200	405,7	подз. б/к	2023-2024	21853,9
ТС-51.2.1 (522)	Реконструкция тепловых сетей от УУ-48 до УУ-45	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	МП г. Омска "Тепловая компания"	УУ-48	УУ-45	2Ду200	2Ду250	42	надземная	2024	1401,1
ТС-51.2.1 (523)	Изменение точки подключения магазина по ул. Авиагородок, 346	Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	На балансе абонента	УТ-8/3	Магазин по ул. Авиагородок, 346		2Ду50	53	подз. б/к	2024	848,3
ТС-01.2.1 (524)	Строительство тепловой сети: 1) от ПНС-16 до К-II-8/1 2Ду500 мм, L=750 м; 2) от К-II-8/1 до К-II-5 2Ду400 мм, L=270 м; 3) от К-II-8/1 до К-IV-3 2Ду300 мм, L=165 м; 4) от К-II-8/1 до К-II-10 2Ду350 мм, L=500 м; 5) от К-II-10 до К-II-11 2Ду350 мм, L=566 м; 6) от К-II-11 до К-II-13/1 2Ду300 мм, L=525 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	1) ПНС-16; 2) К-II-8/1; 3) К-II-8/1; 4) К-II-8/1; 5) К-II-10; 6) К-II-11	1) К-II-8/1; 2) К-II-5; 3) К-IV-3; 4) К-II-10; 5) К-II-11; 6) К-II-13/1		1) 2Ду500; 2) 2Ду400; 3) 2Ду300; 4) 2Ду350; 5) 2Ду350; 6) 2Ду300	1) 750; 2) 270; 3) 165; 4) 500; 5) 566; 6) 525	1) надземная; 2) надземная; 3) подз. канал; 4) подз. канал; 5) надземная; 6) подз. канал.	2023-2025	192806,8
ТС-01.2.1 (525)	Строительство тепловой сети от ТК-V-B-15/2 до ТК-3 (переключение потребителей ж/фонда от Котельной 3.05 ПО "Полет", территория "Г")	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	ТК-V-B-15/2	ТК-3		2Ду300	550	подз. б/к	2030	23904,6
ТС-08.2.1 (526)	Реконструкция тепловой сети от Котельной 2.02 до перехода на Ду500	Котельная 2.02 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-й Красной звезды, 49	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	переход на 2Ду500	2Ду300	2Ду350	20	подз. б/к	2026	1094,9
ТС-07.2.1 (527)	Строительство тепловой сети от ТК-13/1 до УТ-3/1	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-13/1	УТ-3/1		2Ду150	80	подз. б/к	2026	1919,2
ТС-07.2.1 (528)	Реконструкция тепловой сети от Котельной 2.01 до ТУ-1	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	ТУ-1	2Ду300	2Ду350	35	надземная	2026	1537,4
ТС-07.2.1 (529)	Реконструкция тепловой сети от ТК-9 до ТК-11/3	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	ТК-11/3	2Ду200	2Ду250	176	подз. б/к	2026	6516,3
ТС-07.2.1 (530)	Реконструкция тепловой сети от ТК-11/3 до ТК-11/4	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-11/3	ТК-11/4	2Ду200	2Ду250	135	надземная	2026	4503,5
ТС-07.2.1 (531)	Реконструкция тепловой сети от ТК-11/4 до ТК-13	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-11/4	ТК-13	2Ду200	2Ду250	100	подз. б/к	2026	3702,4
ТС-01.2.1 (532)	Строительство тепловой сети от V-5-2/1г до УТ-11-1 2Ду700 мм, L=1100 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	V-5-2/1г	УТ-11-1		2Ду700	1100	надземная	2022-2023	108365,5
ТС-01.2.1 (533)	Строительство тепловой сети от УТ-11-1 до V-Ю-11 2Ду700 мм, L=650 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	УТ-11-1	V-Ю-11		2Ду700	650	надземная	2022-2023	64034,1
ТС-01.2.1 (534)	Строительство тепловой сети от ПНС-13/1 до УТ-3 (Краснопресненская) 2Ду500 мм, L=3660 м	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	ПНС-13/1	УТ-3 (Краснопресненская)		2Ду500	3660	подз. канал.	2022-2023	461100,4
ТС-41.2.1 (639)	Строительство тепловой сети от УТ-14 до ТК-7 2Ду300 мм, L=700 м	Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	МП г. Омска "Тепловая компания"	УТ-14	ТК-7		2Ду300	700	подз. б/к	2020	30424,0
ТС-01.2.1 (640)	Строительство теплотрассы от ТК (ул. 4-я Островская) до ЦТП (ул. 3-я Островская, 164), 2Ду125 мм, L=340 м	КРК, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	ТК (ул. 4-я Островская)	ЦТП (ул. 3-я Островская, 164)		2Ду125	340	подз. б/к	2025	7253,1
ТС-01.2.1 (641)	Строительство теплотрассы от VC-62/3 до ЦТП (ул. Крупской, 18), 2Ду200 мм, L=35 м	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	VC-62/3	ЦТП (ул. Крупской, 18)		2Ду200	35	подз. б/к	2024	1007,6
ТС-01.2.1 (644)	Строительство теплотрассы от II-T-14 до ЦТП (ул. Гуртьева, 18), 2Ду500 мм, L=170 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	II-T-14	ЦТП (ул. Гуртьева, 18)		2Ду500	170	надземная	2024-2025	10490,7

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.2.1 (645)	Строительство тепловой сети от ЦТП (ул. Гуртьева, 18) до ТК-1, 2 Ду500 мм (Т1, Т2), Ду300 мм (Т3), Ду250 мм (Т4), L=604 м	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	ЦТП (ул. Гуртьева, 18)	ТК-1		1) 2Ду500 (Т1, Т2); 2) Ду300 (Т3); 3) Ду250 (Т4)	604	надземная	2024-2025	77736,3

7.3.2 Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность	Производительность, м³/ч	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.2.2 (535)	Строительство подкачивающей насосной станции №13/1 (ПНС-13/1) в районе ПНС-13 (3-я Молодежная - 5-я Кордная): Производительность насосной 1500 м³/ч (с учетом резервирования), напор 35 м.в.ст	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС" (целевое финансирование)	1500	2022-2023	56688,8
ТС-01.2.2 (642)	Строительство ЦТП (ул. 3-я Островская, 164)	КРК, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"		2025	2588,7
ТС-01.2.2 (643)	Строительство ЦТП (ул. Крупской, 18)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"		2023-2024	38342,8
ТС-01.2.2 (645)	Строительство ЦТП (ул. Гуртьева, 18)	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"		2024-2025	216175,2

7.4 Предложения по реконструкции или модернизации существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа**7.4.1 Предложения по реконструкции существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа**

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-28.3.1 (536)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснопресненская, 1 в сторону ЦТП-715	Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	29070,2
ТС-01.3.1 (537)	Реконструкция наружных сетей ГВС с применением коррозионностойких трубопроводов нового поколения от ЦТП-702	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	13238,8
ТС-01.3.1 (538)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 91	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	4210,5
ТС-01.3.1 (539)	Реконструкция тепловых сетей, проходящих по территории вечерней (сменной) общеобразовательной школы №33 для глухих и слабослышащих по адресу ул. 1-ая Учхозная, 25	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	200,4
ТС-04.3.1 (540)	Реконструкция тепловых сетей, проходящих по территории школы №110 по ул. 6-я Станционная, 11	Котельная 2.05 МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Заслонова, 2	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	2533,5
ТС-01.3.1 (541)	Реконструкция тепловых сетей, проходящих по территории детского сада №284 по ул. Нефтезаводская, 38В	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	1200,3
ТС-01.3.1 (542)	Реконструкция тепловых сетей, проходящих по территории школы №63 по ул. Энтузиастов, 11Б	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	541,1
ТС-01.3.1 (543)	Реконструкция тепловых сетей, проходящих по территории спортивной школы №12 по ул. Магистральная, 45	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	1916,2
ТС-01.3.1 (544)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	150	подз. канал	2021	1784,8
ТС-42.3.1 (545)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознаменная, 3-3а (школа № 81)	Котельная 5.36, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Завертяева, 32	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду150; 2) 2Ду100	1) 2Ду150; 2) 2Ду100	1) 75; 2) 100	подз. канал	2021	2082,3
ТС-01.3.1 (546)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	52	подз. канал	2021	618,7
ТС-09.3.1 (547)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)	Котельная 5.01 МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду70	2Ду70	125	подз. канал	2021	669,4
ТС-01.3.1 (548)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду150	2Ду150	200	подз. канал	2021	2379,7
ТС-01.3.1 (549)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Энтузиастов, 47 (школа № 12)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	56	подз. канал	2021	666,3
ТС-01.3.1 (550)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду150	2Ду150	30	подз. канал	2021	357,0
ТС-23.3.1 (551)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)	Котельная 1.04 МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	60	подз. канал	2021	713,9
ТС-01.3.1 (552)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду50; 2) 2Ду70	1) 2Ду50; 2) 2Ду70	1) 26; 2) 152	подз. канал	2022	988,4
ТС-01.3.1 (553)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Лермонтова, 131 (школа №1)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	68	подз. канал.	2022	844,9
ТС-01.3.1 (554)	Реконструкция тепловых сетей по пр. Культуры, 15 (школа № 84)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	100	подз. канал.	2022	1233,9
ТС-01.3.1 (555)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Магистральная, 70 (школа №219)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	100	подз. канал.	2022	1233,9
ТС-01.3.1 (556)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Рабочая от ТК-II-B-22-9 до ТК-II-B-22-9-10	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-II-B-22-9	ТК-II-B-22-9-10	2Ду500	2Ду400	300	подз. канал.	2022	10162,5
ТС-01.3.1 (557)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-II-B-22-9 в сторону п. Восточный	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"	ТК-II-B-22-9		2Ду500	2Ду500	224	подз. канал.	2022	10062,7
ТС-01.3.1 (558)	Реконструкция тепловых сетей от ТК-V-Ю-16-4 до ТК-V-Ю-16-6	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"	1) ТК-V-Ю-16-4; 2) ТК-V-Ю-16-5	1) ТК-V-Ю-16-5; 2) ТК-V-Ю-16-6	1) 2Ду500; 2) 2Ду400	2Ду250	1) 92; 2) 243	подз. канал.	2022	4227,4
ТС-13.3.1 (559)	Реконструкция тепловых сетей от котельной п. Загородный	Котельная 5.02 МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду300; 2) 2Ду200; 3) 2Ду150	1) 2Ду300; 2) 2Ду200; 3) 2Ду150	1) 55; 2) 270; 3) 150	подз. б/к	2022	3468,8
ТС-31.3.1 (560)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 6-я Шинная, 18	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду300	2Ду300	220	подз. б/к	2023	3774,8
ТС-01.3.1 (561)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС (в соответствии с проектом)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду200; 2) 2Ду150; 3) 2Ду150	1) 2Ду200; 2) 2Ду150; 3) 2Ду150	1) 232; 2) 65; 3) 10	1) подз. канал.; 2) подз. канал.; 3) тех. подвал	2023	2573,8
ТС-01.3.1 (562)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду200	2Ду200	72	подз. канал.	2023	1235,4
ТС-19.3.1 (563)	Реконструкция тепловых сетей в пос. Черемушки (д/сад)	Котельная 2.03 МП г. Омска в п. Черемушки	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду80; 2) 2Ду50	1) 2Ду80; 2) 2Ду50	1) 90; 2) 60	подз. канал.	2023	864,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность тепловых сетей	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-31.3.1 (564)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 4-я Транспортная, 42	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду200	2Ду200	200	подз. канал.	2023	3431,7
ТС-01.3.1 (565)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Омская, 197 (школа № 90)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	85	подз. канал.	2023	1088,7
ТС-01.3.1 (566)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Челюскинцев, 9б (д/сад №138)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду70; 2) 2Ду50; 3) 2Ду32	1) 2Ду70; 2) 2Ду50; 3) 2Ду32	1) 70; 2) 70; 3) 70	подз. канал.	2023	1210,5
ТС-01.3.1 (567)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 2Ду200; 2) 2Ду80	1) 2Ду200; 2) 2Ду80	1) 60; 2) 72	подз. канал.	2023	1973,4
ТС-01.3.1 (568)	Реконструкция тепловых сетей по ул. Андрианова, 4 (школа № 117)	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду100	2Ду100	80	подз. канал.	2023	1024,6
ТС-01.3.1 (569)	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 10)	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"			2Ду80	2Ду80	70	подз. канал.	2023	403,5
ТС-01.3.1 (570)	Техническое перевооружение магистральных и распределительных тепловых сетей с подземной прокладкой в непроходных каналах, исчерпавших свой ресурс общей протяженностью в двухтрубном исчислении 34,3 км при среднем диаметре	Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"					34300	подз. канал.	2020-2033	5489666,6
ТС-01.3.1 (571)	Техническое перевооружение магистральных и распределительных тепловых сетей с подземной бесканальной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 3,9 км при среднем диаметре	Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"					3900	подз. б/к	2020-2033	471407,7
ТС-01.3.1 (572)	Техническое перевооружение магистральных и распределительных тепловых сетей с надземной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 18,9 км при среднем диаметре	Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"					18900	надземная	2020-2033	2033979,0
ТС-01.3.1 (573)	Техническое перевооружение внутриквартальных тепловых сетей с подземной бесканальной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 165,4 км при среднем диаметре	Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"					165400	подз. б/к	2020-2033	4563146,7
ТС-01.3.1 (574)	Техническое перевооружение внутриквартальных тепловых сетей с надземной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 26,1 км при среднем диаметре	Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"					26100	надземная	2020-2033	704709,4
ТС-00.3.1 (575)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с подземной бесканальной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 30,9 км при среднем диаметре	Муниципальные котельные	МП г. Омска "Тепловая компания"					30900	подз. б/к	2020-2033	828877,9
ТС-00.3.1 (576)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с надземной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 29,6 км при среднем диаметре	Муниципальные котельные	МП г. Омска "Тепловая компания"					29600	надземная	2020-2033	799210,6
ТС-00.3.1 (577)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с подземной бесканальной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 21,9 км при среднем диаметре	Ведомственные котельные	МП г. Омска "Тепловая компания"					21900	подз. б/к	2020-2033	694806,0
ТС-00.3.1 (578)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с надземной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 1,1 км при среднем диаметре	Ведомственные котельные	МП г. Омска "Тепловая компания"					1100	надземная	2020-2033	41232,5
ТС-45.3.1 (579)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с подземной прокладкой в непроходных каналах, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 9,8 км при среднем диаметре	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКом"					9800	подз. канал.	2020-2033	758479,4
ТС-45.3.1 (580)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с подземной бесканальной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 4,2 км при среднем диаметре	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКом"					4200	подз. б/к	2020-2033	109454,1
ТС-45.3.1 (581)	Техническое перевооружение распределительных тепловых сетей с надземной прокладкой, исчерпавших свой ресурс, общей протяженностью в двухтрубном исчислении 6,3 км при среднем диаметре	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКом"					6300	надземная	2020-2033	242681,1

7.5 Предложения, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

7.5.1 Предложения, направленные на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность	Начальный тепловой узел	Конечный тепловой узел	Существующий диаметр трубопровода, мм	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.4.2 (582)	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"							2020	11271,6
ТС-01.4.2 (583)	Модернизация оборудования ЦТП-605 по ул. Лукашевича, 14а	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	11249,8
ТС-01.4.2 (584)	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звезда, 70	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	12137,7
ТС-01.4.2 (585)	Модернизация оборудования ЦТП-660 по ул. 70 лет Октября, 10а	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	12197,4
ТС-01.4.2 (586)	Модернизация оборудования ЦТП-662 по ул. Б.Архитекторов, 3в	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	12197,4
ТС-01.4.2 (587)	Модернизация оборудования ЦТП-663 по ул. Дмитриева, 2	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	12197,4
ТС-01.4.2 (588)	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2021	11249,8
ТС-28.4.2 (589)	Восстановление циркуляционного контура (тепловых сетей и сетей ГВС) от ЦТП 714	Котельная 3.04, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	МП г. Омска "Тепловая компания"				1) Ду50; 2) Ду70; 3) Ду100; 4) Ду150	1) 91 2) 55 3) 5 4) 310	надземная подз. б/к	2021	3246,5
ТС-028.4.2 (590)	Восстановление циркуляционного контура (тепловых сетей и сетей ГВС) от ЦТП 711	Котельная 3.04, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	МП г. Омска "Тепловая компания"			1) 3Ду150 2) Ду100	1) 3Ду150 2) Ду100	1) 200; 2) 200	подз. б/к	2021	2816,9
ТС-031.4.2 (591)	Восстановление циркуляционного контура от ЦТП-712	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	МП г. Омска "Тепловая компания"			-	1) Ду50 (Т4) 2) Ду32 (Т4) 3) Ду80 (Т4) 4) Ду100 (Т4) 5) Ду150 (Т4) 6) Ду200 (Т4)	1) 50; 2) 90; 3) 135; 4) 230; 5) 190; 6) 405	1) подвальная; 2) подвальная; 3) подз. б/к; 4) подз. б/к; 5) подз. канал.; 6) подз. канал.	2022	8033,0
ТС-01.4.2 (592)	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2022	11666,0
ТС-01.4.2 (593)	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2022	12648,7
ТС-01.4.2 (594)	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б.Зеленый, 10	ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2022	12648,7
ТС-01.4.2 (595)	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2022	12648,7
ТС-01.4.2 (596)	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13к11	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2022	12648,7
ТС-01.4.2 (597)	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-B-ТК-101 и V-B-ТК-103 с устройством канала	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	V-B-ТК-101	V-B-ТК-103	2Ду700	2Ду700	640	подз. канал.	2021-2022	118898,4
ТС-01.4.2 (598)	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм	КРК, АО "Омск РТС"	АО "Омск РТС"	К-II-34	К-II-34/1	2Ду500	2Ду700	635	подз. б/к	2021-2023	160480,8
ТС-01.4.2 (599)	Реконструкция системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"							2022-2023	27517,2
ТС-01.4.2 (600)	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1	Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	МП г. Омска "Тепловая компания"							2023	12109,3
ТС-01.4.2 (601)	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2023	21912,4
ТС-01.4.2 (602)	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а	КРК, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2023	13129,4
ТС-01.4.2 (603)	Модернизация оборудования ЦТП-101 по ул. 17-й Военный городок, 366к1	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2023	8037,3
ТС-01.4.2 (604)	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а	ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2023	12109,3
ТС-01.4.2 (605)	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-B-46 до ТК-V-B-46/3 по территории Онкологического диспансера	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	ТК-V-B-46	ТК-V-B-46/3	2Ду300	2Ду300	225,3	подз. канал.	2024	29202,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

ТС-01.4.2 (647)	Установка узла учета тепловой энергии на ЦТП 501	ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	МП г. Омска "Тепловая компания"							2020	576,6
ТС-45.4.2 (648)	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97 (оптимизация гидравлических режимов при переходе с графика центрального регулирования 130-95-70 на график регулирования 115-90-70)	Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	ООО "ТГКОМ"							2021-2023	65291,2

7.5.2 Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения

Шифр проекта	Наименование проекта	Источник теплоснабжения	Принадлежность	Начальный тепловой узел	Диаметр трубопровода после перекладки, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Срок реализации проекта	Стоимость проекта с НДС в ценах 2020 года, тыс. руб
ТС-01.4.3 (606)	Строительство перемычки в районе Уз-IV-I-29 между существующей теплотрассой и строящейся теплотрассой на ЛБИ 2Ду 250 мм, L=10 м	ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	АО "Омск РТС"	Уз-IV-I-29	2Ду250	10	надземная	2025	316,9

7.6 Сводные показатели финансовых потребностей для реализации проектов по тепловым сетям

Полная стоимость всех проектов составляет 25,500 млрд. руб., в т.ч.:

- Тепловые сети АО «Омск РТС» – 14,032 млрд. руб. (из них 0,881 млрд. руб. за счет средств целевого финансирования);
- Тепловые сети МП г. Омска «Тепловая Компания» – 8,309 млрд. руб.;
- Тепловые сети ведомственных котельных – 1,533 млрд. руб.;
- Внутриквартальные тепловые сети при подключении объектов (площадок) перспективного строительства от инвесторов–застройщиков без определения балансовой принадлежности на момент актуализации схемы теплоснабжения – 1,626 млрд. руб.

Все затраты приходятся:

- на новое строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей, которые составляют 5,220 млрд. руб. (20,5 % от стоимости всех восьми групп проектов);
- на увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей, которые составляют 0,998 млрд. руб. (3,9 % от стоимости всех групп проектов);
- на строительство и реконструкцию насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей, которые составляют 0,434 млрд. руб. (1,7 % от стоимости всех групп проектов);
- на строительство и реконструкцию участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, которые составляют 1,057 млрд. руб. (4,1 % от стоимости всех групп проектов);
- на строительство и реконструкцию ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, которые составляют 0,314 млрд. руб. (1,2 % от стоимости всех групп проектов);
- на реконструкцию существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа, которые составляют 16,850 млрд. руб. (66,1 % от стоимости всех групп проектов);
- на повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения, которые составляют 0,628 млрд. руб. (2,5 % от стоимости всех групп проектов);
- на мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения, которые составляют 316,9 тыс. руб. (менее 0,01 % от стоимости всех групп проектов).

В 7.1 приведены сводные финансовые затраты в новое строительство и реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них.

Таблица 7.1. Сводные капитальные затраты по тепловым сетям и сооружениям на них на период до 2033 года в ценах 2020 года с НДС, тыс. рублей

Наименование/год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Группа проектов №1 Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей в составе трех подгрупп:	542104,75	575358,95	652504,01	1452970,68	1297031,83	1237593,23	132666,59	115667,99	108673,70	92801,74	100177,19	94768,21	125342,82	124111,21	6651772,90
1.1 Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей	449824,90	363468,06	322544,16	1145066,76	1173333,81	1116985,08	98985,55	88267,98	80409,05	64537,09	67010,20	69255,14	90900,17	89668,56	5220256,50
1.1.1 Магистральные и распределительные тепловые сети, в т.ч.:	198806,19	160359,87	139355,66	983042,66	1009136,48	1038374,21	10557,36	12531,54	6685,01	4044,08	9242,31	6096,93	8230,85	8230,85	3594693,99
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	152693,63	133212,95	73533,64	892930,44	987227,67	1026624,33	0	0	0	0	0	0	0	0	3266222,67
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	3627,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3627,60
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	59029,20	133212,95	70734,04	81401,39	81401,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	425778,97
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	0	0	0	673452,25	767749,48	1023827,13	0	0	0	0	0	0	0	0	2465028,86
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	90036,83	0	2799,60	138076,80	138077	2797,20	0	0	0	0	0	0	0	0	371787,23
Тепловые сети МП г. Омска "Тепловая компания", в т.ч.:	670,51	14047,14	26249,02	75055,87	9439,33	0	0	0	0	0	1316,31	0	0	0	126778,17
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	0	284,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284,89
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	0	0	9481,76	55285,56	0	0	0	0	0	0	1316,31	0	0	0	66083,63
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	0	281,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	281,85
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	0	3859,12	7124,51	0	4379,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15362,84
КРК, АО "Омск РТС"	302,47	0	0	0	5060,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5362,60
Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	94,29	0	0	1691,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1785,34
Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	0	1859,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1859,74
Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	0	1683,90	9642,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11326,64
Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	0	1802,76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1802,76
Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	0	4274,88	0	18079,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22354,14
Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	273,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	273,75
Тепловые сети на балансе ведомственных котельных, в т.ч.:	45442,05	13099,78	39573,00	15056,35	12469,48	11749,88	10557,36	12531,54	6685,01	4044,08	7926,00	6096,93	8230,85	8230,85	201693,16
Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	0	7511,75	8316,58	10999,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26827,67
Котельная 5.46, ООО СМТ "Стройбетон" по ул. Байдукова, 25	45442,05	5588,03	31256,42	4057,01	12469,48	11749,88	10557,36	12531,54	6685,01	4044,08	7926,00	6096,93	8230,85	8230,85	174865,49
1.1.2 Внутриквартальные тепловые сети для подключения объектов (площадок) перспективного строительства (инвестор - застройщик), в т.ч.:	251018,70	203108,19	183188,49	162024,10	164197,33	78610,87	88428,20	75736,44	73724,03	60493,02	57767,89	63158,21	82669,32	81437,71	1625562,51
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	10790,93	7368,63	10172,88	0	1453,44	0	0	0	0	0	2383,16	3471,85	4289,04	4874,28	44804,22
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	30819,04	65402,65	28672,55	66489,82	40667,47	18670,63	19867,28	0	0	0	6586,19	8904,60	9850,20	6383,45	302313,88
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	2379,56	3571,99	0	5892,76	1706,63	12340,50	11859,93	27545,43	19267,51	8028,05	13566,08	16130,24	18150,10	14087,85	154526,61
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	53236,89	30023,89	36098,29	18088,87	42872,11	20610,45	24149,31	19882,83	24069,00	32559,59	17495,80	14953,76	25487,72	31700,19	391228,70
КРК, АО "Омск РТС"	124887,23	22618,92	13123,98	6949,07	39557,77	12448,96	15172,56	14003,25	13807,29	4968,56	12046,81	10849,27	18405,56	21882,29	330721,50
Котельная 1.03, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	6188,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6188,22
Котельная 1.04, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	392,82	26871,37	0	656,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27920,46
Котельная 1.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Авиагородок, 9а	386,27	1784,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2171,18
Котельная 1.43, МП г. Омска "Тепловая компания" в мкр. Рябиновка	0	7889,48	0	7262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15151,25
Котельная 2.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 19-я Марьяновская, 40/1	0	0	17066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17066,05
Котельная 2.02, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 1-я Красной звезды, 49	1202	0	1938,45	47023,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50164,33
Котельная 2.03, МП г. Омска "Тепловая компания", 14 в/г №72 (п. Черемушки)	0	0	1476,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1476,37
Котельная 2.04, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Светлый	1933,24	0	780,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2714,19
Котельная 2.05, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. К. Заслонова, 2	0	623,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	623,95
Котельная 2.35, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Архиепископа Сильвестра, 21	3168,05	0	5743,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8911,56
Котельная 4.01, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	0	7641,48	5677,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13319,44
Котельная 4.02, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3	0	581,46	3300,49	0	0	0	0	0	0	0	1700	0	0	0	5582,38
Котельная 5.01, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	4917,91	0	0	0	0	0	997,92	0	0	0	1575,52	1744,32	2307,01	0	11542,69
Котельная 5.02, МП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	0	18027,73	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	18027,73
Котельная 5.21, МП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	0	0	16101,42	1094,86	2975,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20171,67
Котельная 5.39, МП г. Омска "Тепловая компания" в п. Степной, ул. 40 лет Ракетных войск, 23	0	257,14	6349,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6606,73
Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	0	0	0	0	10535,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10535,22
Котельная 1.38, ООО "ПТЭ" по ул. Володарского, 1 к2	6047,58	2757,99	3923,76	0	0	2484,49	2484,49	1944,38	1944,38	1944,38	0	0	0	0	23531,45
Котельная 2.10, АО "ОНИИП" по ул. Гуртьева, 18	0	3028,11	0	3280,02	10330,90	5115,40	5115,40	4003,36	4003,36	4003,36	0	2341,32	0	0	41221,22
Котельная 2.11, АО "Омсктрансаш" по ул. Красный пер., 2	0	0	11241,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11241,85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование/год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	0	0	0	0	14098,40	0	0	0	1535,57	2614,62	855,38	3037,32	1897,55	2509,66	26548,49
Котельная 3.04, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	396,10	1502,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1898,56
Котельная 3.05, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."Г" по ул. Индустриальная, 11, к27	613,38	0	9823,68	788,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11225,82
Котельная 3.13, ООО «Омсктехуглерод» (Котельная №15) по ул. Барабинская, 20	2652,37	726,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3378,78
Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барабинская, 20	0	0	0	2201,94	0	1576,14	1745,01	2307,91	1172,37	0	0	0	0	0	9003,37
Котельная 4.32, ООО "Феод" по ул. Малиновского, 21/1	1006,78	0	0	0	0	5364,32	5364,32	4198,16	4198,16	4198,16	0	0	0	0	24329,91
Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	0	0	7791,79	2296,40	0	0	1671,98	1851,12	3726,40	2176,30	0	0	0	0	19513,99
Котельная 5.42, ООО "Теплогенерирующий комплекс (БУЗ ОО "КОД") по ул. Завертяева, 9 к1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1558,54	1725,52	2282,14	0	5566,20
Котельная 5.43, ООО "ПТЭ" по ул. 28-я Северная, 16а	0	2429,60	3904,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6334,53
1.2 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей	79159,53	176466,03	195877,35	135278,92	90108,00	88454,40	27217,81	20936,78	28264,65	28264,65	33166,99	25513,07	34442,65	34442,65	997593,48
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	72100,80	58141,91	114779,88	57355,94	90108,00	88454	27217,81	20936,78	28264,65	28264,65	33166,99	25513,07	34442,65	34442,65	713190,18
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	72100,80	41248,80	96076,80	32619,60	90108,00	88454	27217,81	20936,78	28264,65	28264,65	33166,99	25513,07	34442,65	34442,65	652857,65
КРК, АО "Омск РТС"	0	16893,11	18703,08	24736,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60332,53
Тепловые сети МУП г. Омска "Тепловая компания", в т.ч.:	7058,73	80984,03	39756,65	23246,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151045,83
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	5575,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5575,97
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	0	842,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842,29
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	536,98	0	15976,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16513,91
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	945,78	24205,77	8959,39	9299,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43410,78
КРК, АО "Омск РТС"	0	29842,54	8130,00	8438,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46411,48
Котельная 1.03, МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Мельничная, 2	0	3191,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3191,05
Котельная 1.04, МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	0	21464,38	6690,33	5507,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33662,35
Котельная 4.01, МУП г. Омска "Тепловая компания" в п. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	0	1438,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1438,00
Тепловые сети на балансе ведомственных котельных, в т.ч.:	0	37340,09	41340,82	54676,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133357,47
Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	0	37340,09	41340,82	54676,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133357,47
1.3 Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей	13120	35424,86	134082,51	172625,00	33590,02	32153,75	6463,23	6463,23	0	0	0	0	0	0	433922,92
На балансе АО "Омск РТС", в т.ч.:	13120	35424,86	134082,51	172625,00	33590,02	32153,75	6463,23	6463,23	0	0	0	0	0	0	433922,92
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	13120	35424,86	35425	47233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131203,20
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	0	0	26352,61	20271,24	27366,18	27366,18	0	0	0	0	0	0	0	0	101356,21
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	0	0	0	0	6223,85	4787,58	6463,23	6463,23	0	0	0	0	0	0	23937,88
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11" (целевое финансирование)	0	0	61737,50	105120,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	166858,11
КРК, АО "Омск РТС"	0	0	10567,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10567,53
Группа проектов №2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей в составе двух подгрупп:	30424,02	264,00	270581,85	518759,82	226660,31	280665,97	19273,69	0	0	0	23905	0	0	0	1370534,25
2.1 Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	30424,02	264,00	249606,99	468859,03	122519,53	141886,88	19273,69	0	0	0	23905	0	0	0	1056738,74
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	0	0	249606,99	453090,87	93421,67	141886,88	0	0	0	0	23905	0	0	0	961911,00
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	0	0	0	0	32643,99	55583,01	0	0	0	0	0	0	0	0	88227,00
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	0	0	0	0	1007,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1007,56
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	0	0	0	53985,91	59770,12	79050,80	0	0	0	0	0	0	0	0	192806,83
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	0	0	15212,01	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	15212,01
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11" (целевое финансирование)	0	0	234394,98	399104,96	0	0	0	0	0	0	23905	0	0	0	657404,53
КРК, АО "Омск РТС"	0	0	0	0	0	7253,07	0	0	0	0	0	0	0	0	7253,07
Тепловые сети МУП г. Омска "Тепловая компания", в т.ч.:	30424,02	0	0	7682,20	14481,61	0	19273,69	0	0	0	0	0	0	0	71861,53
Котельная 2.01 МУП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-я Марьяновская, 40/1	0	0	0	0	0	0	18178,83	0	0	0	0	0	0	0	18178,83
Котельная 2.02 МУП г. Омска "Тепловая Компания" по ул. 1-й Красной звезды, 49	0	0	0	0	0	0	1094,87	0	0	0	0	0	0	0	1094,87
Котельная 5.21, МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Каховского, 3	30424,02	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	30424,02
Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	0	0	0	7682,20	14481,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22163,82
Тепловые сети на балансе ведомственных котельных, в т.ч.:	0	264,00	0	8085,95	13767,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22117,93
Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	0	264,00	0	8085,95	13767,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22117,93
Тепловые сети на балансе абонентов, в т.ч.:	0	0	0	0	848,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	848,28
Котельная 1.23, ООО "Тепловая компания" по ул. Москаленко, 137	0	0	0	0	848,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	848,28
2.2 Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	0	0	20974,86	49900,78	104140,77	138779,09	0	0	0	0	0	0	0	0	313795,51
На балансе АО "Омск РТС", в т.ч.:	0	0	20974,86	49900,78	104140,77	138779,09	0	0	0	0	0	0	0	0	313795,51
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	0	0	0	0	79984,82	136190,36	0	0	0	0	0	0	0	0	216175,18
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	0	0	0	14186,83	24155,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38342,79
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11" (целевое финансирование)	0	0	20974,86	35713,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56688,81

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование/год	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	ИТОГО
КРК, АО "Омск РТС"	0	0	0	0	0	2588,73	0	0	0	0	0	0	0	0	2588,73
Группа проектов №3 Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа в составе под-группы:	1248457,54	1204818,61	1227769,02	1213127,36	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	16849637,49
3.1 Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа	1248457,54	1204818,61	1227769,02	1213127,36	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	1195546,50	16849637,49
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	7995053,33
Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	571075,24	7995053,33
Тепловые сети МУП г. Омска "Тепловая компания", в т.ч.:	598052,69	554413,76	577364,17	562722,51	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	545141,65	7743969,58
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	0	1784,80	21213,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22998,48
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	3657,58	1023,29	2467,78	1024,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8173,28
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	17649,73	2998,47	5072,25	8081,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33802,07
КРК, АО "Омск РТС"	0	0	0	403,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	403,48
Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11"	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	376275,44	5267856,09
Котельная 1.04 МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Перова, 43	0	713,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713,92
Котельная 2.03 МУП г. Омска в п. Черемушки	0	0	0	864,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	864,61
Котельная 2.05 МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Заслонова, 2	2533,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2533,54
Котельная 5.01 МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. 4-я Северная, 180	0	669,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	669,36
Котельная 5.02 МУП г. Омска "Тепловая компания", м-н Загородный, 12	0	0	3468,81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3468,81
Котельная 5.36, МУП г. Омска "Тепловая компания" по ул. Завертеева, 32	0	2082,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2082,27
Муниципальные котельные	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	116292,04	1628088,50
Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	29070,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29070,19
Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барбинская, 20	0	0	0	7206,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7206,52
Ведомственные котельные	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	52574,18	736038,46
Тепловые сети на балансе ведомственных котельных, в т.ч.:	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	1110614,57
Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	79329,61	1110614,57
Группа проектов №4 Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения в составе двух подгрупп:	11271,60	145203,56	242011,43	199856,90	29778,58	316,93	0	0	0	0	0	0	0	0	628439,00
4.2 Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения	11271,60	145203,56	242011,43	199856,90	29778,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	628122,07
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	11271,60	44811,60	149503,20	112581,60	29202,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	347370,00
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	11271,60	34393,20	85250,40	26772,00	29202,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186889,20
КРК, АО "Омск РТС"	0	10418,40	64252,80	85809,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160480,80
Тепловые сети МУП г. Омска "Тепловая компания", в т.ч.:	0	77292,80	70293,89	67297,64	576,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215460,91
ТЭЦ-2, АО "Омск РТС"	0	0	0	34021,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34021,69
ТЭЦ-3, АО "ТГК-11"	0	24394,80	25297,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49692,22
ТЭЦ-5, АО "ТГК-11"	0	12137,71	0	8037,26	576,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20751,55
КРК, АО "Омск РТС"	0	34696,96	36963,44	13129,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84789,76
Котельная 3.04, ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", котельная тер."О" по ул. Б. Хмельницкого, 287	0	6063,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6063,33
Котельная 3.14, ООО «Омсктехуглерод» (ТФК цеха №15) по ул. Барбинская, 20	0	0	8033,03	12109,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20142,36
Тепловые сети на балансе ведомственных котельных, в т.ч.:	0	23099,16	22214,34	19977,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65291,16
Котельная 5.23, ООО "Теплогенерирующий комплекс" по ул. 22 Партсъезда, 97	0	23099,16	22214,34	19977,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65291,16
4.3 Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения	0	0	0	0	0	316,93	0	0	0	0	0	0	0	0	316,93
Тепловые сети АО "Омск РТС", в т.ч.:	0	0	0	0	0	316,93	0	0	0	0	0	0	0	0	316,93
ТЭЦ-4, АО "ТГК-11"	0	0	0	0	0	316,93	0	0	0	0	0	0	0	0	316,93
Всего по городу Омску, в т.ч. по теплоисточникам:	1832257,90	1925645,12	2392866,31	3384714,76	2749017,22	2714122,64	1347486,78	1311214,48	1304220,19	1288348,24	1319628,27	1290314,70	1320889,31	1319657,70	25500383,64
Теплоисточники АО "Омск РТС" и АО "ТГК-11", в т.ч.:	1447319,20	1484280,57	1918586,61	2920978,20	2421314,14	2439636,59	1052080,79	1036182,18	1032759,12	1021171,52	1057816,59	1027173,46	1057975,94	1060721,37	20977996,30
За счет средств ТСО, инвесторов-застройщиков	1447319,20	1484280,57	1601479,27	2381038,67	2421314,14	2439636,59	1052080,79	1036182,18	1032759,12	1021171,52	1033912,01	1027173,46	1057975,94	1060721,37	20097044,85
За счет средств целевого финансирования	0	0	317107,34	539939,52	0	0	0	0	0	0	23904,59	0	0	0	880951,45
Котельные МУП г. Омска "Тепловая компания"	167532,71	219149,82	194528,70	198471,08	119267,42	116292,04	136563,65	116292,04	116292,04	116292,04	119567,98	118036,36	118599,04	116292,04	1973176,93
Ведомственные котельные	217406,00	222214,73	279750,99	265265,49	194337,25	158194,01	158842,34	158740,27	153633,47	148270,07	141388,33	142067,56	142416,78	140134,64	2522661,91
Новая котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестра (собственник неопределен)	0	0	0	0	14098,40	0	0	0	1535,57	2614,62	855,38	3037,32	1897,55	2509,66	26548,49
Распределение по принадлежности тепловых сетей															
Тепловые сети АО "Омск РТС"	820261,59	842666,56	1313556,32	2309559,87	1908765,37	1999290,63	604756,28	598475,24	599339,89	599339,89	628146,82	596588,31	605517,88	605517,88	14031782,55
За счет средств АО "Омск РТС"	820261,59	842666,56	996448,98	1769620,35	1908765,37	1999290,63	604756,28	598475,24	599339,89	599339,89	604242,23	596588,31	605517,88	605517,88	13150831,10
За счет средств целевого финансирования	0	0	317107,34	539939,52	0	0	0	0	0	0	23904,59	0	0	0	880951,45
Тепловые сети МУП г. Омска "Тепловая компания"	636205,94	726737,72	713663,72	736004,64	569639,17	545141,65	564415,34	545141,65	545141,65	545141,65	546457,95	545141,65	545141,65	545141,65	8309116,01
Тепловые сети ведомственных котельных	124771,67	153132,65	182457,77	177126,14	105567,07	91079,49	89886,97	91861,16	86014,63	83373,69	87255,62	85426,54	87560,46	87560,46	1533074,30
Внутриквартальные тепловые сети для подключения объектов (площадок) перспективного строительства (инвестор - застройщик)	251018,70	203108,19	183188,49	162024,10	165045,60	78610,87	88428,20	75736,44	73724,03	60493,02	57767,89	63158,21	82669,32	81437,71	

8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с действующим законодательством предусмотрен перевод потребителей вышеуказанных энергоисточников на «закрытую» схему присоединения системы ГВС.

Актуальность перевода открытых систем теплоснабжения потребителей на закрытые обусловлена тем, что:

- в случае использования открытой системы отсутствует технологическая возможность поддержания температурного графика в системах отопления при переходных температурах, т.к. наличие излома для нужд ГВС в температурном графике (70 °С) приводит к «перетолам» в помещениях зданий;
- существует перегрев горячей воды (более 75 °С) в открытой системе теплоснабжения при отсутствии регулятора температуры на системе ГВС, т.к. при низких температурах наружного воздуха температура теплоносителя в подающей линии тепловой сети значительно выше.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС обеспечивает:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- кардинальное улучшение качества воды в системе ГВС;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

При разработке схемы теплоснабжения (актуализация на 2021 г) была выполнена инвентаризация потребителей, подключенных к централизованным системам теплоснабжения путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. В результате инвентаризации из списка действующей схемы теплоснабжения были исключены:

- объекты, находящиеся в аварийном состоянии планируемые к сносу;
- объекты, находящиеся в зонах реновации и планируемой застройки.

Также определены потребители, переведенные на закрытую систему горячего водоснабжения с открытой.

Перечень объектов (потребителей) переведенных на закрытый водоразбор в 2018-2019 гг приведен в Таблица 8.1.

В Таблица 8.2 приведены сводные данные по переводу потребителей с открытыми схемами ГВС на закрытые по каждому источнику теплоснабжения.

По результатам гидравлического расчета тепловых сетей при переходе с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии не требуется, по причине обеспечения требуемого гидравлического режима за счет реализации мероприятий на тепловых сетях:

- строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей;
- увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.

Перечень мероприятий приведен в Главе 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (52401.ОМ-ПСТ.008.000). Результаты гидравлических расчетов с учетом мероприятий на тепловых сетях, а также перехода на закрытые системы горячего водоснабжения приведены в Приложении 1 Главы 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (52401.ОМ-ПСТ.008.001).

При переходе на закрытую схему горячего водоснабжения по водоподготовительным установкам теплосети выполняются следующие мероприятия:

- ТЭЦ-2: демонтаж установленных деаэраторов 800 т/ч (1979 год), установка 2х деаэраторов меньшей производительности, 100 т/ч каждый;
- ТЭЦ-5: вывод из эксплуатации оборудования 1 очереди ВПУ;
- на ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и КРК мероприятия не требуются.

Согласно утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения города Омска на перспективу до 2027 г., начиная с 1997 года для нового строительства в городе Омске, одним из пунктов технических условий на подключение объектов к тепловым сетям, было обязательное устройство автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с закрытой схемой горячего водоснабжения (теплоснабжения), с применением пластинчатых теплообменников. Вводы водопровода в здания существующего фонда, с централизованной системой холодного водоснабжения, в городе Омске выполнены диаметром не менее 100 мм, для исключения промерзания трубопроводов.

В настоящее время, отдельные здания существующего фонда переводятся с открытой системы ГВС на закрытую, и, как показала практика, диаметры существующих вводов достаточны для пропуска воды с учетом расхода, в том числе, и на горячее водоснабжение.

Таким образом, при переходе потребителей систем централизованного теплоснабжения с «открытой» схемы ГВС на «закрытую» в зданиях существующего фонда, потребуется замена трубопроводов холодного водоснабжения только в том случае, если трубопровод аварийный.

Общая стоимость реализации проекта составляет 1 215,5 млн. рублей без НДС, в т.ч.:

- по жилым домам 902 млн. руб.;
- по зданиям общественного назначения – 274,3 млн. руб.;
- по производственным зданиям – 39,3 млн. руб.

Все работы по осуществлению перевода потребителей г. Омска на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей финансируются из следующих источников:

- Многоквартирные жилые дома - за счет средств регионального фонда капитального ремонта многоквартирных домов (РФКР МКД), а также частично за счет бюджета г. Омска
РФКР МКД – 881,4 млн. рублей без НДС.
Бюджет г. Омска – 20,6 млн. рублей без НДС.
- Потребители бюджетной сферы - за счет бюджетов соответствующих уровней (федеральный, областной, муниципальный).
Бюджеты разных уровней – 181,4 млн. рублей без НДС.
- Остальные потребители – хозяйствующие субъекты за счет собственных средств – 132,2 млн. рублей без НДС.

Таблица 8.1 Перечень объектов (потребителей) переведенных на закрытый водоразбор в 2018-2019 гг

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Нагрузка ГВС (средняя), Гкал/ч	Нагрузка ГВС (максимальная), Гкал/ч	2018	2019
Всего						17	44
Жилой фонд						9	38
1	ТЭЦ-3	22 Апреля, 57	Жилой дом	0,248	0,583		+
2	ТЭЦ-5	27 Северная, 1а	Жилой дом	0,074	0,275		+
3	ТЭЦ-3	50 лет Профсоюз, 119	Жилой дом	0,262	0,735		+
4	ТЭЦ-5	1905 года, 38	Жилой дом	0,129	0,458		+
5	ТЭЦ-3	Бархатовой, 1Б	Жилой дом	0,115	0,31	+	
6	ТЭЦ-3	Бархатовой, 7	Жилой дом	0,117	0,31		+
7	ТЭЦ-3	Блюхера, 12а	Жилой дом	0,115	0,31		+
8	ТЭЦ-2	Избышева, 15/1	Жилой дом	0,075	0,241		+
9	ТЭЦ-3	Коммунальная, 17	Жилой дом	0,111	0,31		+
10	ТЭЦ-5	Пр.Маркса, 5	Жилой дом	0,097	0,253		+
11	ТЭЦ-5	Пр.Маркса, 14	Жилой дом	0,0421	0,1872	+	
12	ТЭЦ-5	Масленикова, 78	Жилой дом	0,131	0,432		+
13	ТЭЦ-5	Маяковского, 21	Жилой дом	0,041	0,1787		+
14	ТЭЦ-5	Маяковского, 83	Жилой дом	0,0713	0,36	+	
15	ТЭЦ-3	Пр.Мира, 82/1	Жилой дом	0,144	0,467		+
16	ТЭЦ-3	Пр.Мира, 102	Жилой дом	0,248	0,583	+	
17	ТЭЦ-5	Панфилова, 12	Жилой дом	0,063	0,214		+
18	ТЭЦ-2	Рождественского, 9/2	Жилой дом	0,142	0,454		+
19	ТЭЦ-5	Чкалова, 33	Жилой дом	0,066	0,19		+
20	ТЭЦ-5	Омская, 160	Жилой дом	0,0284	0,796	+	
21	ТЭЦ-5	Омская, 158	Жилой дом	0,23	0,69	+	
22	ТЭЦ-5	Волочаевская, 17ж	Жилой дом	0,121	0,394	+	
23	ТЭЦ-5	Красный Путь, 80	Жилой дом	0,0794	0,3		+
24	ТЭЦ-5	Омская, 162/2	Жилой дом	0,088	0,312		+
25	ТЭЦ-3	ул. Стрельникова, 7	Жилой дом с адм. помещениями	0,087	0,248		+
26	ТЭЦ-3	ул. 20-го Партсъезда, 25	Жилой дом	0,0113	0,051		+

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Нагрузка ГВС (средняя), Гкал/ч	Нагрузка ГВС (максимальная), Гкал/ч	2018	2019
27	ТЭЦ-3	пр. Мира, 23б	Жилой дом	0,038	0,171		+
28	ТЭЦ-3	ул. 50 лет Профсоюзов, 109а	Жилой дом с адм. помещениями	0,075	0,218		+
29	ТЭЦ-3	ул. 4-я Поселковая, 44	Жилой дом, Магазины	0,0638	0,2316		+
30	ТЭЦ-3	пр. Мира, 51	Жилой дом	0,071	0,273		+
31	ТЭЦ-3	ул. Светлая, 12	Жилой дом	0,076	0,281		+
32	ТЭЦ-3	ул. Энергетиков, 69а	Жилой дом	0,115	0,31		+
33	Котельная 5.36	ул. 1-й Квартал, 6	Жилой дом	0,00825	0,0198	+	
34	Котельная 5.01	ул. 5-я Северная, 203	Жилой дом	0,003804	0,01693	+	
35	Котельная 1.03	ул. Севастопольская, 22	Жилой дом	0,035973	0,1563		+
36	ТЭЦ-3	ул. Магистральная, 56б	Жилой дом	0,063	0,184		+
37	Котельная 5.23	ул. 24-я Северная, 175	Жилой дом	0,044	0,161		+
38	Котельная 2.10	ул. Гуртьева, 1а	Жилой дом	0,06242	0,1498		+
39	Котельная 1.03	ул. Профинтерна, 9	Жилой дом	0,018046	0,08031		+
40	ТЭЦ-3	ул. 19-я Партсъезда, 3	Жилой дом	0,011	0,047		+
41	ТЭЦ-5	ул. Осоавиахимовская, 157	Жилой дом	0,035	0,203		+
42	ТЭЦ-5	ул. Индустриальная, 4а	Жилой дом	0,072	0,225		+
43	ТЭЦ-5	ул. Вавилова, 234а	Жилой дом	0,035	0,154		+
44	ТЭЦ-5	ул. Олимпийская, 7	Жилой дом	0,119	0,31		+
45	Котельная 2.05	ул. Заслонова, 3а	Жилой дом	0,005	0,022		+
46	Котельная 5.23	ул. 3-я Челюскинцев, 97	Жилой дом	0,045	0,167		+
47	ТЭЦ-5	ул. Красный Путь, 80б	Жилой дом	0,088	0,311		+
Общественно - деловая застройка						8	5
48	ТЭЦ-5	Б.Хмельницкого, 218	ФГБУ ЦЛАТИ	0,0019	0,013	+	
49	ТЭЦ-5	Горная, 11	Адм.здание	0,089	0,177		+
50	ТЭЦ-5	Жукова, 154	ФГБУ Обь-Иртышское УГСМ	0,0026	0,018	+	
51	ТЭЦ-5	Ленина, 27	Собор РПЦ	0,0015	0,01		+
52	ТЭЦ-5	Ленина, 36	БУК "Созвездие"	0,015	0,044	+	
53	ТЭЦ-3	Энергетиков, 35	ФГБУ Обь-Иртышское УГСМ	0,0042	0,029		+
54	ТЭЦ-5	Гагарина, 32	Административное здание	0,0552	0,379	+	
55	ТЭЦ-5	П.Осминина, 34	Административное здание	0,0503	0,345	+	
56	ТЭЦ-5	К.Либкнехта, 4	Административное здание	0,056	0,113	+	
57	ТЭЦ-5	20 Линия, 102	Мечеть	0,0106	0,073	+	
58	ТЭЦ-5	Красный Путь, 18	Административное здание	0,005	0,0344	+	
59	ТЭЦ-5	7-я Ремесленная, 77	Школа	0,027	0,185		+
60	ТЭЦ-5	Тарская, 14	Административное здание	0,025	0,05		+
Производственная застройка						0	1
61	ТЭЦ-2	Леконта, 28	ОАО РЖД	0,0059	0,058		+

Таблица 8.2 Сводные данные по переводу потребителей с открытыми схемами ГВС на закрытые

Наименование источника теплоснабжения	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028	
			Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.	Кол-во объектов	Капитальные затраты, тыс. руб.
ТЭЦ-2	191444	715	15	4197	84	24286	53	13499	54	13992	108	32469	109	26394	109	28535	96	22554	87	25518
ТЭЦ-3	351869	1179	35	9714	118	34900	123	52928	125	50326	152	40317	165	47113	123	31210	176	42508	162	42854
ТЭЦ-4	2430	7	1	500	0	0	1	842	1	234	1	234	1	279	1	170	1	170	0	0
ТЭЦ-5	396197	1609	14	4313	57	14558	183	48447	189	47919	223	56074	241	57814	238	53685	222	55488	242	57900
КРК	194309	547	7	1986	53	15451	53	16312	56	16200	71	25194	77	31145	80	31197	76	32793	74	24032
Котельная 1.03	852	5	0	0	0	0	5	852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 1.04	1490	8	0	0	0	0	8	1490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 1.05	575	3	0	0	1	234	2	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 1.08	852	5	0	0	0	0	5	852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 1.17	575	3	0	0	0	0	3	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 1.23	1694	6	0	0	0	0	6	1694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.01	170	1	0	0	0	0	1	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.02	3405	13	0	0	0	0	13	3405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.04	9058	35	0	0	0	0	35	9058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.05	1044	5	2	469	0	0	3	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.06	170	1	0	0	0	0	1	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.08	170	1	0	0	0	0	1	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.10	21129	69	0	0	0	0	69	21129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 2.34	2001	11	0	0	0	0	0	0	11	2001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 3.02	842	1	0	0	0	0	0	0	1	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 3.14	17370	71	0	0	1	279	0	0	70	17090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 4.01	842	1	0	0	0	0	0	0	1	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 5.01	3644	17	1	134	0	0	0	0	16	3509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 5.23	7314	37	9	2199	0	0	0	0	28	5115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 5.24	3224	14	0	0	0	0	0	0	14	3224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 5.36	170	1	1	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 5.39	2707	13	0	0	0	0	0	0	13	2707	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сумма:	1215546,8	4378	85	23682	314	89709	565	172508	579	164001,1	555	154287,8	593	162744,4	551	144797	571	153513	565	150305

9. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии г. Омска приведены в Книге 10 «Перспективные топливные балансы» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (шифр 52401.ОМ-ПСТ.010.000).

9.1 Топливные балансы энергоисточников АО «ТГК-11»

Результаты расчетов перспективных значений выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, перспективные значения удельных расходов топлива на отпуск электрической и тепловой энергии, перспективные значения потребления топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, значения потребления натурального топлива энергоисточников АО «ТГК-11» (ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) приведены в таблицах 9.2 – 9.4.

В целом за рассматриваемый период потребление топлива в 2033г. по отношению к 2019 г. увеличится на 7,5 %, отпуск тепла – на 14,0 %, отпуск электрической энергии на 2,3%.

По данным АО «ТГК-11» полезный отпуск частично реализуется конечным потребителям, а частично реализуется АО «Омск РТС». Значения полезного отпуска АО «ТГК-11» представлены в таблице ниже.

Таблица 9.1 Полезный отпуск АО «ТГК-11»

АО «ТГК-11»	2019 факт	6 мес. 2020 факт	2020 ожд	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Полезный отпуск тепловой энер- гии, тыс. Гкал	8 804	4 351	8 741	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858	8 858
в т.ч. в паре	2 660	1 336	2 647	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658	2 658
в т.ч. в горячей воде	6 144	3 015	6 094	6 201	6 201	6 201	6 201	6 201	6 201
Полезный отпуск конечным потре- бителям	2 655	1 334	2 641	2 647	2 647	2 647	2 647	2 647	2 647
в т.ч. в паре	2 650	1 331	2 635	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641
в т.ч. в горячей воде	5	3	5	6	6	6	6	6	6
Полезный отпуск АО Омск РТС	6 149	3 017	6 100	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211
в т.ч. в паре	10	5	12	16	16	16	16	16	16
в т.ч. в горячей воде	6 139	3 012	6 088	6 195	6 195	6 195	6 195	6 195	6 195

Таблица 9.2 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-3 АО «ТГК-11»

ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная электрическая мощность оборудования, МВт	400,20	400,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	1170,74	1170,74	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24
отборы паровых турбин, Гкал/ч	1109,74	1109,74	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
РОУ, Гкал/ч	61,00	61,00	191,00	191,00	191,00	191,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00
ПВК, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	222,00	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60	173,60
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	851,31	845,97	848,35	853,84	858,18	869,93	892,32	903,29	927,81	945,19	946,28	947,37	948,47	949,56	950,65	953,50	956,36	959,21	962,06
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	851,31	845,97	848,35	853,84	755,20	766,95	789,33	800,31	824,82	842,20	843,30	844,39	845,48	846,58	847,67	850,52	853,37	856,23	859,08
Выработка эл.энергии, млн.кВтч	1780,51	1698,58	1662,08	1721,90	1361,02	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27	1538,27
Отпуск эл.энергии с шин, млн.кВтч	1555,61	1471,92	1439,03	1491,69	1153,08	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50	1321,50
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс.Гкал	3471,63	3605,55	3370,89	3686,52	3465,13	3552,23	3502,32	3552,23	3635,58	3694,67	3698,39	3702,11	3705,82	3709,54	3713,25	3722,95	3732,65	3742,35	3752,04
Отпуск теплоэнергии из отборов турбоагрегатов, тыс.Гкал					2910,92	2648,80	2770,74	2678,67	2689,15	2690,99	2692,24	2692,32	2692,40	2692,48	2692,55	2692,63	2692,83	2693,03	2693,23
Отпуск теплоэнергии с паром, тыс.Гкал	1058,61	1118,41	1013,12	1119,65	1056,64	1118,91	1111,43	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91	1118,91
Отпуск теплоэнергии с горячей водой, тыс.Гкал	2413,02	2487,14	2357,77	2566,88	2408,49	2433,32	2390,89	2433,32	2516,67	2575,76	2579,48	2583,19	2586,91	2590,63	2594,34	2604,04	2613,74	2623,44	2633,13
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	50,8	48,3	42,6	44,2	34,9	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	33,9	35,1	38,2	41,8	39,3	40,3	35,8	35,8	36,7	37,3	37,3	34,3	34,3	34,4	34,4	34,5	34,6	34,7	34,8
Число часов использования установленной электрической мощности, ч	4449	4244	3733	3868	3057	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455	3455
Число часов использования установленной тепловой мощности, ч	2965	3080	3350	3664	3444	3530	3137	3137	3211	3263	3266	3004	3007	3010	3013	3021	3029	3037	3045
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВтч	352,50	364,76	347,9	337,6	334,9	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4	333,4
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	145,20	145,30	146,6	146,5	146,7	146,9	146,9	146,9	146,74	146,64	146,64	146,63	146,63	146,62	146,62	146,60	146,59	146,58	146,56
Расход условного топлива, тут	1052437	1060788	994847	1043800	894563	962442	962442	962442	974151	982443	982972	983501	984029	984558	985086	986455	987824	989193	990560
Расход топлива на электроэнергию, тут	548356	536902	500675	503550	386203	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652	440652
Расход топлива на тепло, тут	504081	523886	494172	540250	508360	521790	521790	521790	533499	541791	542320	542849	543377	543906	544434	545803	547172	548541	549908
Расход угля, тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход газа, тут	1050801	1059071	993367	1042580	893308	960692	959670	959670	971379	979671	980200	980729	981257	981786	982314	983683	985052	986421	987788
Расход мазута, тут	1636	1717	1480	1220	1255	1750	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772
Натуральное топливо																			
Расход угля, тыс.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход газа, млн.м³	897	903	850	891	762	840	840	840	850	857	858	858	859	859	860	861	862	863	864
Расход мазута, тыс.т	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Таблица 9.3 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-4 АО «ТГК-11»

ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная электрическая мощность оборудования, МВт	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
отборы паровых турбин, Гкал/ч	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00
РОУ, Гкал/ч	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
ПВК, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	295,00	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30	286,30
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	241,06	241,12	258,38	211,34	213,94	214,67	216,16	216,16	218,35	219,05	296,39	299,69	302,98	306,27	309,56	314,43	319,31	324,19	329,06
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	241,06	241,12	258,38	211,34	213,94	214,67	216,16	216,16	218,35	219,05	296,39	299,69	302,98	306,27	309,56	314,43	319,31	324,19	329,06
Выработка эл.энергии, млн.кВтч	1462,38	1400,43	1527,30	1497,33	1334,14	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95	1396,95
Отпуск эл.энергии с шин, млн.кВтч	1244,62	1192,63	1310,35	1274,76	1133,30	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17	1184,17
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс.Гкал	1863,97	1760,53	1779,31	1960,93	2002,13	1981,40	1963,59	1981,40	1989,28	1991,81	2270,24	2282,09	2293,93	2305,78	2317,62	2335,18	2352,74	2370,29	2387,85
Отпуск теплоэнергии из отборов турбоагрегатов, тыс.Гкал					1695,63	1739,09	1704,00	1688,68	1704,00	1718,74	1728,89	1979,65	1999,11	2018,66	2038,31	2058,05	2082,98	2108,05	2133,26
Отпуск теплоэнергии с паром, тыс.Гкал	1448,67	1333,62	1385,67	1527,16	1603,25	1556,66	1546,26	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66	1556,66
Отпуск теплоэнергии с горячей водой, тыс.Гкал	415,30	426,92	393,64	433,77	398,88	424,74	417,33	424,74	432,61	435,15	713,58	725,42	737,27	749,11	760,96	778,52	796,07	813,63	831,19
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	43,4	41,4	45,3	44,4	39,6	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,6	22,3	22,6	24,9	25,4	25,1	25,1	25,1	25,2	25,3	28,8	28,9	29,1	29,2	29,4	29,6	29,8	30,1	30,3
Число часов использования установленной электрической мощности, ч	3798	3637	3967	3889	3465	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628	3628
Число часов использования установленной тепловой мощности, ч	2071	1956	1977	2179	2225	2202	2202	2202	2210	2213	2522	2536	2549	2562	2575	2595	2614	2634	2653
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВтч	487,9	436,2	425,8	414,0	407,5	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2	410,2
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	163,7	163,3	162,8	162,3	162,3	162,4	162,4	162,4	162,32	162,24	161,43	160,62	159,81	158,99	158,18	158,09	157,99	157,90	157,80
Расход условного топлива, тут	912353	807785	847686	845944	786676	807470	807470	807470	808588	808838	852169	852229	852271	852293	852297	854851	857402	859950	862494
Расход топлива на электроэнергию, тут	607241	520290	558008	527714	461778	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687	485687
Расход топлива на тепло, тут	305112	287495	289678	318230	324898	321783	321783	321783	322901	323151	366482	366542	366584	366606	366610	369164	371715	374263	376807
Расход угля, тут	772584	678473	805409	830886	759762	778850	778850	778850	780239	780482	822556	822615	822655	822677	822680	825160	827637	830111	832582
Расход газа, тут	130873	120837	37298	10132	23162	23720	23720	23720	23449	23456	24713	24715	24716	24717	24717	24791	24865	24939	25012
Расход мазута, тут	8896	8475	4979	4926	3752	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Натуральное топливо																			
Расход угля, тыс.т	1384	1211	1423	1477	1342	1391	1391	1391	1393	1394	1469	1469	1469	1469	1469	1474	1478	1482	1487
Расход газа, млн.м³	112	102	32	8	19	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Расход мазута, тыс.т	6	6	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Таблица 9.4 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-5 АО «ТГК-11»

ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная электрическая мощность оборудования, МВт	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735	735
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	1735,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00
отборы паровых турбин, Гкал/ч	1100,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00
РОУ, Гкал/ч	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
ПВК, Гкал/ч	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1314,47	1312,27	1312,53	1313,23	1332,16	1360,13	1376,04	1412,44	1469,82	1482,99	1490,89	1498,79	1506,69	1514,59	1522,44	1547,30	1555,15	1563,00	1570,85
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1314,47	1312,27	1312,53	1313,23	1052,40	1080,38	1096,29	1132,68	1190,06	1203,23	1211,14	1219,04	1226,94	1234,84	1242,69	1267,54	1275,39	1283,24	1291,09
Выработка эл.энергии, млн.кВтч	3751,74	3559,15	3554,94	3205,14	3221,83	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52	3133,52
Отпуск эл.энергии с шин, млн.кВтч	3237,15	3057,81	3055,19	2728,67	2770,14	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04	2666,04
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс.Гкал	3395,42	3630,04	3403,02	3584,56	3359,66	3475,99	3415,38	3475,99	3619,44	3652,36	3672,12	3691,87	3711,63	3731,38	3751,01	3813,14	3832,77	3852,39	3872,02
Отпуск теплоэнергии из отборов турбоагрегатов, тыс.Гкал					3243,79	3138,94	3232,67	3176,31	3232,67	3373,32	3411,31	3437,10	3462,98	3488,93	3514,96	3540,95	3607,23	3633,46	3659,77
Отпуск теплоэнергии с паром, тыс.Гкал	22,34	8,92	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоэнергии с горячей водой, тыс.Гкал	3373,08	3621,11	3398,36	3584,56	3359,66	3475,99	3415,38	3475,99	3619,44	3652,36	3672,12	3691,87	3711,63	3731,38	3751,01	3813,14	3832,77	3852,39	3872,02
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	58,3	55,1	55,2	49,8	50,0	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,3	23,4	22,0	23,2	21,8	22,5	22,5	22,5	23,4	23,6	23,8	23,9	24,0	24,2	24,3	24,7	24,8	24,9	25,1
Число часов использования установленной электрической мощности, ч	5104	4842	4837	4361	4383	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263	4263
Число часов использования установленной тепловой мощности, ч	1957	2059	1930	2033	1906	1972	1972	1972	2053	2072	2083	2094	2105	2116	2128	2163	2174	2185	2196
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВтч	379,9	361,5	363,4	351,0	346,5	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2	348,2
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	142,7	142,7	142,7	142,5	142,6	142,5	142,5	142,5	142,43	142,34	142,34	142,34	142,34	142,34	142,34	142,32	142,31	142,31	142,31
Расход условного топлива, тут	1714319	1623404	1595958	1468508	1439081	1423609	1423609	1423609	1443808	1448163	1450955	1453767	1456579	1459390	1462184	1470966	1473697	1476490	1479282
Расход топлива на электроэнергию, тут	1229792	1105398	1110360	957816	959833	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273	928273
Расход топлива на тепло, тут	484526	518006	485598	510692	479248	495336	495336	495336	515535	519890	522682	525494	528306	531117	533911	542693	545424	548217	551009
Расход угля, тут	1705938	1603690	1578128	1455992	1430154	1413249	1413249	1413249	1433448	1437803	1440595	1443407	1446219	1449030	1451824	1460606	1463337	1466130	1468922
Расход газа, тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Расход мазута, тут	8381	19714	17829	12517	8927	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360	10360
Натуральное топливо																			
Расход угля, тыс.т	3059	2903	2818	2620	2558	2524	2524	2524	2560	2568	2572	2578	2583	2588	2593	2608	2613	2618	2623
Расход газа, млн.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Расход мазута, тыс.т	6	15	14	10	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

9.2 Топливные балансы энергоисточников АО «Омск-РТС»

Результаты расчетов перспективных значений выработки и отпуска электрической и тепловой энергии, перспективные значения удельных расходов топлива на отпуск электрической и тепловой энергии, перспективные значения потребления топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, натурального топлива энергоисточников АО «ОмскРТС» (ТЭЦ-2, КРК) приведены в таблицах 9.6, 9.7.

В целом за рассматриваемый период потребление топлива в 2033 г. по отношению к 2019 г. увеличится на 6,2 %, отпуск тепла – на 5,2 %.

Значения полезного отпуска АО «Омск РТС», с учетом тепла от источников АО «ТГК-11», представлены в таблице ниже.

Таблица 9.5 Полезный отпуск АО «Омск РТС»

АО «Омск РТС»	2019 факт	6 мес. 2020 факт	2020 ожд	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Полезный отпуск конечным потребителям, тыс. Гкал	7 226	3 920	7 010	7 248	7 248	7 248	7 248	7 248	7 248
в т.ч. в паре	18	7	16	19	19	19	19	19	19
в т.ч. в горячей воде	7 208	3 913	6 993	7 228	7 228	7 228	7 228	7 228	7 228

Таблица 9.6 Перспективные значения потребления топлива ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС»

ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность оборудования. Гкал/ч	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	478	478	478	478	478	478	478	478
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	315,64	307,30	311,27	313,10	308,29	313,11	316,32	320,02	319,86	320,28	366,52	367,86	369,19	370,52	371,85	373,39	374,93	376,47	378,01
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	315,64	307,30	311,27	313,10	268,21	273,04	276,24	279,95	279,79	280,20	326,45	327,78	329,11	330,44	331,77	333,31	334,85	336,39	337,93
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс.Гкал	786,56	791,33	788,43	846,67	768,90	771,77	771,77	771,69	777,19	778,88	894,50	897,83	901,15	904,48	907,81	911,66	915,51	919,36	923,22
Отпуск теплоэнергии с паром, тыс.Гкал	11,30	9,92	7,13	4,60	4,27	4,61	4,61	4,52	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Отпуск теплоэнергии с горячей водой, тыс.Гкал	775,27	781,41	781,30	842,06	764,63	767,17	767,17	767,17	772,59	774,27	889,89	893,22	896,55	899,87	903,20	907,05	910,91	914,76	918,61
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,8	23,8	23,8	25,6	23,2	23,3	23,3	23,3	23,5	23,5	27,0	21,4	21,5	21,6	21,7	21,8	21,9	22,0	22,0
Число часов использования установленной тепловой мощности, ч	2081	2093	2086	2240	2034	2042	2042	2042	2056	2061	2366	1878	1885	1892	1899	1907	1915	1923	1931
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	156,3	156,2	154,6	154,9	152,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,4	156,29	156,29	156,29	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,27
Расход условного топлива, тут	122940	123609	121920	131148	117467	120644	120643	120630	121507	121778	139801	140320	140838	141356	141874	142474	143075	143675	144275
Расход топлива на тепло, тут	122940	123609	121920	131148	117467	120644	120643	120630	121507	121778	139801	140320	140838	141356	141874	142474	143075	143675	144275
Расход угля, тут	24104	21939	16904	15181	5507	9542	9542	9542	9542	9542	10954	10995	11035	11076	11117	11164	11211	11258	11305
Расход газа, тут	98525	101399	104707	115680	111852	110937	110936	110923	111800	112071	128658	129135	129611	130088	130565	131118	131670	132223	132775
Расход мазута, тут	311	271	309	287	108	165	165	165	165	165	189	190	191	192	192	193	194	195	195
Натуральное топливо																			
Расход угля, тыс.т	28,29	25,75	19,84	17,76	6,50	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	12,85	12,90	12,95	13,00	13,05	13,10	13,16	13,21	13,27
Расход газа, млн.м³	84,97	87,45	90,30	99,69	96,09	95,63	95,63	95,63	96,38	96,65	110,95	111,36	111,78	112,19	112,60	113,07	113,55	114,03	114,50
Расход мазута, тыс.т	0,23	0,20	0,23	0,21	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Таблица 9.7 Перспективные значения потребления топлива КРК АО «ОмскРТС»

КРК АО "ОмскРТС"	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность оборудования, Гкал/ч	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
Присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Присоединенная договорная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	508,00	508,00	508,52	513,18	511,45	518,40	528,37	533,54	536,54	551,30	482,60	487,35	492,11	496,86	501,62	507,11	512,59	518,08	523,57
Присоединенная расчетная нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	508,00	508,00	508,52	513,18	409,16	416,11	426,08	431,24	434,25	449,01	380,31	385,06	389,82	394,57	399,33	404,82	410,30	415,79	421,28
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, тыс.Гкал	1163,34	1194,00	1200,64	1309,29	1194,65	1202,08	1205,79	1209,52	1207,61	1209,46	1044,57	1055,99	1067,40	1078,81	1090,22	1103,40	1116,57	1129,74	1142,91
Отпуск теплоэнергии с паром, тыс.Гкал	6,54	7,84	9,67	12,40	12,59	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21
Отпуск теплоэнергии с горячей водой, тыс.Гкал	1156,80	1186,16	1190,97	1296,89	1182,07	1189,87	1193,58	1197,31	1195,40	1197,25	1032,36	1043,77	1055,19	1066,60	1078,01	1091,18	1104,35	1117,53	1130,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,7	23,2	23,4	25,5	23,3	23,5	23,5	23,6	23,6	23,6	20,4	20,6	20,8	21,1	21,3	21,5	21,8	22,0	22,3
Число часов использования установленной тепловой мощности, ч	1989	2041	2052	2238	2042	2055	2061	2068	2064	2067	1786	1805	1825	1844	1864	1886	1909	1931	1954
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	154,5	155,0	154,9	156,2	155,1	155,4	155,3	155,1	155,5	155,3	155,67	155,64	155,61	155,57	155,54	155,50	155,46	155,43	155,39
Расход условного топлива, тут	179737	185067	185973	204120	185288	186705	187280	187618	187764	187764	162612	164353	166093	167833	169573	171580	173587	175593	177599
Расход топлива на тепло, тут	179737	185067	185973	204120	185288	186705	187280	187618	187764	187764	162612	164353	166093	167833	169573	171580	173587	175593	177599
Расход угля, тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход газа, тут	179633	185052	185934	204096	185288	186705	187280	187618	187764	187764	162612	164353	166093	167833	169573	171580	173587	175593	177599
Расход мазута, тут	103	15	39	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Натуральное топливо																			
Расход угля, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход газа, млн.м³	156,88	161,62	160,72	176,00	159,29	161,05	161,00	161,29	161,42	163,99	142,02	143,54	145,06	146,58	148,10	149,85	151,60	153,36	155,11
Расход мазута, тыс.т	0,07	0,01	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.3 Топливные балансы котельных МП г. Омска «Тепловая компания»

При прогнозировании отпускаемой тепловой энергии и необходимого количества топлива для котельных г. Омска рассматривались расчеты с учетом покрытия перспективных приростов и частичным переводом части нагрузок от котельных на источники АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС».

На балансе предприятия находятся 28 котельных, из них:

- 3 котельных, работающих на каменном угле:

- 1.01 ул.Карбышева, 2,
- 2.09 п.Карьер, ул.Гуртьевской дивизии, 7,
- 5.05 ул.Красных зорь, 54в;

- 25 котельных, работающих на природном газе.

В 2020 году закрыты на консервацию котельные:

- с января 2020 котельная по ул.Красных зорь, 54в,
- с апреля 2020 года по ул.Завертяева, 9/1,
- с января 2020 года по ул.Верхнеднепровская, 266.

Котельную № 1.43 планируется ввести в эксплуатацию после строительства детского сада и школы в п. Рябиновка в 2021-2023 гг.

На котельные МП «Тепловая компания» природный газ поставляется по газопроводу с калорийностью 8073-8099 ккал/кг, в качестве резервного топлива используется мазут марки ТКМ-16, дизельное топливо марки ДТ-35-К5 минус 32 и каменный уголь марки ДР.

Мазут и дизельное топливо в качестве основного топлива на котельных не используется.

Структура топлива котельных МП «Тепловая компания» представлена в таблице (Таблица 9.8).

Таблица 9.8. Структура топлива газовых котельными МП г. Омска «Тепловая компания»

Топливный режим котельной	Основное топливо	Резервное топливо		
		мазут	Дизельное топливо	Уголь каменный
Вид	Газовое топливо	мазут	Дизельное топливо	Уголь каменный
Марка	природный газ	ТКМ-16	ДТ-3-К5 минус 32	Д
Калорийность	8009-8214	9700	10300	5084
Поставщик топлива	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	"Газпромнефть-Терминал"	"Газпромнефть-Терминал"	ООО «Омресурс»
Способ доставки на котельную	газопровод	автотранспорт	автотранспорт	автотранспорт
Откуда осуществляется поставка	ООО "Газпром трансгаз" Томск"	Омская нефтебаза	Омская нефтебаза	склад поставщика
Периодичность поставки	круглогодично	По заявкам	По заявкам	По заявкам

Метса поставки природного газа на котельные МП г.Омска «Тепловая компания» представлены в таблице (Таблица 9.13).

Таблица 9.9. Место поставки природного газа на газовые котельные МП г. Омска «Тепловая компания»

Место поставки	№ котельной	Адрес котельной
ГРС-1А	5.04	Ул. Березовая, 3а
ГРС-2	4.02	П. Большие поля, ул. Комсомольская, 3
	5.02	М-н Загородный, 12
	5.03	Ул. Завертеева, 9/1
	5.21	Ул. Каховского, 21
	5.36	Ул. Завертеева, 32
	5.39	П. Степной, ул. 40 лет ракетных войск, 23
ГРС-3	5.01	Ул. 4 Северная, 180
ГРС-4	2.01	Ул. 19 Марьяновская, 40/1
	2.02	Ул. 1 красной звезды, 49
	2.03	14 военный городок № 72
	2.04	П. Светлый
	2.05	Ул. Заслонова, 2
	2.06	П. Черемуховское. Ул. Захарченко, 29/1
	2.08	Ул. 4 Ленинградская, 48
	2.35	Ул. Архиепископа Сильвестра. 21
	3.01	П. Осташково, ул. Ноябрьская, 15
ГРС-5	1.03	Ул. Мельничная. 2
	1.05	Авиагородок, 9а
	1.27	Ул. Дмитриева, 8 к5
ГРС-6 Береговой	4.01	П. Береговой, ул. Иртышская, 1/3
ГРС-14	2.07	П. Новая Станица. Ул. Поморцева, 50/1
ГРС-14 Красноярская	3.02	П. Крутая Горка, ул. Российская, 4а

Калорийность и другие показатели природного газа ООО «Газпром трансгаз Томск» предоставляет на официальном сайте в онлайн в виде паспорта качества горючего природного газа.

Качество газообразного топлива по газораспределительным станциям г. Омска, поставляемым топливо на котельные МП г. Омска «Тепловая компания» представлено в таблице (Таблица 9.20).

Таблица 9.10. Качество природного газа ГРС г. Омска на газовые котельные МП г. Омска «Тепловая компания»

Показатель	ГРС-1А	ГРС-2	ГРС-3	ГРС-4	ГРС-5	ГРС-6 Береговой	ГРС-14	ГРС-14 Красноярская
Метан, %		96					95,19	
Этан, %		1,89					2,27	
Пропан, %		0,5					0,66	
Изо-бутан, %		0,068					0,101	
Норм-бутан, %		0,071					0,103	
Изо-пентан, %		0,0156					0,0221	
Норм-пентан, %		0,0113					0,0158	
гексан, %		0,012					0,0139	
Диоксид углерода, %		0,227					0,323	
азот, %		1,21					1,28	
Кислород, %		0,015					0,012	
водород, %		Менее 0,001					Менее 0,001	
гелий, %		0,0173					0,0173	
Низшая теплота сгорания, ккал/кг		8085					8128	
Число Воббе, ккал/м ³		11780					11785	
Плотность, кг/м ³		0,6972					0,7043	

На угольных котельных используется каменный уголь марки ДМСШ класса 0-25 (по клас-

сификации согласно ГОСТу 25543-2013) с калорийностью 5084 ккал/кг. Поставщиком угля является ООО «Омресурс», уголь поставляется с Задубровского нового разреза Кемеровской области г. Белово. Расстояние от города Белово до Омска 910 км, следовательно каменный уголь из Задубровского нового разреза считается местным топливом.

Структура топлива представлена ниже (Таблица 9.11).

Таблица 9.11. Структура топлива угольных котельных МП г. Омска «Тепловая компания»

Топливный режим котельной	Основное топливо
Вид	уголь каменный
Марка	ДМСШ
Калорийность	5084
Поставщик топлива	ООО "Омресурс"
Способ доставки на котельную	автотранспорт
Откуда осуществляется поставка	склад ООО "Омресурс"
Периодичность поставки	отопительный период

Калорийность и другие показатели каменного угля предоставляет ООО «Омресурс» в виде удостоверений о качестве угля во время поставки топлива.

Качество угля в январе 2020 года представлены в таблице (Таблица 9.12).

Таблица 9.12. Качество угля, поставляемого ООО «Омресурс» в январе 2020 г.

Показатель	Влага, W^t , %	Зола, A^d , %	S^d , %	Содержание летучих, V^{daf} , %	Теплота сгорания, Q^r , ккал/кг
Фактический	19,3	9,2	0,28	40,1	5084
Нормативный, установленный ТУ или ГОСТом для данного угольного предприятия	20	11	0,3	-	-

Как видно из таблицы фактические показатели качества топлива соответствуют нормативным показателям.

Ниже в таблице (Таблица 9.13) представлены годовые значения отпуска тепла, топливопотребления и средневзвешенные удельные расходы топлива котельных МП г. Омска «Тепловая компания» по видам топлива. Калорийность топлива при расчете принята согласно данным предприятия.

Таблица 9.13. Перспективные значения потребления топлива котельными МП г. Омска «Тепловая компания»

Показатели потребления топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	618,98	618,98	618,98	628,44	628,44	628,44	628,44	628,44
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	927,34	1002,83	976,61	1033,02	1048,87	1037,92	1033,33	1034,11
Число часов использования УТМ, час	1498	1620	1578	1644	1669	1652	1644	1646
Отпуск тепловой энергии с коллекторов внешним потребителям, тыс. Гкал	889,03	961,78	936,78	993,19	1009,03	998,08	993,49	994,28

Показатели потребления топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	157,0	160,1	162,3	161,0	160,9	160,3	160,3	160,3
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	140	154	152	160	163	160	160	160
Расход природного газа на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	139,44	154,01	152,05	159,91	162,37	160,01	159,26	159,38
Расход природного газа на отпуск тепловой энергии, млн. н. м ³	120	136	135	142	144	142	141	141
Расход угля на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	0,405	0,240	0,271	0,270	0,269	0,268	0,263	0,258
Расход угля на отпуск тепловой энергии, тыс. т.н.т	0,7	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальный часовой расход условного топлива в ОЗП, т.у.т/ч	51,92	54,11	56,81	58,67	58,39	57,67	57,66	58,03
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период, т.у.т/ч	18,54	19,01	19,38	20,05	19,98	19,61	19,17	18,87
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период, т.у.т/ч	9,00	9,07	9,24	9,52	9,31	9,07	8,63	8,27
Удельный расход газа, кг/т/Гкал	156,7	160,0	162,2	160,9	160,9	160,3	160,2	160,2
Удельный расход угля, кг/т/Гкал	243,5	228,5	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,7

Из таблицы видно, что по рассмотренным котельным МП г. Омска «Тепловая компания» средний расход газа по годам меняется в зависимости от нагрузки потребителей, расход угля в течение всего анализируемого периода существенно не меняется в связи отсутствием планирования приростов тепла на котельных, работающих на угле. Изменение расхода условного топлива в рассматриваемый период происходит в прямой зависимости от отпуска тепла от котельных.

Изменение потребления топлива и изменение отпуска тепла на котельных более наглядно представлено на диаграмме (Рисунок 9.1).

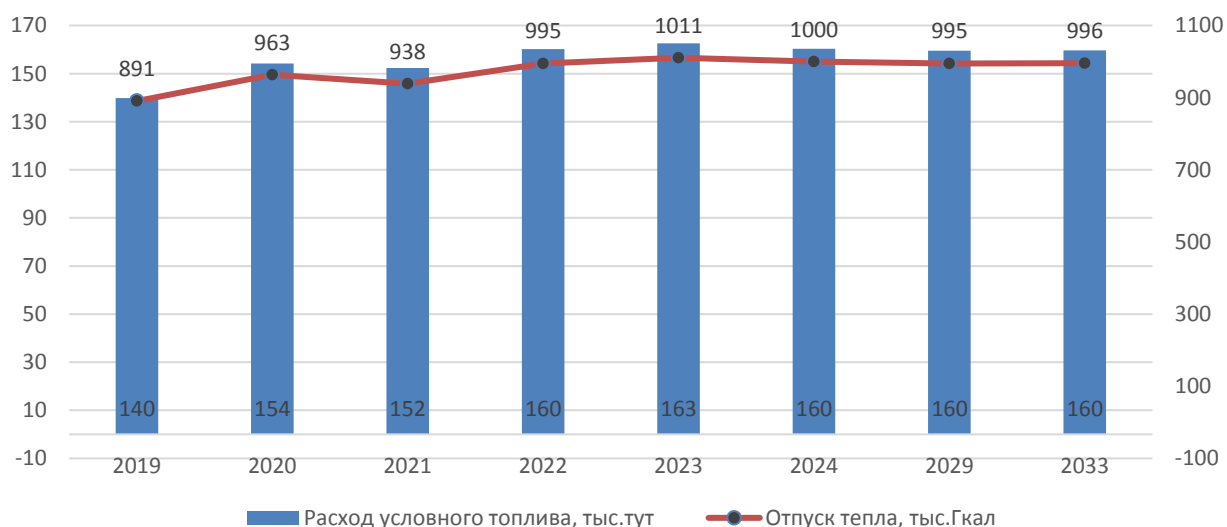


Рисунок 9.1 Расход условного топлива и отпуск тепла от котельных МП г. Омска «Тепловая компания» по годам.

Распределение расхода угля и природного газа представлено в таблице ниже.

Таблица 9.14. Перспективное потребление натурального топлива МП г. Омска «Тепловая компания»

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Расход газа, млн.н.м ³	120	136	135	142	144	142	142	141
Расход угля, тыс.тнт	0,7	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4

Увеличение отпуска тепла и расхода природного газа с 2019 года по 2023 год связано с подключением новых потребителей тепла.

Таблица 9.15. Расход условного топлива, используемого для производства тепловой энергии в МП г. Омска «Тепловая компания»

Расход топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Расход всего топлива, тыс.тут	140	154	152	160	163	160	160	160
Расход угля, тыс.тут	0,405	0,240	0,271	0,270	0,269	0,268	0,263	0,258
Расход угля, %	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Доля использования угля в производстве тепловой энергии в МП г. Омска «Тепловая компания» составляет меньше 1 %.

9.4 Топливные балансы котельных теплоснабжающих организаций

При прогнозировании отпускаемой тепловой энергии и необходимого количества топлива для котельных г. Омска рассматривались расчеты с учетом покрытия перспективных приростов и частичным переводом части нагрузок от котельных на источники АО «ТГК-11».

Ниже (Таблица 9.16) представлена структура топлива котельных теплоснабжающих организаций г. Омск.

Мазут и дизельное топливо в качестве основного топлива на котельной не используется.

Таблица 9.16 Структура топлива котельных теплоснабжающих организаций

Топливный режим котельной	ПАО «Омская»		АО «ОНИИП»		ООО «Тепловая компания»		котельная 1.11 Филиала ОАО «РЖД»-СП 3-СД по тепловодоснабжению		ООО СМТ «Стройбетон»		ООО «Комплекстепло сервис»		ООО «ТГКом»	
	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо	Основное топливо	Резервное топливо
Вид	Газовое топливо	мазут	Природный газ	мазут	Природный газ	мазут	Природный газ	мазут	Природный газ	Дизельное топливо	Природный газ	Дизельное топливо	Природный газ	мазут
Марка	ОК 034-2014	ТКМ-16-1,0	ОК 034-2014	ТКМ-16	-	ТКМ-16	-	ТКМ-16	Газ горючий природный	ДТ-3-0,2	Газ горючий природный	ДТ-3-0,2	Газ горючий природный	ТКМ-16
Калорийность	8099	9718	8600	9400	7900	9685	8100	9700	8060	10600	8060	10600	7945-8470	9523-9673
Поставщик топлива	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	АО «Газпромнефть» - Омский НПЗ	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	АО «Газпромнефть» - Омский НПЗ	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	АО «Газпромнефть» - Омский НПЗ	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	АО «Газпромнефть» - Омский НПЗ	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	ООО АТП-М	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	ООО «Газпромнефть-региональные продажи»	ЗАО «Газпром межрегионгаз Омск»	АО «Газпромнефть» - Омский НПЗ
Способ доставки на котельную	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт	газопровод	автотранспорт
Откуда осуществляется поставка	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС-4 г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС-4 г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС-5 г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС-5 г.Омск	Омская нефтебаза	ООО «Газпром трансгаз» Томск" ГРС-3 г.Омск	Омская нефтебаза
Периодичность поставки	круглогодично	По заявкам	круглогодично	Перед По заявкам	круглогодично	По заявкам	круглогодично	По заявкам	круглогодично	По заявкам	круглогодично	По заявкам	круглогодично	По заявкам

Калорийность и другие показатели природного газа ООО «Газпром трансгаз Томск» предоставляет на официальном сайте в онлайн в виде паспорта качества горючего природного газа.

Качество газообразного топлива по газораспределительным станциям г. Омска, поставляемым топливо на котельные теплоснабжающих организаций представлено в таблице (Таблица 9.17).

Таблица 9.17 Качество природного газа на газораспределительных станциях г. Омска.

Показатель	ГРС-3, ГРС-4	ГРС-5
Метан, %	96	95,19
Этан, %	1,89	2,27
Пропан, %	0,5	0,66
Изо-бутан, %	0,068	0,101
Норм-бутан, %	0,071	0,103
Изо-пентан, %	0,0156	0,0221
Норм-пентан, %	0,0113	0,0158
гексан, %	0,012	0,0139
Диоксид углерода, %	0,227	0,323
азот, %	1,21	1,28
Кислород, %	0,015	0,012
водород, %	Менее 0,001	Менее 0,001
гелий, %	0,0173	0,0173
Низшая теплота сгорания, ккал/кг	8085	8128
Число Воббе, ккал/м ³	11780	11785
Плотность, кг/м ³	0,6972	0,7043

На угольных котельных № 1.08, 1.10, 2.20, 2.21 Филиала ОАО «РЖД»-СП 3-СД по теплоснабжению местный вид топлива не используется, каменный уголь марки ДГ, ДРГ (по классификации согласно ГОСТу 25543-2013) с калорийностью 5100 ккал/кг поставляется АО УК «Кузбассразрезуголь» с Задубровского нового разреза Кемеровской области г. Белово. Расстояние от города Белово до Омска 910 км.

Структура топлива представлена ниже (Таблица 9.18).

Таблица 9.18 Структура топлива угольных котельных Филиала ОАО «РЖД»-СП 3-СД по теплоснабжению

Топливный режим котельной	Основное топливо	
	1.08 ст. ПМС-22 1.10 ст. Входная 2.20 школа-интернат 2.21 пост ЭЦ ст. Московка	2.22 ТЧ «Московка» 2.23 ст. Омск пассажирский
Вид	уголь каменный	мазут
Марка	ДГ, ДРГ	ТКМ-16
Калорийность	5100	9733
Поставщик топлива	АО УК «Кузбассразрезуголь»	ПАО «Газпромнефть»
Способ доставки на котельную	ж/д транспорт	ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	АО УК «Кузбассразрезуголь»	Ст. Комбинатская
Периодичность поставки	отопительный период	отопительный период

Калорийность и другие показатели каменного угля предоставляет АО УК «Кузбассразрезуголь» в виде удостоверений о качестве угля во время поставки топлива.

Для котельных Филиала ОАО «РЖД»-СП 3-СД по тепловодоснабжению основное топливо также является резервным.

Котельные № 2.22 и № 2.23, работающие на мазуте, являются производственными

Ниже в таблице (Таблица 9.19). представлены годовые значения отпуска тепла, топливопотребления и средневзвешенные удельные расходы топлива котельных теплоснабжающих организаций по видам топлива. Калорийность топлива принята согласно предоставленным данным.

Таблица 9.19. Перспективные значения потребления топлива котельными теплоснабжающих организаций

Ведомственные котельные	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3269,6	3258,2	3258,2	3202,2	2904,0	2898,2	2898,2	2759,8
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	5032,3	5081,6	5079,4	5052,6	4830,7	4851,6	4863,7	4804,5
Число часов использования УТМ, час	1539	1560	1559	1578	1663	1674	1678	1741
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал	4833,3	4879,9	4879,5	4855,0	4648,7	4669,1	4682,3	4626,5
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	17,8	17,8	18,0	19,0	19,1	19,2	19,9
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	151,7	152,0	151,4	151,3	150,6	150,6	150,9	150,7
Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	733,4	741,8	738,7	734,6	700,2	703,0	706,6	697,2
Расход природного газа на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	809,6	820,9	821,1	823,7	789,4	792,2	795,5	785,9
Расход природного газа на отпуск тепловой энергии, млн. н. м ³	696	704	705	707	678	680	684	676
Расход угля на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Расход угля на отпуск тепловой энергии, тыс. т.н.т	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Расход мазута на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т	12,5	9,3	6,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход мазута на отпуск тепловой энергии, тыс. т.н.т	9,0	6,7	4,6	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива в ОЗП, т.у.т/ч	136	139	140	140	122	123	121	114
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период, т.у.т/ч	139	135	135	135	126	126	124	119
Максимальный часовой расход условного топлива в летний период, т.у.т/ч	112	107	106	107	102	101	100	96

Из таблицы видно, что по рассмотренным котельным средний расход топлива по годам меняется в зависимости от подключения новых потребителей. Изменение расхода условного топлива в рассматриваемый период происходит в прямой зависимости от отпуска тепла от котельных.

Структура потребления природного газа, угля и мазута на теплоснабжающих котельных

г. Омска представлено на диаграмме ниже:

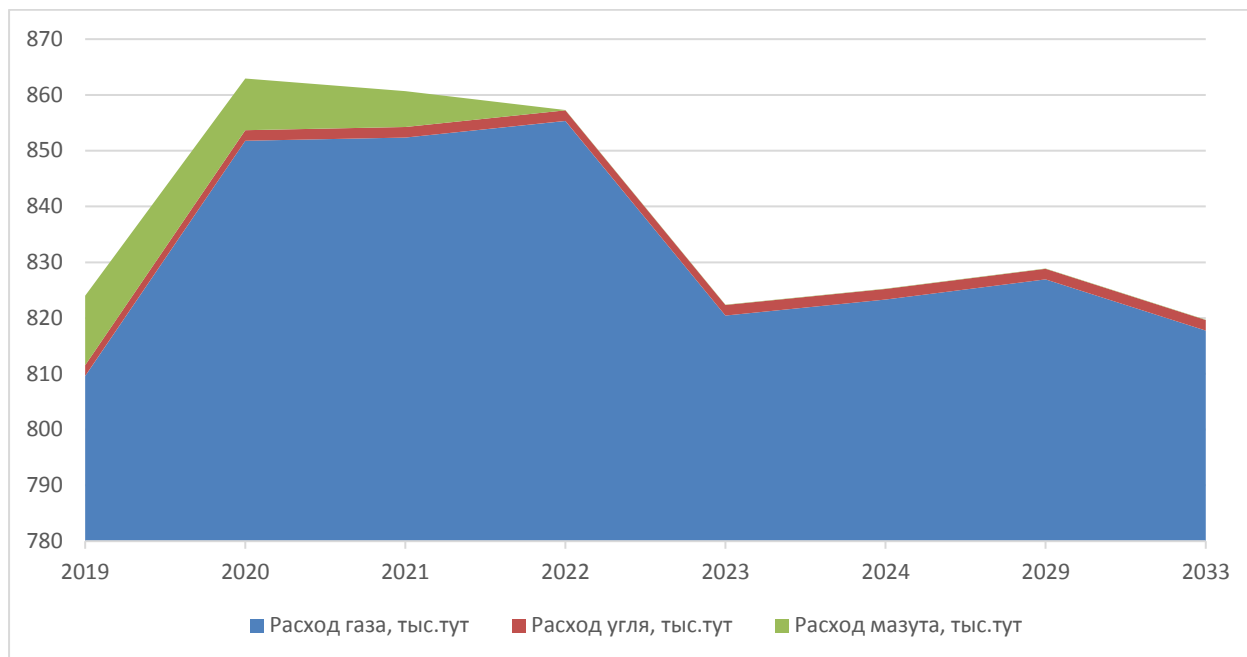


Рисунок 9.2 - Топливопотребление природного газа, угля и мазута на теплоснабжающих котельных г.Омска»

Уменьшается потребление газа с планируемым выводом из эксплуатации котельной 3.04 ПО «Полет» в 2023 году и котельной 3.05 ПО «Полет» в 2030 году с переводом потребителей тепловой энергии на ТЭЦ-5.

Снижение потребления мазута связано с закрытием котельных 4.11 ФБУ ИК-3 УФСИН и 5.07 ПАО «Сатурн», работающих на мазуте и с переводом котельной 2.23 Филиала ОАО «РЖД» -СП 3-СД по тепловодоснабжению ст.Омск-пассажирский с 2021 года на сжигание газа.

Потребление угля на протяжении всего периода не меняется.

9.5 Суммарное потребление топлива энергоисточниками г.Омска

На рис. 9.4 представлены прогнозные значения потребления условного топлива энергоисточниками города Омска, на рис. (9.4) отпуск электрической энергии энергоисточниками АО «ТГК-11» до 2033 года, рис. (9.5) – отпуск тепловой энергии энергоисточниками города Омска.

Таким образом, наибольшее потребление условного топлива к 2033 году ожидается на энергоисточниках АО «ТГК-11». Доля расхода топлива на АО «ТГК-11» на 2033 г. от общегородского расхода топлива составит 70 %, АО «ОмскРТС» – 6 %, МП г. Омска «Тепловая компания» – 3%, котельные теплоснабжающих организаций – 15 %, производственные котельные – 6%.

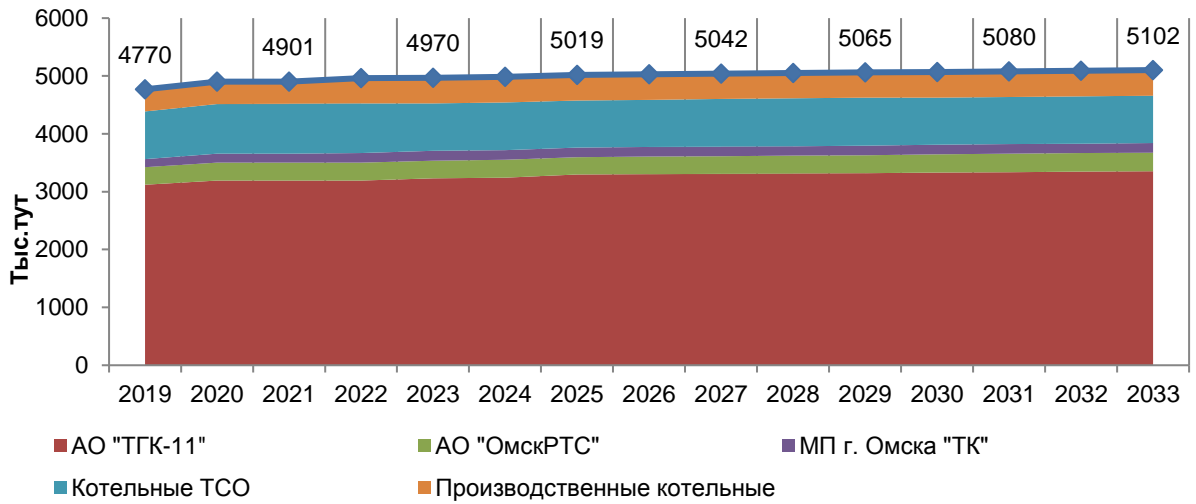


Рисунок 9.3 Потребление топлива энергоисточниками г.Омска в перспективе до 2033 года., тыс. тунт

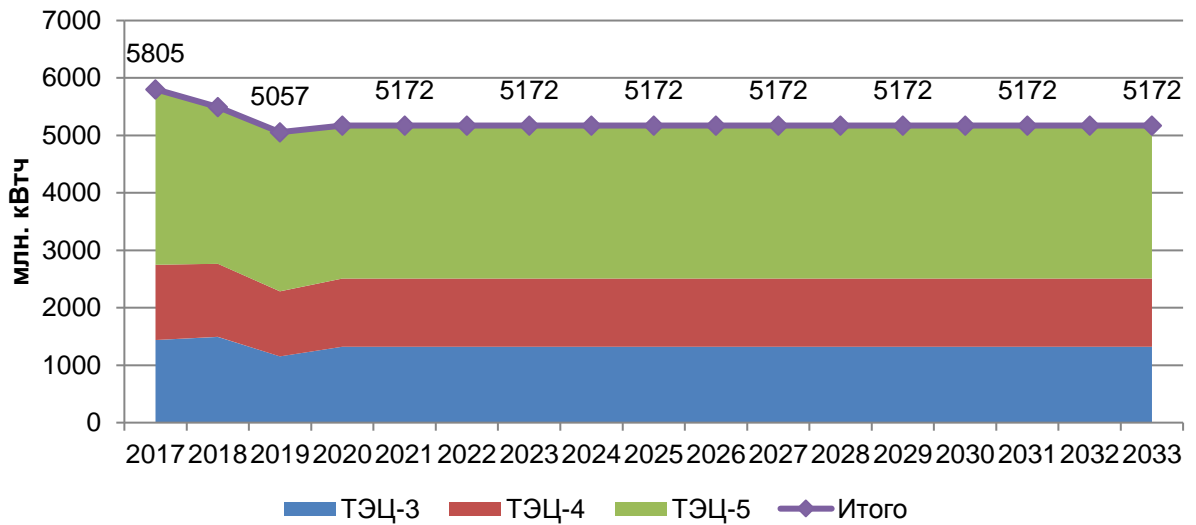


Рисунок 9.4 Отпуск электрической энергии АО «ТГК-11» в перспективе до 2033 года, млн. кВтч.

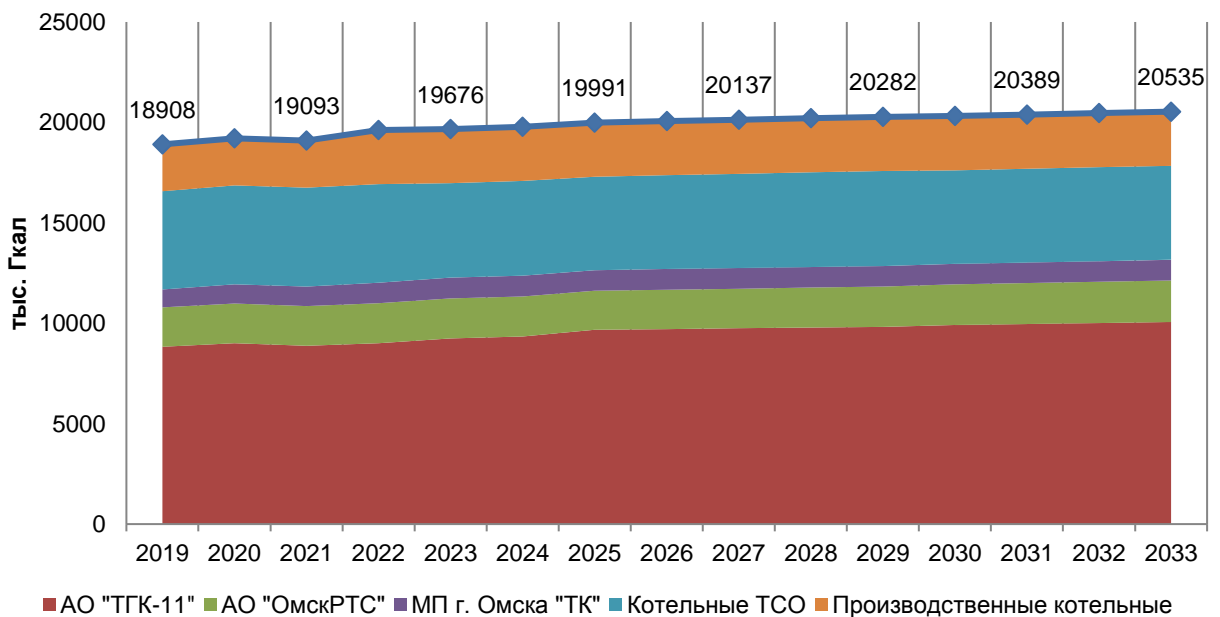


Рисунок 9.5 Отпуск тепловой энергии по энергоисточникам г. Омска до 2033 года, тыс.Гкал.

В Таблица 9.20 представлена перспективная структура топливопотребления энергоисточниками города Омска по видам натурального топлива.

Таблица 9.20 Потребление натурального топлива энергоисточниками города Омска до 2033 года, тыс. тнт (млн.м3)

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
АО "ТЭК-11"	Расход угля, тыс.т	3900,03	3914,46	3914,46	3914,46	3953,01	3961,22	4061,61	4109,83
	Расход газа, млн.м ³	781,25	860,34	860,34	860,34	869,73	876,99	880,37	886,40
	Расход мазута, тыс.т	11,69	12,15	12,15	12,15	12,88	12,88	12,88	12,88
АО "Омск РТС"	Расход угля, тыс.т	6,50	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	13,05	13,27
	Расход газа, млн.м ³	255,38	256,68	256,64	256,92	257,80	260,63	260,70	269,61
	Расход мазута, тыс.т	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14
МП г. Омска "ТК"	Расход угля, тыс.т	0,68	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45
	Расход газа, млн.м ³	119,65	135,77	138,03	145,58	148,72	147,12	146,42	146,53
	Расход мазута, тыс.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные ТСО	Расход угля, тыс.т	2,58	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Расход газа, млн.м ³	695,76	730,41	731,13	733,86	704,29	706,71	710,82	703,12
	Расход мазута, тыс.т	9,02	6,68	4,65	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Производственные котельные	Расход угля, тыс.т	12,6	12,75	12,75	12,75	12,75	11,95	11,95	11,95
	Расход газа, млн.м ³	253,5	253,2	253,2	305,6	305,6	306	305,9	305,8
	Расход мазута, тыс.т	8	8	8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	Расход ДТ, тыс.т	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
	Расход иного топлива, тыс.т	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Всего по городу	Расход угля, тыс.т	3922,39	3941,44	3941,46	3941,46	3980,01	3987,42	4089,66	4138,08
	Расход газа, млн.м ³	2105,54	2236,40	2239,34	2302,30	2286,14	2297,45	2304,20	2311,47
	Расход мазута, тыс.т	28,79	26,95	24,92	19,51	20,24	20,24	20,26	20,26

На рисунке 9.7 представлена перспективная структура топливопотребления энергоисточниками города Омска по видам натурального топлива в 2019 и 2033 гг.

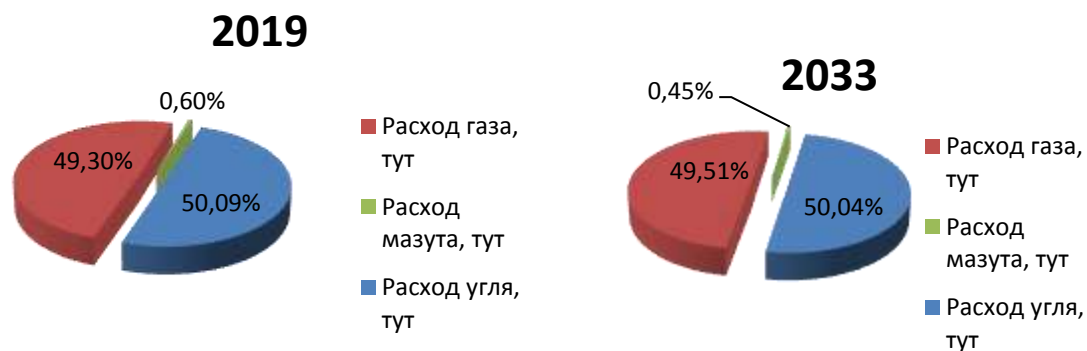


Рисунок 9.6 Структура потребления топлива энергоисточниками г. Омска по видам топлива в 2019 и 2033 г.

Из таблицы 9.9 и рисунка 9.7 следует, что структура потребления топлива по группам энергоисточников на протяжении всего рассматриваемого периода не претерпевает существенных изменений. Основными потребителями топлива на энергетические нужды в городе Омске на данный момент и в перспективе являются энергоисточники АО «ТГК-11». В перспективе для ТЭЦ уголь остается доминирующим видом топлива.

На котельных города прирост потребления топлива происходит за счет использования природного газа. Потребление угля, мазута и других нефтепродуктов снижается. Для вновь строящихся локальных котельных города также в качестве основного топлива принят природный газ.

В таблице 9.11 представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период до 2033 г., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепловой энергии.

Таблица 9.21 Прогноз нормативов создания запасов топлива до 2033 года

Энергоисточники г. Омск	ННЗТ, тнт			НЭЗТ, тнт			ОНЗТ, тнт		
	Уголь	Мазут	ДТ	Уголь	Мазут	ДТ	Уголь	Мазут	ДТ
2019 г.									
АО «ТГК-11»	74757	2125	-	179330	200	-	254087	3673	-
АО «Омск РТС»	3820	2397	-	10561	8	-	14381	2394	-
МП г.Омска "Тепловая компания"	16	2605	279	119	1232	17	135	3837	296
Котельные ТСО	57	707	331	185	1141	940	242	1330	1195
Итого:	78 650	7 819	279	190 195	2 534	17	268 845	11 230	1491
2025-2029 г.									
АО «ТГК-11»	74757	2125	-	179330	200	-	254087	3673	-
АО «Омск РТС»	3820	2397	-	10561	8	-	14381	2394	-
МП г.Омска "Тепловая компания"	21	2127	174	102	1170	11	123	3297	185
Котельные ТСО	57	396	325	185	76	912	242	472	1237
Итого:	78 655	7 044	499	190 178	1 452	923	268 833	9 833	1422
2030-2033 г.									
АО «ТГК-11»	74757	2125	-	179330	200	-	254087	3673	-
АО «Омск РТС»	3820	2397	-	10561	8	-	14381	2394	-
МП г.Омска "Тепловая компания"	21	2127	174	102	1170	11	123	3297	185
Котельные ТСО	57	396	325	185	76	912	242	472	1237
Итого:	78 655	7 044	499	190 178	1 453	923	268 833	9 834	1422

Общий нормативный запас угля к 2033 году меняется незначительно, ОНЗ мазута уменьшится на 12,3% по отношению к уровню 2019 г и ОНЗ дизельного топлива - на 4,6% в связи с прогнозируемыми приростами тепловых нагрузок на энергоисточниках города.

9.6 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

возобновляемых источников энергии в СЦТ города Омска определено:

1. Большинство из технологий использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги; данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности

уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию СЦТ;

2. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
3. Удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
4. Наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г. Омске направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

В таблице представлены перспективное потребление условного источниками тепловой энергии г.Омска, тыс.тут

Таблица 9.22. Перспективное потребление условного топлива котельными г.Омска, тыс.тут

Расход топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Расход газа, тыс.тут	1238,73	1294,52	1297,66	1368,84	1337,32	1338,19	1340,97	1331,77
Расход угля, тыс.тут	11,61	11,61	11,65	11,65	11,65	11,07	11,07	11,06
Расход мазута, тыс.тут	23,55	20,34	17,52	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Расход дис.топлива. тыс.тут	68,73	68,73	68,73	68,73	68,73	68,73	68,73	68,73
Расход прочего топлива (щепа, опилки, дрова) тыс.тут	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Всего, тыс.тут	1346,81	1399,4	1399,76	1463,47	1431,95	1432,23	1435,02	1425,81

В качестве возобновляемого топлива используется топливо в виде отходов производства на производственных котельных промышленных предприятиях:

- 1.36 котельная ЗАО «АВА- компани» (производство по глубокой переработке древесины), топливо -щепа, установленная тепловая мощность котельной 3,44 Гкал/час, подключенная нагрузка в горячей воде – 1,6 Гкал/час, потребителями тепловой энергии являются производственные помещения предприятия.
- 4.21 котельная ООО «Сибирская лесопромышленная компания» (производство фанеры, деревянных панелей, древесных плит), топливо – щепа, установленная мощность 6,5 Гкал/ч, подключенная нагрузка в паре 1,1 Гкал/ч, в горячей воде – 1,83 Гкал/ч, тепловая энергия используется в производственных процессах производства и на отопление производственных помещений.
- 5.30 котельная ООО «Форест» (изготовление мебели, дверных блоков, мебельных щитов из массива сосны), топливо – дрова, опилки, установленная мощность 0,65 Гкал/ч. Подключенная нагрузка 0,22 Гкал/ч.

Использование щепы, опилок в виде возобновляемого топлива составляет 0,3% от общего расхода топлива на источниках города Омска.

10. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В соответствии с требованиями п. 15. Раздел "Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение" содержит:

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе;

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе;

д) оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение подробно рассмотрены в Книге 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Омска до 2033 года (Шифр 52401.ОМ-ПСТ.012.000).

10.1 Общие положения

Целью настоящего раздела являются:

- определение величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- определение величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;

Определение величины необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведено в разделе 8.

Для проведения исследований и анализа инвестиционных процессов в энергетике учтен весь комплекс многофункциональных, взаимосвязанных элементов: темпы капитальных вложений, характеристики сырья (топлива), режимы загрузки агрегатов и связанные с ними объёмы реализации товарной продукции (объёмы продаж), уровни прогнозных и текущих цен на топливо и тарифов на продукцию.

При оценке экономической эффективности всех мероприятий Схемы теплоснабжения основное внимание уделялось группам инвестиционных проектов для наиболее крупных собственников (инвесторов) проектируемых объектов и теплосетей:

- мероприятия по источникам АО «ТГК-11», источникам АО «Омск РТС» и магистральным тепловым сетям АО «Омск РТС»;
- мероприятия по муниципальным котельным, а также распределительным и внутриквартальным тепловым сетям МП г. Омска «Тепловая компания» от этих котельных;
- мероприятия по ведомственным котельным города, а также тепловым сетям наиболее крупных прочих теплоснабжающих организаций.

10.2 Необходимые инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них

Решения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей города Омска сформированы на основе мероприятий, прописанных в Обосновывающих материалах к Схеме теплоснабжения: Книга 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Омска» (шифр 52401.ОМ-ПСТ.005), Книга 7 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 52401.ОМ-ПСТ.007) и Книга 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» (шифр 52401.ОМ-ПСТ.008).

Ниже представлены финансовые потребности (капитальные и инвестиционные затраты) по всем мероприятиям Схемы теплоснабжения города Омска.

Объемы необходимых капитальных вложений в развитие и реконструкцию энергоисточников, тепловых сетей и сооружений на них (без НДС) представлены в таблице ниже (Таблица 10.1).

Также оценен перевод потребителей с открытой схемой горячего водоснабжения на закрытую – 1076,16 млн. руб. с НДС, однако эти затраты в обосновании инвестиций не учитываются (см. раздел 8).

Инвестиционные затраты включают в себя все капиталовложения, используемые на строительно-монтажные работы вновь устанавливаемого оборудования, модернизацию существующего и прочие затраты, связанные с реализацией групп проектов. Помимо капитальных затрат, инвестиционные затраты так же включают в себя инфляционную составляющую (согласно индексу-дефлятору инвестиций по прогнозам МЭР) и учитывают НДС.

Необходимо отметить, что кроме основных мероприятий теплоснабжающие организации также несут инвестиционные затраты направленные на всестороннее обеспечение единого производственного процесса, в том числе на:

- улучшение условий труда;
- обеспечение связи, учета и контроля;

- обновления основных средств непроизводственного назначения,
- выполнение условий пожарной безопасности;
- повышения уровня безопасности и антитеррористической защиты и др.

Такие мероприятия были учтены в инвестиционных затратах Схемы теплоснабжения, т.к. выполнение таких инвестиционных мероприятий необходимо для надежной и эффективной работы теплогенерирующих объектов и тепловых сетей.

Таблица 10.1 Объем необходимых капиталовложений и инвестиционных затрат за период 2020-2033 гг.

Наименование	Всего за период 2020-2033 гг.
Сводные капитальные затраты по энергоисточникам, млн. руб., без НДС	18 383
Сводные капитальные затраты по тепловым сетям, млн. руб., без НДС	21 250
Всего капитальные затраты, млн. руб., без НДС	39 634
Сводные инвестиционные затраты по энергоисточникам, млн. руб. с НДС	27 975
Сводные инвестиционные затраты по тепловым сетям, млн. руб. с НДС	31 912
Всего инвестиционные затраты, млн. руб.	59 887

10.2.1 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства тепловой энергии на источниках АО «ТГК-11»

Капитальные затраты в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников АО «ТГК-11» за весь период проектирования, а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены в (Таблица 10.2, Таблица 10.2, Рисунок 10.1).

Необходимые инвестиционные вложения по группе проектов в рамках объектов АО «ТГК-11» 25 835 млн. руб.

10.2.2 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников и по сетям АО «Омск РТС»

Капитальные затраты в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников и по магистральным сетям АО «Омск РТС», а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены далее (Таблица 10.4, Таблица 10.4, Рисунок 10.2).

Необходимые инвестиционные вложения по группе проектов в рамках АО «Омск РТС», суммарно достигают 18 543 млн. руб.

10.2.3 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от котельных и по сетям МП г. Омска «Тепловая компания»

Капитальные затраты (без НДС) в реализацию проектов в рамках производства и пе-

передачи тепловой энергии от источников и по распределительным и внутриквартальным сетям МП г. Омска «Тепловая компания» (далее МП г. Омска «ТК») за весь период проектирования, а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены в таблице и на рисунке ниже (Таблица 10.4, Таблица 10.4, Рисунок 10.3).

Необходимые инвестиционные вложения по группе проектов в рамках производства и передачи тепла по сетям МП г. Омска «ТК», суммарно достигают 10 953 млн. руб. При этом инвестиционные вложения по группе проектов в рамках котельных МП г. Омска «ТК» и собственных теплосетей, отходящих от таких котельных, составят 2 556 млн. руб.

10.2.4 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников ООО «Тепловая компания»

Капитальные затраты (без НДС) в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от котельных ООО «Тепловая компания» по собственным тепловым сетям за весь период проектирования, а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены далее (Таблица 10.4, Таблица 10.4, Рисунок 10.4)

Необходимые инвестиционные вложения по группе проектов в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Тепловая компания» по своим сетям суммарно достигают 322 млн. руб.

10.2.5 Финансовые потребности в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от источников ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Капитальные затраты (без НДС) в реализацию проектов в рамках производства и передачи тепловой энергии от котельных ООО «Теплогенерирующий комплекс» по собственным тепловым сетям за весь период проектирования, а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены в таблице и на рисунке ниже (Таблица 10.4, Таблица 10.4, Рисунок 10.5)

Необходимые инвестиционные вложения по группе проектов в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Теплогенерирующий комплекс» по своим сетям суммарно достигают 1 733 млн. руб.

Таблица 10.2 Капитальные затраты в рамках производства тепла от источников АО «ТГК-11»

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	1 996	1 540	1 067	1 427	1 108	850	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	16 849
НДС	399	308	213	285	222	170	222	222	222	222	222	222	222	222	3 370
Всего капитальные затраты, в т.ч. НДС	2 395	1 847	1 281	1 712	1 329	1 020	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	20 219
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	2 395	4 242	5 523	7 235	8 564	9 585	10 914	12 243	13 573	14 902	16 231	17 561	18 890	20 219	20 219
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, без НДС	1 996	1 540	1 067	1 427	1 108	850	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	16 849
НДС	399	308	213	285	222	170	222	222	222	222	222	222	222	222	3 370
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	2 395	1 847	1 281	1 712	1 329	1 020	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	20 219
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	2 395	4 242	5 523	7 235	8 564	9 585	10 914	12 243	13 573	14 902	16 231	17 561	18 890	20 219	20 219
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Капитальные затраты по группе 1 проектов, без НДС	0	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	83
НДС	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	17
Итого капитальные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	100
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Капитальные затраты по группе 4 проектов, без НДС	1 721	1 378	986	1 342	1 058	803	1 005	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	16 047
НДС	344	276	197	268	212	161	201	222	222	222	222	222	222	222	3 209
Итого капитальные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	2 066	1 654	1 183	1 610	1 269	963	1 206	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	19 257
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	2 066	3 719	4 903	6 513	7 782	8 745	9 952	11 281	12 610	13 939	15 269	16 598	17 927	19 257	19 257
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Капитальные затраты по группе 7 проектов, без НДС	118	45	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164
НДС	24	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33
Итого капитальные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	141	54	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	141	195	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Капитальные затраты по группе 8 проектов, без НДС	157	116	80	85	50	48	19	0	0	0	0	0	0	0	555
НДС	31	23	16	17	10	10	4	0	0	0	0	0	0	0	111
Итого капитальные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	188	140	95	102	60	57	23	0	0	0	0	0	0	0	666
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	188	327	423	525	585	642	666	666	666	666	666	666	666	666	666

Таблица 10.3 Инвестиционные потребности в рамках производства тепла от источников АО «ТГК-11»

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты, в т.ч. НДС	2 395	1 916	1 377	1 911	1 540	1 233	1 675	1 744	1 814	1 887	1 964	2 043	2 125	2 211	25 835
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	2 395	4 311	5 688	7 599	9 139	10 373	12 048	13 792	15 606	17 493	19 457	21 500	23 625	25 835	25 835
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	2 395	1 916	1 377	1 911	1 540	1 233	1 675	1 744	1 814	1 887	1 964	2 043	2 125	2 211	25 835
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	2 395	4 311	5 688	7 599	9 139	10 373	12 048	13 792	15 606	17 493	19 457	21 500	23 625	25 835	25 835
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	126
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	2 066	1 715	1 273	1 797	1 470	1 164	1 520	1 744	1 814	1 887	1 964	2 043	2 125	2 211	24 793
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	2 066	3 781	5 053	6 851	8 321	9 485	11 005	12 749	14 563	16 451	18 414	20 457	22 582	24 793	24 793
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	141	56	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	141	197	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															
Итого инвестиционные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	188	145	103	114	70	69	29	0	0	0	0	0	0	0	717
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	188	333	435	549	619	688	717	717	717	717	717	717	717	717	717

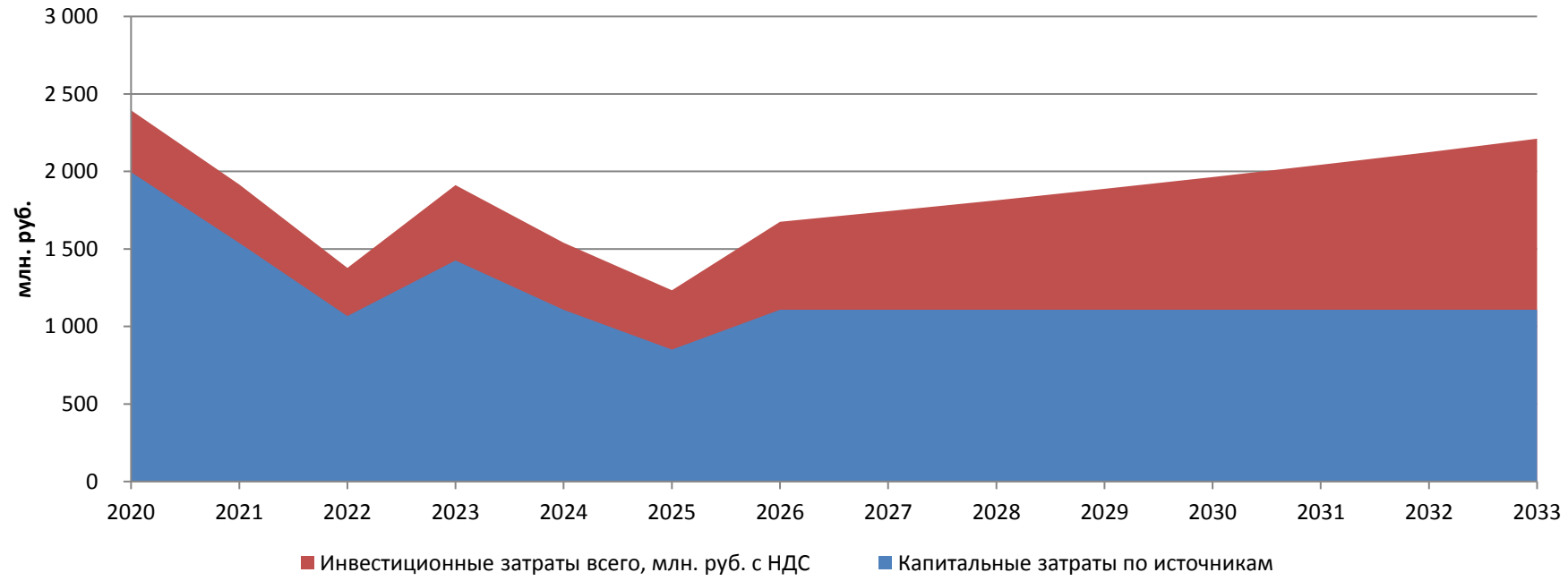


Рисунок 10.1 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по АО «ТГК-11»

Таблица 10.4 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла от источников и по сетям АО «Омск РТС»

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	779	761	1 179	1 975	1 630	1 731	627	538	539	539	563	537	544	544	12 488
НДС	156	152	236	395	326	346	125	108	108	108	113	107	109	109	2 498
Всего капитальные затраты, в т.ч. НДС	935	913	1 415	2 370	1 956	2 077	752	646	647	647	676	644	653	653	14 986
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	935	1 848	3 263	5 633	7 590	9 667	10 419	11 065	11 712	12 359	13 035	13 679	14 333	14 986	14 986
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, без НДС	95	59	85	51	40	65	123	40	40	40	40	40	40	40	795
НДС	19	12	17	10	8	13	25	8	8	8	8	8	8	8	159
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	114	70	102	61	48	78	148	48	48	48	48	48	48	48	954
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	114	185	287	347	395	473	620	668	716	763	811	859	906	954	954
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Капитальные затраты по группе 1 проектов, без НДС	0	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	0	0	83
НДС	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	17
Итого капитальные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0	0	0	100
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Капитальные затраты по группе 4 проектов, без НДС	56	32	53	25	18	0	40	40	40	40	40	40	40	40	502
НДС	11	6	11	5	4	0	8	8	8	8	8	8	8	8	100
Итого капитальные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	68	38	64	30	22	0	48	48	48	48	48	48	48	48	603
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	68	106	170	200	221	221	269	317	364	412	460	507	555	603	603
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Капитальные затраты по группе 7 проектов, без НДС	2	3	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
НДС	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Итого капитальные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	2	4	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	2	6	8	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Капитальные затраты по группе 8 проектов, без НДС	37	24	30	26	21	65	0	0	0	0	0	0	0	0	201
НДС	7	5	6	5	4	13	0	0	0	0	0	0	0	0	40
Итого капитальные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	44	29	35	31	25	78	0	0	0	0	0	0	0	0	242
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	44	73	108	139	164	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, без НДС	684	702	1 095	1 925	1 591	1 666	504	499	499	499	523	497	505	505	11 693
НДС	137	140	219	385	318	333	101	100	100	100	105	99	101	101	2 339
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	820	843	1 314	2 310	1 909	1 999	605	598	599	599	628	597	606	606	14 032
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	820	1 663	2 976	5 286	7 195	9 194	9 799	10 397	10 997	11 596	12 224	12 821	13 426	14 032	14 032
Группа проектов №1.1, Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Капитальные затраты по группе 1.1, без НДС	127	111	61	744	823	856	0	0	0	0	0	0	0	0	2 722
НДС	25	22	12	149	165	171	0	0	0	0	0	0	0	0	544
Итого капитальные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	153	133	74	893	987	1 027	0	0	0	0	0	0	0	0	3 266
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	127	238	300	1 044	1 866	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722
Группа проектов №1.2, Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Капитальные затраты по группе 1.2, без НДС	60	48	96	48	75	74	23	17	24	24	28	21	29	29	594
НДС	12	10	19	10	15	15	5	3	5	5	6	4	6	6	119
Итого капитальные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	72	58	115	57	90	88	27	21	28	28	33	26	34	34	713
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	72	130	245	302	392	481	508	529	557	586	619	644	679	713	713
Группа проектов №1.3, Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей															
Капитальные затраты по группе 1.3, без НДС	11	30	112	144	28	27	5	5	0	0	0	0	0	0	362
НДС	2	6	22	29	6	5	1	1	0	0	0	0	0	0	72
Итого капитальные затраты по группе 1.3 проектов, в т.ч. НДС	13	35	134	173	34	32	6	6	0	0	0	0	0	0	434
Итого по группе 1.3 накопленным итогом	13	49	183	355	389	421	427	434	434	434	434	434	434	434	434
Группа проектов №2.1, Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Капитальные затраты по группе 2.1, без НДС	0	0	208	378	78	118	0	0	0	0	20	0	0	0	802
НДС	0	0	42	76	16	24	0	0	0	0	4	0	0	0	160
Итого капитальные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	250	453	93	142	0	0	0	0	24	0	0	0	962
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	0	0	250	703	796	938	938	938	938	938	962	962	962	962	962
Группа проектов №2.2, Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															
Капитальные затраты по группе 2.2, без НДС	0	0	17	42	87	116	0	0	0	0	0	0	0	0	261
НДС	0	0	3	8	17	23	0	0	0	0	0	0	0	0	52
Итого капитальные затраты по группе 2.2 проектов, в т.ч. НДС	0	0	21	50	104	139	0	0	0	0	0	0	0	0	314
Итого по группе 2.2 накопленным итогом	0	0	21	71	175	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314
Группа проектов №3.1, Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Капитальные затраты по группе 3.1, без НДС	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	6 663
НДС	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	1 333
Итого капитальные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	7 995
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	571	1 142	1 713	2 284	2 855	3 426	3 998	4 569	5 140	5 711	6 282	6 853	7 424	7 995	7 995
Группа проектов №4.2, Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Капитальные затраты по группе 4.2, без НДС	9	37	125	94	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289
НДС	2	7	25	19	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58
Итого капитальные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	11	45	150	113	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	347
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	11	56	206	318	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347

Таблица 10.5 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла от источников и по сетям АО «Омск РТС»

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты, в т.ч. НДС	935	947	1 522	2 646	2 267	2 511	948	848	883	919	998	990	1 044	1 086	18 543

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	935	1 882	3 404	6 049	8 316	10 827	11 775	12 623	13 506	14 424	15 423	16 412	17 457	18 543	18 543
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	114	73	109	68	55	94	186	62	65	68	70	73	76	79	1 194
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	114	187	297	365	420	514	700	762	827	895	965	1 039	1 115	1 194	1 194
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0	0	126
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	68	39	69	34	25	0	60	62	65	68	70	73	76	79	789
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	68	107	176	209	235	235	295	357	422	490	560	633	710	789	789
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	2	4	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	2	6	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															
Итого инвестиционные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	44	30	38	34	29	94	0	0	0	0	0	0	0	0	269
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	44	74	112	147	175	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	820	874	1 413	2 578	2 212	2 417	762	785	818	851	928	917	968	1 007	17 349
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	820	1 694	3 107	5 685	7 896	10 313	11 075	11 860	12 678	13 529	14 457	15 374	16 342	17 349	17 349

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Группа проектов №1.1, Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	153	138	79	997	1 144	1 241	0	0	0	0	0	0	0	0	3 751
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	153	291	370	1 367	2 510	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751	3 751
Группа проектов №1.2, Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	72	60	123	64	104	107	34	27	39	40	49	39	55	57	872
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	72	132	256	320	424	531	565	593	632	672	721	760	815	872	872
Группа проектов №1.3, Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.3 проектов, в т.ч. НДС	13	37	144	193	39	39	8	8	0	0	0	0	0	0	481
Итого по группе 1.3 накопленным итогом	13	50	194	387	426	465	473	481	481	481	481	481	481	481	481
Группа проектов №2.1, Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	268	506	108	172	0	0	0	0	35	0	0	0	1 089
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	0	0	268	774	882	1 054	1 054	1 054	1 054	1 054	1 089	1 089	1 089	1 089	1 089
Группа проектов №2.2, Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.2 проектов, в т.ч. НДС	0	0	23	56	121	168	0	0	0	0	0	0	0	0	367
Итого по группе 2.2 накопленным итогом	0	0	23	78	199	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Группа проектов №3.1, Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Итого инвестиционные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	571	592	614	637	662	690	720	749	779	811	844	878	913	950	10 410
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	571	1 163	1 777	2 415	3 077	3 767	4 486	5 236	6 015	6 826	7 669	8 547	9 460	10 410	10 410
Группа проектов №4.2, Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Итого инвестиционные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	11	46	161	126	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	378

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	11	58	219	344	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378

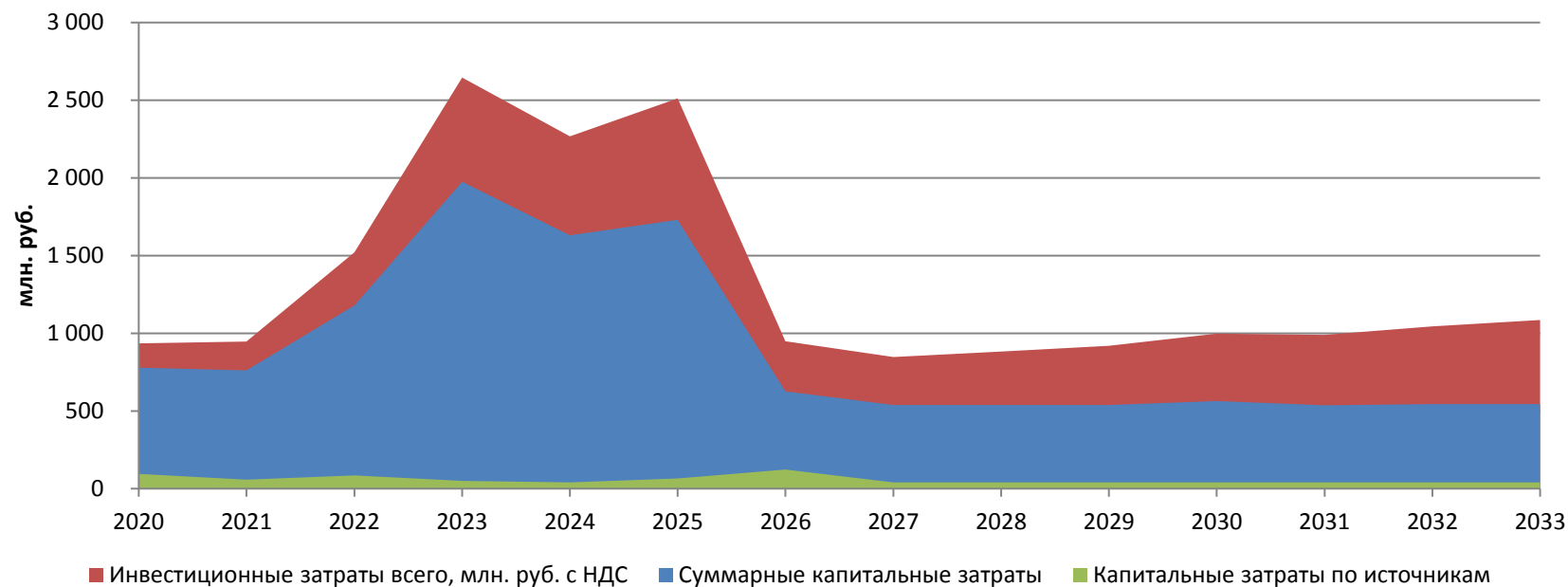


Рисунок 10.2 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по источникам и сетям АО «Омск РТС»

Таблица 10.6 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла по МП г. Омска «Тепловая компания»

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	578	657	676	660	475	454	470	454	454	454	455	454	454	454	7 151
НДС	116	131	135	132	95	91	94	91	91	91	91	91	91	91	1 430
Всего капитальные затраты, в т.ч. НДС	693	788	811	792	570	545	564	545	545	545	546	545	545	545	8 581
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	693	1 482	2 293	3 084	3 654	4 199	4 763	5 309	5 854	6 399	6 945	7 490	8 036	8 581	8 581
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, без НДС	48	51	81	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226
НДС	10	10	16	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	57	61	97	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	272
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	57	119	216	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Капитальные затраты по группе 4 проектов, без НДС	37	35	79	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197
НДС	7	7	16	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39
Итого капитальные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	44	43	95	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	237
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	44	87	182	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
Группа проектов № 5, "Надежность теплоснабжения"															
Капитальные затраты по группе 5 проектов, без НДС	8	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
НДС	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Итого капитальные затраты по группе 5 проектов, в т.ч. НДС	10	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
Итого по группе 5 проектов накопленным итогом	10	11	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Капитальные затраты по группе 7 проектов, без НДС	2	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
НДС	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого капитальные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	3	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	3	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															
Капитальные затраты по группе 8 проектов, без НДС	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
НДС	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
Итого капитальные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, без НДС	530	606	595	613	475	454	470	454	454	454	455	454	454	454	6 924
<i>в т.ч. от своих теплоисточников</i>	124	130	113	119	97	97	113	97	97	97	97	97	97	97	1 471
НДС	106	121	119	123	95	91	94	91	91	91	91	91	91	91	1 385
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	636	727	714	736	570	545	564	545	545	545	546	545	545	545	8 309
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	636	1 363	2 077	2 813	3 382	3 927	4 492	5 037	5 582	6 127	6 674	7 219	7 764	8 309	8 309
Группа проектов 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Капитальные затраты по группе 1.1, без НДС	1	12	22	63	8	0	0	0	0	0	1	0	0	0	106
НДС	0	2	4	13	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
Итого капитальные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	1	14	26	75	9	0	0	0	0	0	1	0	0	0	127
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	1	12	34	97	105	105	105	105	105	105	106	106	106	106	106
Группа проектов №1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Капитальные затраты по группе 1.2, без НДС	6	67	33	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126
НДС	1	13	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого капитальные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	7	81	40	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	7	88	128	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Группа проектов №2.1. Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Капитальные затраты по группе 2.1, без НДС	25	0	0	6	12	0	16	0	0	0	0	0	0	0	60
НДС	5	0	0	1	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	12
Итого капитальные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	30	0	0	8	14	0	19	0	0	0	0	0	0	0	72
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	30	30	30	38	53	53	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Группа проектов №3.1. Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Капитальные затраты по группе 3.1, без НДС	498	462	481	469	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	6 453
НДС	100	92	96	94	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	1 291
Итого капитальные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	598	554	577	563	545	545	545	545	545	545	545	545	545	545	7 744
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	598	1 152	1 730	2 293	2 838	3 383	3 928	4 473	5 018	5 563	6 109	6 654	7 199	7 744	7 744
Группа проектов №4.2. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Капитальные затраты по группе 4.2, без НДС	0	64	59	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180
НДС	0	13	12	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36
Итого капитальные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	0	77	70	67	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	0	77	148	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215

Таблица 10.7 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла по МП г. Омска «Тепловая компания»

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты, в т.ч. НДС	693	817	872	884	660	659	711	715	744	774	807	838	871	907	10 953
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	693	1 511	2 383	3 267	3 927	4 586	5 297	6 012	6 756	7 530	8 337	9 175	10 046	10 953	10 953

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	57	64	105	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	57	121	226	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	44	44	103	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	252
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов накопленным итогом	44	88	191	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
Группа проектов № 5, "Надежность теплоснабжения"															
Итого инвестиционные затраты по группе 5 проектов, в т.ч. НДС	10	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
Итого инвестиционные затраты по группе 5 проектов накопленным итогом	10	11	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	3	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	3	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Итого инвестиционные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	636	754	767	822	660	659	711	715	744	774	807	838	871	907	10 665
<i>в т.ч. от своих теплоисточников</i>	149	161	146	159	135	141	171	153	159	165	172	179	186	193	2 268
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	636	1 390	2 157	2 979	3 639	4 298	5 009	5 724	6 468	7 242	8 049	8 887	9 759	10 665	10 665
Группа проектов 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	1	15	28	84	11	0	0	0	0	0	2	0	0	0	140

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	1	15	43	127	138	138	138	138	138	138	140	140	140	140	140
Группа проектов №1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	7	84	43	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	7	91	134	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Группа проектов №2.1. Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	30	0	0	9	17	0	24	0	0	0	0	0	0	0	80
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	30	30	30	39	56	56	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Группа проектов №3.1. Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Итого инвестиционные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	598	575	621	628	632	659	687	715	744	774	805	838	871	907	10 054
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	598	1 173	1 794	2 422	3 054	3 713	4 399	5 115	5 859	6 633	7 438	8 276	9 147	10 054	10 054
Группа проектов №4.2. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Итого инвестиционные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	0	80	76	75	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	232
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	0	80	156	231	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232

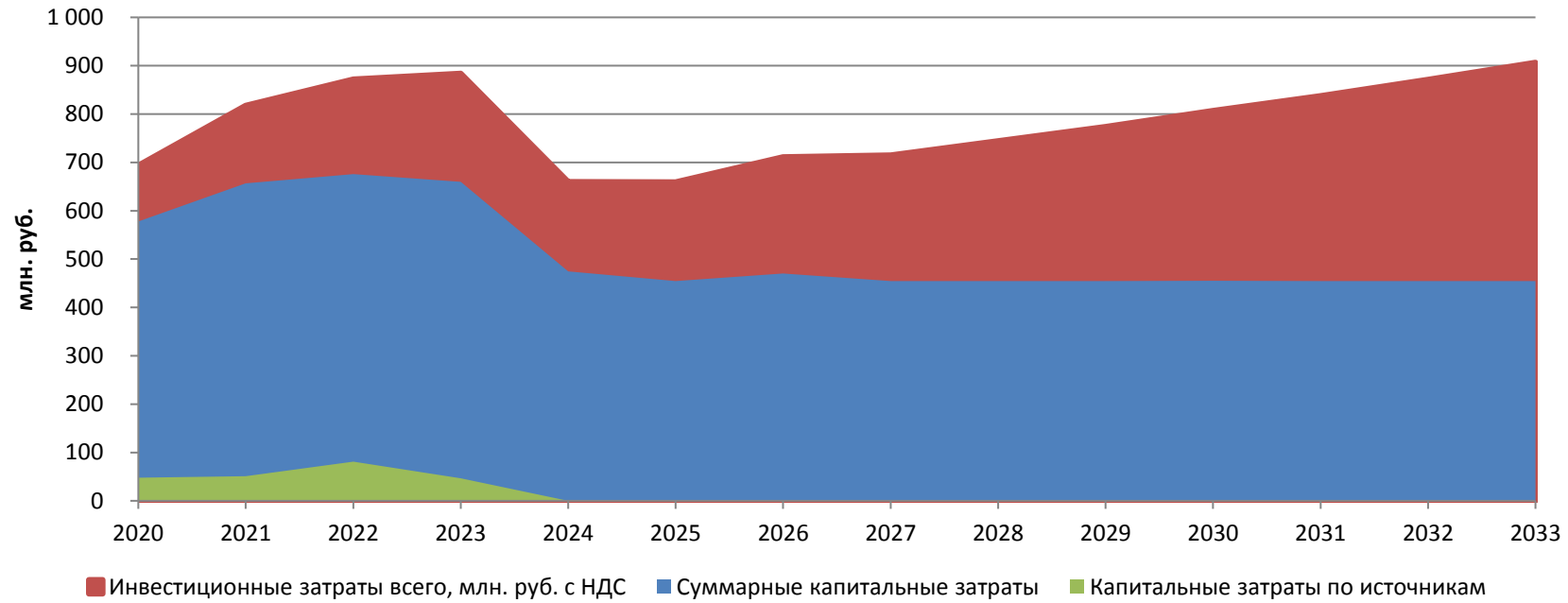


Рисунок 10.3 График финансовых потребностей в рамках групп проектов МП г. Омска «ТК»

Таблица 10.8 Капитальные затраты в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Тепловая компания»

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	230	7	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	248
НДС	0	0	46	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50
Всего капитальные затраты, в т.ч. НДС	0	0	276	8	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	0	0	276	284	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по источникам, без НДС	0	0	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230
НДС	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	0	0	276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	276
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	0	0	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Капитальные затраты по группе 1 проектов, без НДС	0	0	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	230
НДС	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
Итого капитальные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	276
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, без НДС	0	0	0	7	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
НДС	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	0	0	0	8	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	0	0	0	8	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Группа проектов №2.1, Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															
Капитальные затраты по группе 2.1, без НДС	0	0	0	7	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого капитальные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	8	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	0	0	0	8	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22

Таблица 10.9 Инвестиционные затраты в рамках производства и передачи тепла от котельных ООО «Тепловая компания»

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты, в т.ч. НДС	0	0	296	9	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	322
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	0	0	297	306	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	0	0	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	296
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	0	0	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	296
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	0	0	0	9	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	0	0	0	9	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Группа проектов №2.1, Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	0	9	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	0	0	0	9	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

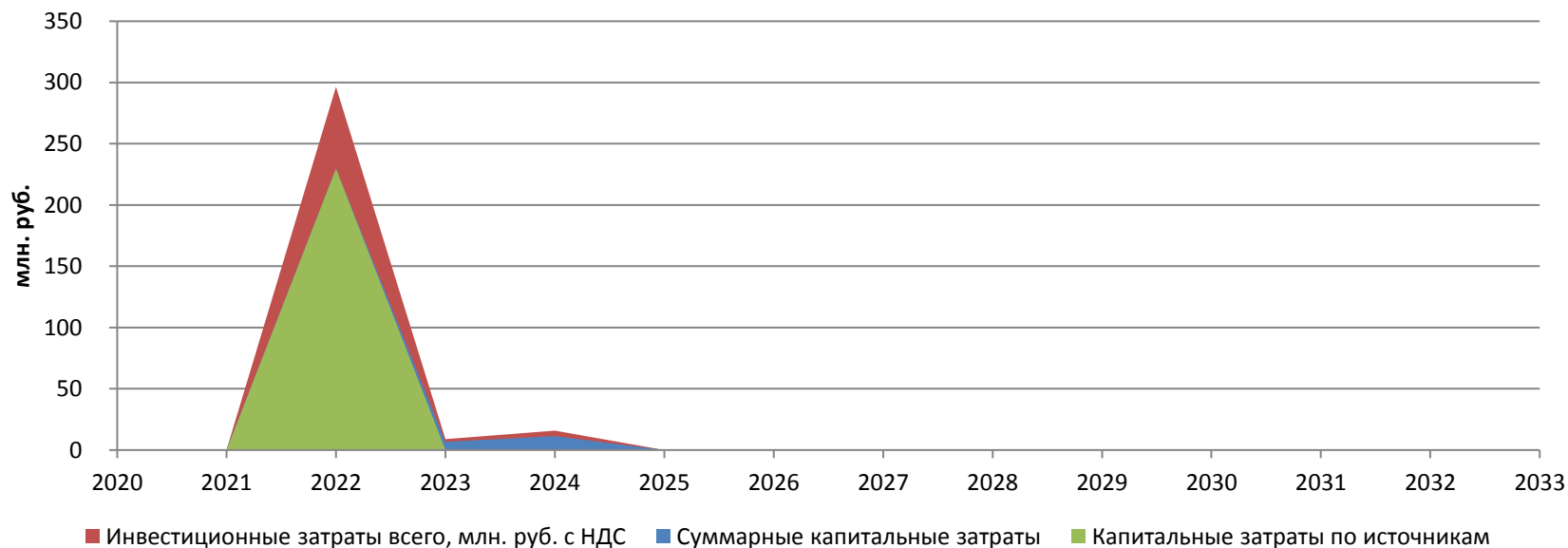


Рисунок 10.4 График финансовых потребностей в рамках групп проектов по производству и передаче тепла ООО «Тепловая компания»

Таблица 10.10 Капитальные затраты по группам проектов в рамках производства и передачи тепла от котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	103	123	126	137	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1 150
НДС	21	25	25	27	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	230
Всего капитальные затраты по мероприятиям, в т.ч. НДС	123	147	151	165	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	1 380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	123	270	422	586	666	745	824	904	983	1 062	1 142	1 221	1 300	1 380	1 380
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, без НДС	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36
НДС	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Капитальные затраты по группе 4 проектов, без НДС	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36
НДС	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
Итого капитальные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, без НДС	66	123	126	137	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1 113
НДС	13	25	25	27	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	223
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	79	147	151	165	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	1 336
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	79	227	378	543	622	701	781	860	939	1 019	1 098	1 177	1 257	1 336	1 336
Группа проектов №1.1, Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Капитальные затраты по группе 1.1, без НДС	0	6	7	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
НДС	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого капитальные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	0	8	8	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	0	8	16	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Группа проектов №1.2, Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Капитальные затраты по группе 1.2, без НДС	0	31	34	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111
НДС	0	6	7	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Итого капитальные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	0	37	41	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	0	37	79	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Группа проектов №3.1, Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Капитальные затраты по группе 3.1, без НДС	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	926
НДС	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	185
Итого капитальные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	1 111
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	79	159	238	317	397	476	555	635	714	793	873	952	1 031	1 111	1 111
Группа проектов №4.2, Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Капитальные затраты по группе 4.2, без НДС	0	19	19	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54
НДС	0	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
Итого капитальные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	0	23	22	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	0	23	45	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65

Таблица 10.11 Инвестиционные затраты по группам проектов в рамках производства и передачи тепла от котельной ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям, в т.ч. НДС	123	153	163	184	92	96	100	104	108	113	117	122	127	132	1 733
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	123	276	438	623	714	810	910	1 014	1 123	1 235	1 352	1 474	1 601	1 733	1 733
Проекты "Источники теплоснабжения"															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Инвестиционные затраты, млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	79	153	163	184	92	96	100	104	108	113	117	122	127	132	1 689
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	79	232	395	579	671	767	867	971	1 079	1 192	1 309	1 431	1 557	1 689	1 689
Группа проектов №1.1, Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	0	8	9	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	0	8	17	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Группа проектов №1.2, Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	0	39	44	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	0	39	83	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Группа проектов №3.1, Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Итого инвестиционные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	79	82	85	89	92	96	100	104	108	113	117	122	127	132	1 446
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	79	162	247	335	427	523	623	727	836	948	1 065	1 187	1 314	1 446	1 446
Группа проектов №4.2, Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Итого инвестиционные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	0	24	24	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	0	24	48	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

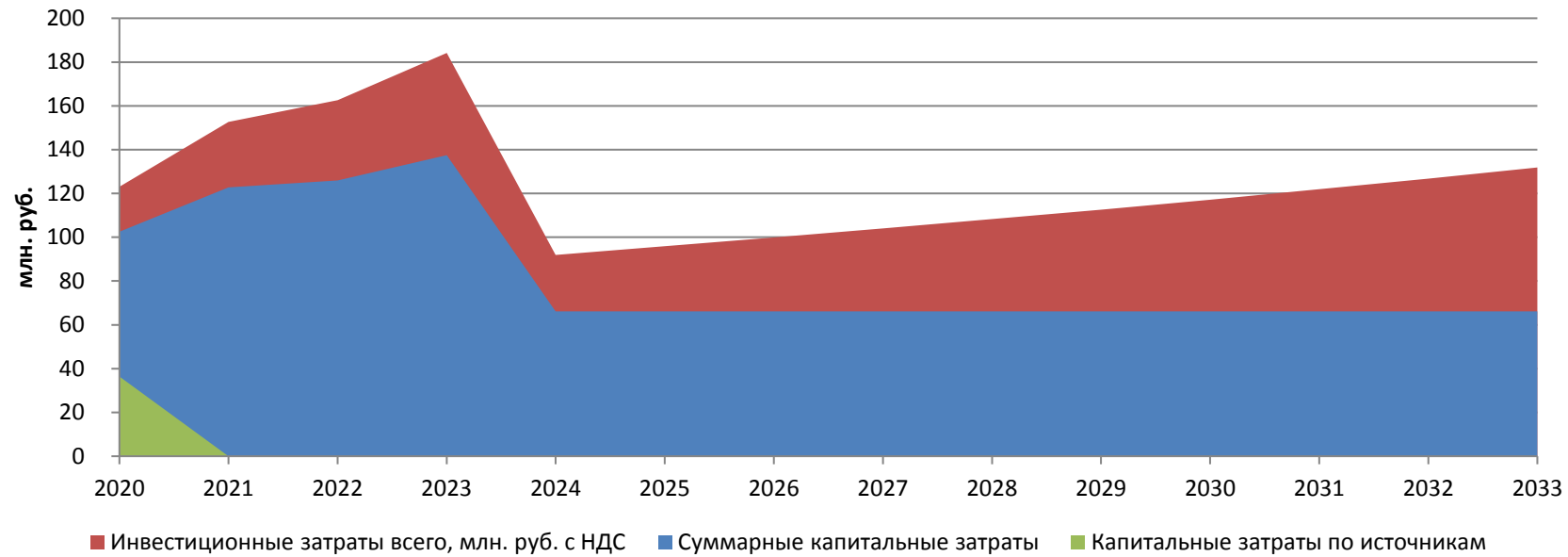


Рисунок 10.5 График финансовых потребностей ООО «Теплогенерирующий комплекс»

10.2.6 Финансовые потребности в реализацию проектов в целом по Схеме

Необходимые капитальные затраты (без НДС) в реализацию проектов Схемы теплоснабжения в целом за весь период проектирования, а также сформированные на их основе инвестиционные затраты (с учетом инфляции и НДС) представлены ниже (Таблица 10.4, Таблица 10.413, Рисунок 10.6).

Суммарная потребность в капиталовложениях составляет 39 634 млн. руб. (без НДС), за первые пять лет необходимо осуществить 46,5% всех капиталозатрат, за 2025 – 2029 гг. – 30,8% капиталовложений, а за период 2030 - 2033 гг. – 22,7%.

Суммарная потребность в инвестиционных затратах составляет 58 887 млн. руб., из них за первый расчетный период (2020 – 2024 гг.) необходимо осуществить 39,9% всех затрат, за 2025 - 2029 гг. – 32,0% инвествложений, за 2030 - 2033 гг. – 28,1%.

При этом за расчетный период 2020 - 2027 гг. осуществляются 62,5% мероприятий по теплоисточникам и 69,2% мероприятий по теплосетям. Из общей суммы капиталозатрат мероприятия по теплоисточникам составляют 46,4%, по теплосетям – 53,6%.

Таблица 10.12 Капитальные затраты по мероприятиям Схемы в целом

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего капитальные затраты, без НДС	3 776	3 300	3 460	4 421	3 485	3 177	2 354	2 240	2 234	2 221	2 247	2 223	2 248	2 247	39 634
НДС	755	660	692	884	697	635	471	448	447	444	449	445	450	449	7 927
Всего капитальные затраты, в т.ч. НДС	4 531	3 960	4 152	5 305	4 182	3 812	2 824	2 688	2 681	2 665	2 697	2 667	2 698	2 697	47 560
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	4 531	8 492	12 644	17 949	22 131	25 943	28 767	31 456	34 137	36 802	39 499	42 166	44 864	47 560	47 560
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, без НДС	2 249	1 696	1 466	1 600	1 194	915	1 231	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	18 383
НДС	450	339	293	320	239	183	246	229	229	229	229	229	229	229	3 677
Всего капитальные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	2 699	2 035	1 759	1 920	1 433	1 098	1 477	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	22 060
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	2 699	4 734	6 493	8 413	9 846	10 944	12 421	13 798	15 175	16 552	17 929	19 306	20 683	22 060	22 060
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Капитальные затраты по группе 1 проектов, без НДС	0	0	230	0	47	0	167	0	0	0	0	0	0	0	443
НДС	0	0	46	0	9	0	33	0	0	0	0	0	0	0	89
Итого капитальные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	276	0	56	0	200	0	0	0	0	0	0	0	532
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	276	276	332	332	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Капитальные затраты по группе 4 проектов, без НДС	1 925	1 491	1 119	1 470	1 076	803	1 045	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	1 147	16 962
НДС	385	298	224	294	215	161	209	229	229	229	229	229	229	229	3 392
Итого капитальные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	2 310	1 790	1 343	1 765	1 291	963	1 254	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	20 354
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	2 310	4 100	5 443	7 208	8 499	9 462	10 715	12 092	13 469	14 846	16 223	17 600	18 977	20 354	20 354
Группа проектов № 5, "Надежность теплоснабжения"															
Капитальные затраты по группе 5 проектов, без НДС	8	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
НДС	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого капитальные затраты по группе 5 проектов, в т.ч. НДС	10	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
Итого по группе 5 проектов накопленным итогом	10	11	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Капитальные затраты по группе 7 проектов, без НДС	122	63	3	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189
НДС	24	13	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38
Итого капитальные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	146	76	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	146	222	226	226	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															
Капитальные затраты по группе 8 проектов, без НДС	194	140	112	129	71	112	19	0	0	0	0	0	0	0	777
НДС	39	28	22	26	14	22	4	0	0	0	0	0	0	0	155
Итого капитальные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	233	168	135	155	85	135	23	0	0	0	0	0	0	0	933
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	233	401	535	690	775	910	933	933	933	933	933	933	933	933	933
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, без НДС	1 527	1 605	1 994	2 821	2 291	2 262	1 123	1 093	1 087	1 074	1 100	1 075	1 101	1 100	21 250
НДС	305	321	399	564	458	452	225	219	217	215	220	215	220	220	4 250
Всего капитальные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	1 832	1 926	2 393	3 385	2 749	2 714	1 347	1 311	1 304	1 288	1 320	1 290	1 321	1 320	25 500
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	1 832	3 758	6 151	9 535	12 285	14 999	16 346	17 657	18 962	20 250	21 570	22 860	24 181	25 500	25 500
Группа проектов 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Капитальные затраты по группе 1.1, без НДС	375	303	269	954	978	931	82	74	67	54	56	58	76	75	4 350
НДС	75	61	54	191	196	186	16	15	13	11	11	12	15	15	870
Итого капитальные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	450	363	323	1 145	1 173	1 117	99	88	80	65	67	69	91	90	5 220

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	450	813	1 136	2 281	3 454	4 571	4 670	4 758	4 839	4 903	4 970	5 040	5 131	5 220	5 220
Группа проектов №1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Капитальные затраты по группе 1.2, без НДС	66	147	163	113	75	74	23	17	24	24	28	21	29	29	831
НДС	13	29	33	23	15	15	5	3	5	5	6	4	6	6	166
Итого капитальные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	79	176	196	135	90	88	27	21	28	28	33	26	34	34	998
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	79	256	452	587	677	765	793	813	842	870	903	929	963	998	998
Группа проектов №1.3. Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей.															
Капитальные затраты по группе 1.3, без НДС	11	30	112	144	28	27	5	5	0	0	0	0	0	0	362
НДС	2	6	22	29	6	5	1	1	0	0	0	0	0	0	72
Итого капитальные затраты по группе 1.3 проектов, в т.ч. НДС	13	35	134	173	34	32	6	6	0	0	0	0	0	0	434
Итого по группе 1.3 накопленным итогом	13	49	183	355	389	421	427	434	434	434	434	434	434	434	434
Группа проектов №2.1. Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Капитальные затраты по группе 2.1, без НДС	25	0	208	391	102	118	16	0	0	0	20	0	0	0	881
НДС	5	0	42	78	20	24	3	0	0	0	4	0	0	0	176
Итого капитальные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	30	0	250	469	123	142	19	0	0	0	24	0	0	0	1 057
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	30	31	280	749	872	1 014	1 033	1 033	1 033	1 033	1 057	1 057	1 057	1 057	1 057
Группа проектов №2.2. Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Капитальные затраты по группе 2.2, без НДС	0	0	17	42	87	116	0	0	0	0	0	0	0	0	261
НДС	0	0	3	8	17	23	0	0	0	0	0	0	0	0	52
Итого капитальные затраты по группе 2.2 проектов, в т.ч. НДС	0	0	21	50	104	139	0	0	0	0	0	0	0	0	314
Итого по группе 2.2 накопленным итогом	0	0	21	71	175	314	314	314	314	314	314	314	314	314	314
Группа проектов №3.1. Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Капитальные затраты по группе 3.1, без НДС	1 040	1 004	1 023	1 011	996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	14 041
НДС	208	201	205	202	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	2 808

Наименование проекта	Капитальные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого капитальные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	1 248	1 205	1 228	1 213	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196	16 850
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	1 248	2 453	3 681	4 894	6 090	7 285	8 481	9 676	10 872	12 067	13 263	14 459	15 654	16 850	16 850
Группа проектов №4.2. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Капитальные затраты по группе 4.2, без НДС	9	121	202	167	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	523
НДС	2	24	40	33	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105
Итого капитальные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	11	145	242	200	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	628
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	11	156	398	598	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628
Группа проектов №4.3. Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения															
Капитальные затраты по группе 4.3, без НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
Итого капитальные затраты по группе 4.3 проектов, в т.ч. НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Итого по группе 4.3 накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Таблица 10.13 Инвестиционные затраты по мероприятиям Схемы в целом

Наименование проекта	Инвестиционные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Всего инвестиционные затраты, в т.ч. НДС	4 531	4 107	4 465	5 921	4 846	4 608	3 559	3 527	3 659	3 784	3 983	4 099	4 313	4 484	59 887
Всего стоимость мероприятий накопленным итогом	4 531	8 638	13 103	19 025	23 870	28 479	32 037	35 564	39 224	43 008	46 991	51 090	55 402	59 887	59 887
Проекты "Источники теплоснабжения"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям по источникам, в т.ч. НДС	2 699	2 110	1 892	2 143	1 660	1 327	1 861	1 807	1 879	1 955	2 034	2 116	2 201	2 290	27 975
Всего стоимость мероприятий по источникам накопленным итогом	2 699	4 809	6 701	8 844	10 505	11 832	13 693	15 500	17 379	19 334	21 368	23 484	25 685	27 975	27 975
Группа проектов № 1, "Новое строительство, установка нового оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 1 проектов, в т.ч. НДС	0	0	296	0	65	0	252	0	0	0	0	0	0	0	613

Наименование проекта	Инвестиционные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Итого по группе 1 проектов накопленным итогом	0	0	296	296	361	361	613	613	613	613	613	613	613	613	613
Группа проектов № 4, "Реконструкция оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 4 проектов, в т.ч. НДС	2 310	1 856	1 444	1 970	1 496	1 164	1 580	1 807	1 879	1 955	2 034	2 116	2 201	2 290	26 102
Итого по группе 4 проектов накопленным итогом	2 310	4 166	5 610	7 580	9 076	10 240	11 820	13 626	15 506	17 461	19 495	21 611	23 812	26 102	26 102
Группа проектов № 5, "Надежность теплоснабжения"															
Итого инвестиционные затраты по группе 5 проектов, в т.ч. НДС	10	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
Итого по группе 5 проектов накопленным итогом	10	11	13	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Группа проектов № 7, "Повышение эффективности работы оборудования"															
Итого инвестиционные затраты по группе 7 проектов, в т.ч. НДС	146	79	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	231
Итого по группе 7 проектов накопленным итогом	146	225	229	229	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
Группа проектов № 8, "Прочие мероприятия"															
Итого инвестиционные затраты по группе 8 проектов, в т.ч. НДС	233	175	145	172	98	163	29	0	0	0	0	0	0	0	1 015
Итого по группе 8 проектов накопленным итогом	233	407	552	724	823	986	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015
Проекты "Тепловые сети и сооружения на них"															
Всего инвестиционные затраты по мероприятиям на тепловых сетях, в т.ч. НДС	1 832	1 997	2 573	3 778	3 185	3 281	1 698	1 720	1 780	1 829	1 949	1 983	2 112	2 195	31 912
Всего стоимость мероприятий на тепловых сетях накопленным итогом	1 832	3 829	6 402	10 180	13 366	16 647	18 344	20 065	21 845	23 674	25 623	27 606	29 717	31 912	31 912
Группа проектов 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.1 проектов, в т.ч. НДС	450	377	347	1 278	1 359	1 350	125	116	110	92	99	106	145	149	6 103
Итого по группе 1.1 накопленным итогом	450	827	1 174	2 452	3 811	5 161	5 286	5 402	5 512	5 603	5 702	5 809	5 954	6 103	6 103
Группа проектов №1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.2 проектов, в т.ч. НДС	79	183	211	151	104	107	34	27	39	40	49	39	55	57	1 176
Итого по группе 1.2 накопленным итогом	79	262	473	624	728	835	869	897	935	976	1 025	1 064	1 119	1 176	1 176

Наименование проекта	Инвестиционные затраты в ценах 2020 г., млн. руб.														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Группа проектов №1.3. Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП в целях подключения потребителей.															
Итого инвестиционные затраты по группе 1.3 проектов, в т.ч. НДС	13	37	144	193	39	39	8	8	0	0	0	0	0	0	481
Итого по группе 1.3 накопленным итогом	13	50	194	387	426	465	473	481	481	481	481	481	481	481	481
Группа проектов №2.1. Строительство и реконструкция участков тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.1 проектов, в т.ч. НДС	30	0	268	523	142	172	24	0	0	0	35	0	0	0	1 196
Итого по группе 2.1 накопленным итогом	30	31	299	822	964	1 136	1 160	1 160	1 160	1 160	1 196	1 196	1 196	1 196	1 196
Группа проектов №2.2. Строительство и реконструкция ПНС и ЦТП для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.															
Итого инвестиционные затраты по группе 2.2 проектов, в т.ч. НДС	0	0	23	56	121	168	0	0	0	0	0	0	0	0	367
Итого по группе 2.2 накопленным итогом	0	0	23	78	199	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Группа проектов №3.1. Реконструкция существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа															
Итого инвестиционные затраты по группе 3.1 проектов, в т.ч. НДС	1 248	1 249	1 320	1 354	1 385	1 445	1 506	1 569	1 632	1 698	1 766	1 837	1 911	1 988	21 909
Итого по группе 3.1 накопленным итогом	1 248	2 498	3 818	5 172	6 558	8 003	9 509	11 078	12 709	14 407	16 173	18 010	19 921	21 909	21 909
Группа проектов №4.2. Повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
Итого инвестиционные затраты по группе 4.2 проектов, в т.ч. НДС	11	151	260	223	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	680
Итого по группе 4.2 накопленным итогом	11	162	422	645	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
Группа проектов №4.3. Мероприятия, направленные на достижение плановых показателей надежности теплоснабжения															
Итого инвестиционные затраты по группе 4.3 проектов, в т.ч. НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38
Итого по группе 4.3 накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

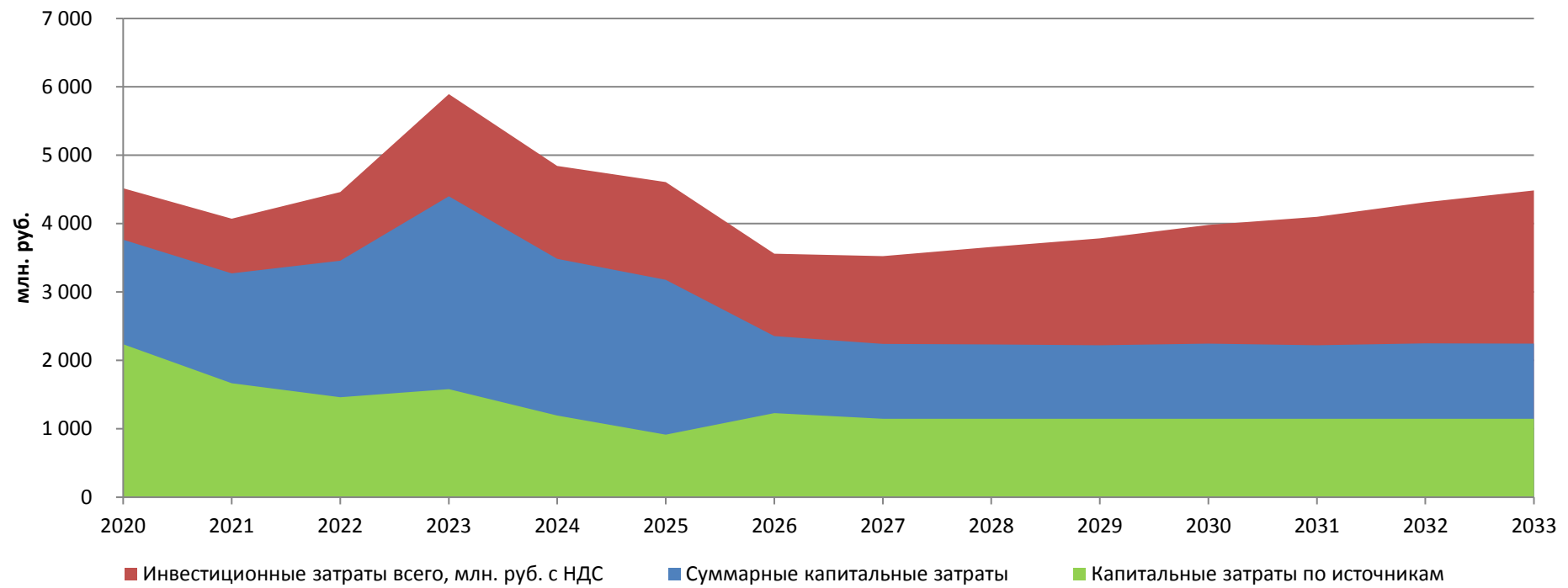


Рисунок 10.6 График финансовых потребностей по мероприятиям Схемы в целом

11. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Обязанности ЕТО определены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения; заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии, с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

На основании поступивших заявок на присвоение статуса ЕТО и на основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2013 г., при утверждении схемы теплоснабжения (приказ Министерства энергетики Российской Федерации №660 от 30 сентября 2014 года) были утверждены границы ЕТО в границах города Омска.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- Расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- Расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);

- Сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- Образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- Образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- Возможна утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Исходя из вышеизложенного, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО (и технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения) с учетом изменений, произошедших в период после утверждения схемы теплоснабжения города Омска. Подробный анализ приведен в разделе 3 Книги 15 Обосновывающих материалов.

В результате выполнения актуализации схемы теплоснабжения города Омска предлагается внесение следующих изменений в раздел реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций.

1. Корректировка границ технологически изолированных зон действия, утвержденных при утверждении схемы теплоснабжения города Омска до 2033 года в связи с уточнением данных границ: для зоны №1, 9, 16, 18, 29, 31, 37, 43, 51, 76.
2. Изменить организацию, обладающую статусом ЕТО, для зон №№35, 38, 41, 42, 47, 58, 59.
3. Дополнить реестр технологически изолированных зон действия зоной №77. Статус ЕТО присвоить МП г. Омска "Тепловая компания".

Реестр технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения – с указанием наименования организации, которой присваивается статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808, приведен в таблицах 11.1. и 11.2.

Границы зон действия (системы теплоснабжения) приведены в Приложение 1 Книги 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций», шифр 52401.ОМ-ПСТ.015.000.

Таблица 11.1. Реестр утверждаемых единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения города г. Омска

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"	1006,24	АО "ТГК-11"	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует	1	АО "ОмскРТС"	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			АО "ОмскРТС"	100	Тепловые сети	н/д	заявка			
			МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
	ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"	900	АО "ТГК-11"	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует			
			АО "ОмскРТС"	100	Тепловые сети	н/д	заявка			
			МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
	ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"	1763	АО "ТГК-11"	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует			
			АО "ОмскРТС"	100	Тепловые сети	н/д	заявка			
			МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
	ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"	378	АО "ТГК-11"	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует			
			АО "ОмскРТС"	100	Тепловые сети	н/д	заявка			
			МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
КРК АО "ОмскРТС"	585	АО "ТГК-11"	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует				
		АО "ОмскРТС"	100	Тепловые сети	н/д	заявка				
		МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д	Тепловые сети	н/д	отсутствует				
3	Котельная 3.01 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Осташково, ул. Ноябрьская, 15)	54,72	МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	50410	заявка	МП г. Омска "Тепловая компания"	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)	
4	Котельная 2.05 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. К. Заслонова, 2)	64,83			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
5	Котельная 2.08 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. 4-я Ленинградская, 48)	3,44			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
6	Котельная 2.09 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Гуртьевской дивизии, 7 (п. Карьер))	0,34			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
7	Котельная 2.01 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Марьяновская 19-я, 40/1)	17,1			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
8	Котельная 2.02 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. 1-я Красной Звезды, 49)	31,71			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
9	Котельная 5.01 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. 4-я Северная, 180)	106,4			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
10	Котельная 5.04 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Березовая, 3а)	1,14			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
13	Котельная 5.02 МП г. Омска "Тепловая компания" (мкр. Загородный, 12)	7,74			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
14	Котельная 4.02 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Большие Поля)	13,26			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
16	Котельная 1.05 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Авиагородок, 9а)	50,73			Источники тепловой энергии, Тепловые сети					
17	Котельная 1.03 МП г. Омска	54,72			Источники тепловой энергии, Тепловые					

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	"Тепловая компания" (ул. Мельничная, 2)				сети					
18	Котельная 2.04 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Светлый)	28,5			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			18		
19	Котельная 2.03 МП г. Омска "Тепловая компания" (14 Военный городок №72 (п. Черемушки))	26,51			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			19		
20	Котельная 2.06 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1)	0,4			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			20		
21	Котельная 2.07 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Новая Станица, ул. Поморцева, 50/1)	0,18			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			21		
22	Котельная 1.01 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Карбышево-2)	0,59			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			22		
23	Котельная 1.04 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Перова, 43)	57			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			23		
24	Котельная 4.01 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Береговой)	27,08			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			24		
25	Котельная 3.02 МП г. Омска "Тепловая компания" (п. Крутая Горка, ул. Российская, 4а)	29,07			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			25		
46	Котельная 5.39 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. 40 лет Ракетных Войск, 23)	8,26			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			46		
49	Котельная 1.27 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Дмитриева, 8, к.5 (мкр "Кристалл"))	17,2			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			49		
63	Котельная 2.35 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул. Архиепископа Сильвестра, 21)	10,32			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			63		
41	Котельная 5.21 по ул. Каховского, 3	39,9			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			41		
77	Котельная 1.43 МП г. Омска "Тепловая компания" (ул.Верхнеднепровская, 266)	2,58			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			77		
42	Котельная 5.36 по ул. Завертяева, 32	17,1			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			42		
26	Котельная 5.17 по ул. Дальняя, 1	0,62	ООО "Современные технологии"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	26	ООО "Современные технологии"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
28	Котельная 3.04 по ул. Б. Хмельницкого, 287, котельная тер. "О"	301,2	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д 1390	Источники тепловой энергии Тепловые сети	н/д	заявка отсутствует	28	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
29	Котельная 3.05 по ул. Индустриальная, 11 к27, котельная тер. "Г"	138,4	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	заявка	29		
30		191	ООО "Омсктехуглерод"	н/д	Источники тепловой		заявка	30		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, МЗ	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Котельная 3.13 по ул. Барабинская, 20		МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	энергии Тепловые сети	н/д	отсутствует		ООО "Омсктехуглерод"	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
31	Котельная 3.14 по ул. Барабинская, 20	200	ООО "Омсктехуглерод" МП г. Омска "Тепловая компания"	н/д 1390	Источники тепловой энергии Тепловые сети	н/д	заявка отсутствует	31		
32	Котельная 3.17 по ул. 3-я Молодежная, 2а	318,5	ПАО "Омкшина"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	32	ПАО "Омкшина"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
34	Котельная 4.31 по ул. 2-я Поселковая, 65 к1	13,8	ООО "ПТЭ"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	34	ООО "ПТЭ"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
43	Котельная 5.43 по ул. 28-я Северная, 16а	9,46			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д		43		
64	Котельная 1.38 ул.Володарского,1 к2	6,88			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д		64		
35	Котельная 2.10 по ул. Гуртьева, 18	128	АО «ОНИИП» МП г. Омска "Тепловая компания"	1764,546 1390	Источники тепловой энергии, Тепловые сети Тепловые сети	н/д н/д	заявка отсутствует	35	АО «ОНИИП»	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
36	Котельная 2.33 по ул. 6-я Станционная, 2а, военный городок 12 (кот.№39)	7,71	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	36	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
67	Котельная 1.39 ул. Стройплощадка, 111, в/г. 119 (кот.№14)	0,96			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	67		
68	Котельная 1.40 ул.3-я Островская, 26, в/г. 175 (кот.№3)	0,37			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	68		
69	Котельная 2.36 п. Черемушки, в/г. 149 (кот.№48)	0,31			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	69		
70	Котельная 3.20 ул. Пархоменко. 22, в/г. 136 (кот.№51)	1,15			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	70		
74	Котельная 5.44 ул.40 лет Ракетных войск, в/г. 489 (кот.№23)	0,53			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	74		
75	Котельная 5.45 ул. Красный пахарь, в/г. 17 (кот.№376)	4,3			Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	75		
37	Котельная 2.23 ТЧ ст. Омск, Нобелевский тупик, 1	11	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	37	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
38	Котельная 2.11 по ул. Красный пер, 2	550	АО «Омсктрансмаш»	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые	н/д	отсутствует	38	АО «Омсктрансмаш»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
					сети					тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
40	Котельная 4.30 по ул. Красный Путь, 153/3	1,5	ООО "Витязь и К"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	40	ООО "Витязь и К"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
44	Котельная 5.24 по ул. 30-я Северная, 65/1	45,3	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	заявка	44	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Единовременная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
45	Котельная 5.23 по ул.22-го Партсъезда, 97	324,13			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			45		
73	Котельная 5.42 ул. Завертяева, 9 корп.1	12,4			Источники тепловой энергии, Тепловые сети			73		
47	Котельная 1.09 по ул. 3-я Островская, 164	5,6	Омский РВПиС	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует	47	Омский РВПиС	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
48	Котельная 1.26 по ул. Крупской, 18 (мкр "Прибрежный")	13,76	ООО «Малая генерация»	н/д	Источники тепловой энергии		отсутствует	48	ООО «Малая генерация»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
51	Котельная 1.23 по ул. Москаленко, 137	66,5	ООО "Тепловая компания"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	заявка	51	ООО "Тепловая компания"	Единовременная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
52	Котельная 1.35 по ул. Суворова, 112	1,16	ООО "Мечта"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	52	ООО "Мечта"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
53	Котельная 4.12 по пр-ту Губкина, 30	416	ПАО "Омский каучук"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	53	ПАО "Омский каучук"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, МЗ	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
55	Котельная 1.17 по ул. Ключевая, 37	66	ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	заявка	55	ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п.6 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
56	Котельная 1.08 пос. ПМС-22 станции Входная (2888км)	2,752	Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД)	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	56	Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД)	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
57	Котельная 1.11 ТЧ ст. Входная	5,5	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	57	Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
58	Котельная 2.34 в мкр "Входной", 14/5	21,5	ООО «КомплексТеплоСервис»	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	58	ООО «КомплексТеплоСервис»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
59	Котельная 3.19 в п. Крутая горка, Промплощадка 1	2,26	ООО «Энергопоставка»	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	59	ООО «Энергопоставка»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
61	Котельная 2.28, Северный, 1	2,58	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	н/д	Источники тепловой энергии	н/д	отсутствует	61	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			
62	Котельная 2.29 по ул. Челябинская, 2	1,89	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	62	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										от 08 августа 2012 г.)
66	Котельная 1.41 ул. Енисейская, д 1	3	АО «Русь»	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	66	АО «Русь»	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
71	Котельная 5.07 пр. К.Маркса, 41	56	ПАО "Сатурн"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	71	ПАО "Сатурн"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
72	Котельная 5.16 ул. Северная 36-я, 3/1	1,6	ООО "ЮзаЭнергоТерм"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	72	ООО "ЮзаЭнергоТерм"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
76	Котельная 5.46 ул. Байдукова, 25	183,18	ООО СМТ "Стройбетон"	н/д	Источники тепловой энергии, Тепловые сети	н/д	отсутствует	76	ООО СМТ "Стройбетон"	Владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью (в соответствии с п.11 постановления Правительства РФ № 808 от 08 августа 2012 г.)
			МП г. Омска "Тепловая компания"	1390	Тепловые сети	н/д	отсутствует			

Таблица 11.2. Утверждаемые зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) в системах теплоснабжения города г. Омска

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Номера (индексы) технологически изолированных зон действия
АО "ОмскРТС"	1
МП г. Омска "Тепловая компания"	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 41, 42, 46, 49, 63, 77
ООО "Современные технологии"	26
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	28, 29
ООО "Омсктехуглерод"	30, 31
ПАО "Омскшина"	32
ООО "ПТЭ"	34, 43, 64
АО «ОНИИП»	35
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	36, 67, 68, 69, 70, 74, 75
Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	37
АО «Омсктрансмаш»	38
ООО "Витязь и К"	40
ООО "Теплогенерирующий комплекс"	44, 45, 73
Омский РВПиС	47
ООО «Малая генерация»	48
ООО "Тепловая компания"	51
ООО "Мечта"	52
ПАО "Омский каучук"	53
ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"	55
Западно-Сибирская дирекция по ремонту пути (ОАО РЖД)	56
Западно-Сибирская дирекция по тепловодоснабжению (ОАО "РЖД")	57
ООО «КомплексТеплоСервис»	58
ООО «Энергопоставка»	59
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	61
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	62
АО «Русь»	66
ПАО "Сатурн"	71
ООО "ЮзаЭнергоТерм"	72
ООО СМТ "Стройбетон"	76

12. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергии при обеспечении наиболее эффективного режима работы станций города предлагается развитие тепловых сетей и перераспределение тепловых нагрузок (изменение зон действия) существующих энергоисточников с приоритетным развитием источников комбинированной выработки:

- строительство теплотрассы от ТЭЦ-4 на ЛБИ через р. Иртыш в зоны перспективного роста тепловой нагрузки;
- изменения зон действия энергоисточников АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» (переключения части потребителей КРК – ТЭЦ-3);
- закрытие котельной 5.07 ОАО «Сатурн», с подключением потребителей к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей ж/фонда котельной 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "О") к ТЭЦ-5;
- переключение потребителей ж/фонда котельной 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (территория "Г") к ТЭЦ-5.

Ниже представлено распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения города Омска на период с 2019 по 2033 годы. Перспективная тепловая нагрузка на каждый период складывается из фактической тепловой нагрузки на источнике тепловой энергии в базовом 2019 году и прогнозного прироста тепловой нагрузки в зоне действия этого энергоисточника.

Основными источниками теплоснабжения во всем рассматриваемом периоде являются ТЭЦ АО «ТГК-11» и котельные АО «РТС», на которые в 2019 году приходится 69,6 % (52,4 % и 17,3 % соответственно) всей присоединенной нагрузки. К 2033 году этот показатель увеличится до 74,6 % (57,1 % и 17,5 %). Распределение нагрузки между ТЭЦ претерпевает незначительные изменения.

Доля тепловой нагрузки, приходящейся на котельные города, соответственно будет незначительно снижаться (с 30,4% в 2019 году до 25,4% в 2033 году). При этом основной прирост тепловой нагрузки, распределенный на котельные, приходится на энергоисточники, работа которых предполагается на природном газе.

В целом перераспределение тепловой нагрузки предполагает во всем рассматриваемом периоде максимальную загрузку источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и, как следствие, более эффективную работу этих энергоисточников.

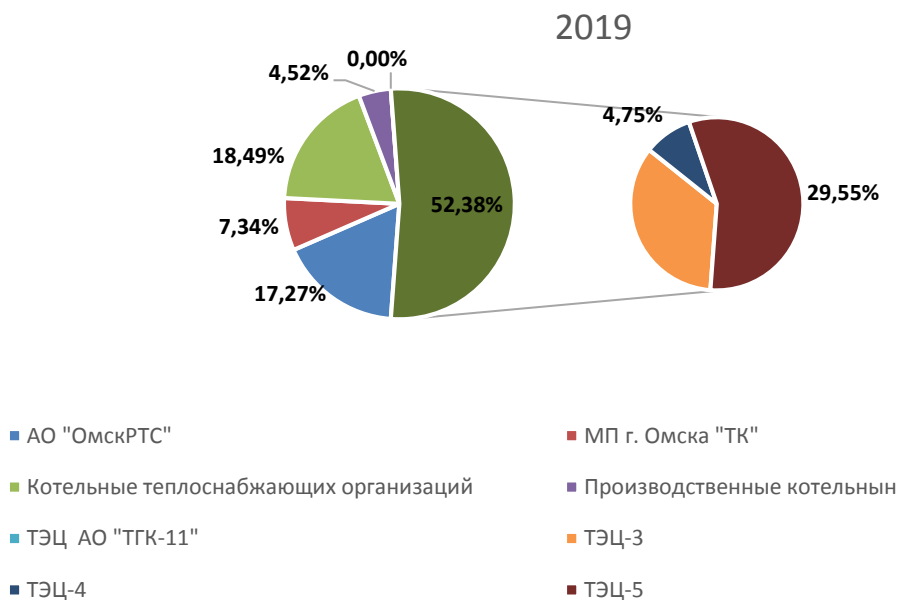


Рисунок 12.1 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2019 году.

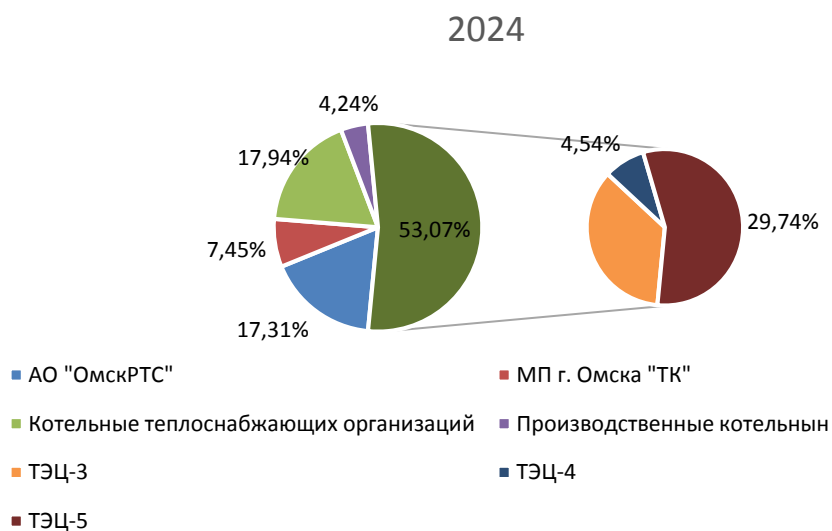


Рисунок 12.2 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2024 году.

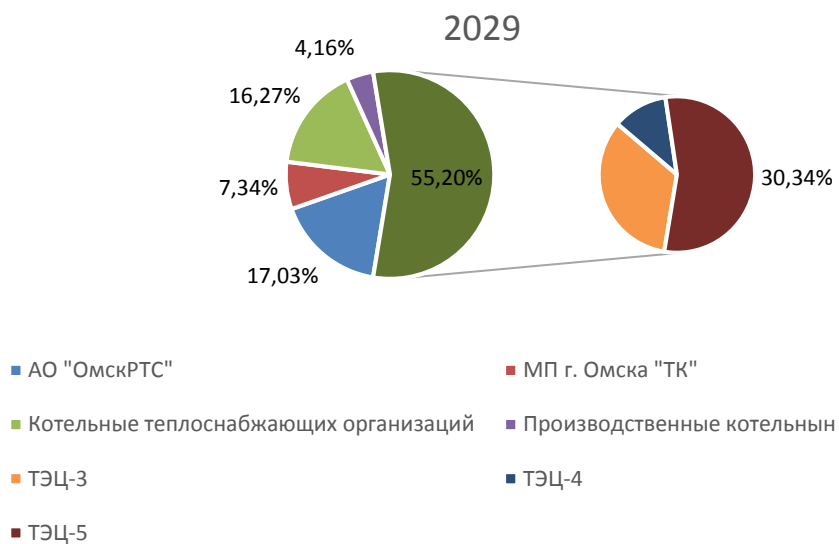


Рисунок 12.3 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2029 году.

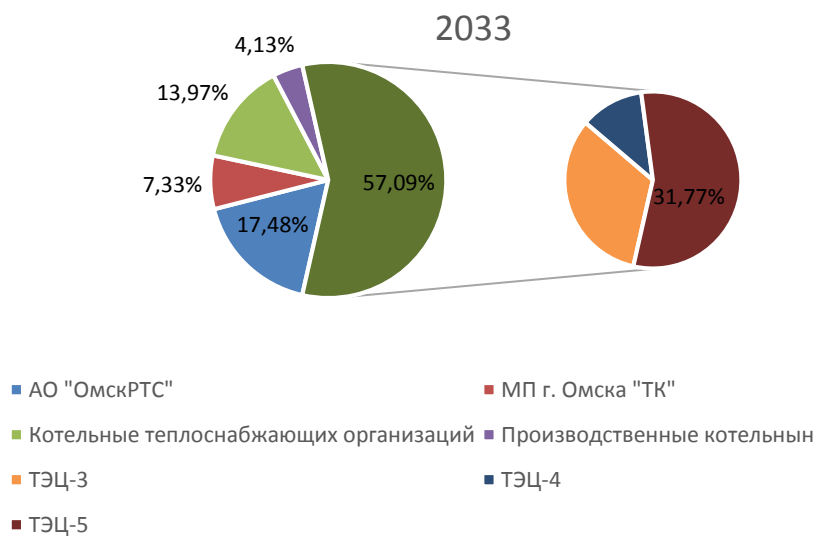


Рисунок 12.4 Распределение присоединенной нагрузки между энергоисточниками г. Омска в 2033 году.

13. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

По состоянию на 26.02.2018 в рамках проводимой работы в эксплуатацию АО «Омск РТС» переданы бесхозяйные сети согласно постановлениям Администрации, г. Омска общей протяженностью 5706,1 м в двухтрубном исчислении.

Реестр бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание АО «Омск РТС» представлен в таблице 13.1.

По состоянию на 25.05.2017г в рамках проводимой работы в эксплуатацию МП г.Омска «Тепловая компания» переданы бесхозяйные сети согласно постановлениям Администрации, г. Омска общей протяженностью 9458,2 м в двухтрубном исчислении.

Реестр бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание МП г.Омска «Тепловая компания» представлен в таблице 13.2.

В качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в зонах действия энергоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые АО «Омск РТС», определено АО «Омск РТС».

В качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в зонах действия энергоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые МП г. Омска «Тепловая компания», определена МП г. Омска «Тепловая компания».

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Омска до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 13.1 – Реестр бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание АО «Омск РТС»

Адрес расположения	Протяженность, м	Диаметр, мм	Вид прокладки
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 24.09.2015 г. № 1226-п (Бесхозяйные)			
ТК-V-B-86/7 до нар.ст. дома	127,36	2Дн 219	канальная
ул. Звезда д. 132 кор.1	48,44	2 Дн 219	канальная
ул. 8-я Линия, д. 94	7,5	2 Дн 76	канальная
ул. М. Жукова, д. 25	35	2Дн 108	канальная
ул. Декабристов, д. 114,114 к.1,	121,5	2 Дн159	канальная
ТК-V-B-63/1 до нар.ст. дома	43,9	2Дн159	канальная
ул. Декабристов,д. 116,116 к.1,	57,4	2 Дн108	канальная
ТК-I-Ю-35 до нар.ст. дома	4,7	2 Дн159	канальная
ул. Лукашевича, д. 12 А	340,2	2 Дн273	канальная
(от ТК-K-II-13/2 до ст. ж.д.)	9	2 Дн108	канальная
ул. Лукашевича, д. 12 А	51,8	2 Дн273	канальная

Адрес расположения	Протяженность, м	Диаметр, мм	Вид прокладки
ул. Туполева, д. 5	74,3	2 Дн108	канальная
(от ТК-К-II-26/3 до ст. ж.д.)	80,75	2 Дн108	канальная
	1001,85		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 19.05.2015 г. № 672-п			
4-я Линия 178	84,5	2 Дн 159	канальная
3-я Линия 161	22	2 Дн 159	канальная
	106,5		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 28.12.2015 г. №1714-п			
ИТП ж. д. Ленинградская пл. I-Ю-ТК-28	77	2 Дн108	канальная
ИТП ж. д. Ленинградская пл. I-Ю-ТК-28	3	2 Дн89	канальная
	80		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 08.04.2016 г. №459-п			
ул. Звездная ,10,12	193,3	2 Дн159	канальная
ул. Звездная ,10,12	114,5	2 Дн133	канальная
ул. Звездная ,10,12	3	2 Дн133	канальная
ул. Туполева д.4 кор.1	43,7	2 Дн108	канальная
ул. Госпитальная,19А	311,5	2 Дн133	канальная
	666,0		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 06.04.2016 г. №446-п			
ул. 1-я Пригородная дом, 14, корпус1 от ТК-V-C-37 до ж.д. 14 корпус 1 по ул. Пригородная	20,7	2 Дн 273	надземная
ул. 1-я Пригородная дом, 14, корпус1 от ТК-V-C-37 до ж.д. 14 корпус 1 по ул. Пригородная	21,4	2Дн 273	канальная
ул. 1-я Пригородная дом, 14, корпус1 от ТК-V-C-37 до ж.д. 14 корпус 1 по ул. Пригородная	60	2Дн 133	канальная
ул. 1-я Пригородная дом, 14, корпус1 от УТ-2 до ж.д. 14 по ул. Пригородная	3,3	2Дн 108	канальная
ул. 1-я Пригородная дом, 14, корпус1 от УТ-2 до ж.д. 14 по ул. Пригородная	82	2Дн 89	канальная
ул. Конева дом, 44, от ТК-К-IV-20/1 до наружной стены ж.д. по ул. Конева ,44	184,47	2Дн 273	Подземная бесканальная
ул. Конева дом, 44, от ТК-К-IV-20/1 до наружной стены ж.д. по ул. Конева ,44	741,87	2Дн 273	Подземная бесканальная
ул. Конева дом, 44, от ТК-К-IV-20/1 до наружной стены ж.д. по ул. Конева ,44	76,7	2Дн 219	Подземная бесканальная
ул. Конева дом, 44, от ТК-К-IV-20/1 до наружной стены ж.д. по ул. Конева ,44	48,83	2Дн 159	Подземная бесканальная
ул. Конева дом, 44, от ТК-К-IV-20/1 до наружной стены ж.д. по ул. Конева ,44	21	2Дн 89	Подземная бесканальная
	1260,27		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 24.03.2017 г. № 249-п			
Ул. Красный Путь, дом 105 , корпус 2 строение 2 (от УТ-4 до наружной стены жилого дома)	71,7	2 Дн133	Подземная в канале
Ул. Красный Путь, дом 105 , корпус 3 строение 3 (от УТ-5 до наружной стены жилого дома, от УТ-5 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-1)	7,42	2 Дн89	Подземная в канале
	136,06	2 Дн 219	
	100,25	2 Дн 219	
	22,01	2 Дн 273	
	52,36	2 Дн 325	
Ул. Красный Путь, дом 101 , корпус 2 строение 6 (от УТ-9 до наружной стены жилого дома, от УТ-9 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-1 от УТ-1 до ТК-I-3-49/05)	78,37	2 Дн 133	Подземная в канале
	96,17	2 Дн 273	
	41,77	2 Дн 273	
	26,14	2Дн 273	
	147,63	2 Дн 325	
	2,5	2 Дн 325	
Ул. Красный Путь, дом 105 , корпус 1 строение 1 (от УТ-6 до наружной стены жилого дома, от УТ-3 до УТ-6)	64,5	2Дн159	Подземная в канале
	33,0	2Дн108	
Ул. Красный Путь, дом 105 , строение 9 (от УТ-2 до наружной стены жилого дома)	24,5	2Дн108	Подземная в канале
Ул. Красный Путь, дом 103 , строение 8 (от УТ-7 до наружной стены жилого дома)	21,75	2Дн108	Подземная в канале
	926,13		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 04.07.2017 г. № 655-п			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Адрес расположения	Протяженность, м	Диаметр, мм	Вид прокладки
Город Омск , ул. 1-я пригородная, дом. 14 , кор. 2 (от УТ-1 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до наружной стены жилого дома)	111,0	2 Дн 219	Подземная
	55,5	2 Дн 133	Подземная в железобетонном лотке
	21,0	2 Дн 108	
	187,5		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 27.11.2017 г. № 1291-п			
Город Омск , ул. Орджоникидзе дом 162/ул. 9-я Северная , дом 95 (от ТК-І-3-53 до наружной стены жилого дома)	101,1	2 Дн 108	Подземная
	136,5	2 Дн 89	Подземная
	237,6		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 26.02.2018 г. № 219-п			
Ул. Проспект Космический дом 14 , корпус 1 (от ТК-V-B-18/0 до наружной стены жилого дома)	197	2 Дн108	Подземная в канале
	197		
Тепловые сети на обслуживании по Постановлению Администрации г. Омска от 26.02.2018 г. № 218-п			
Город Омск , ул. ул. 9-я Северная , дом 99 корпус 1 (от ТК-V-C-19 до наружной стены жилого дома)	15,0	2 Дн 108	Надземная
	7,6	2 Дн 108	Подземная
	22,6		
Всего:	5706,05		

Таблица 13.2 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, принятых на обслуживание МП г. Омска "Тепловая компания" (по состоянию на 30.04.2020 г.)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
ЛЕНИНСКИЙ ОКРУГ						
Теплоисточник АО "Омск РТС"						
1	От ТК-II-B-10/7 до наружной стены ж/дома ул. Избышева 21	2Ф76	87,2	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р
2	Рождественского-2 (роддом №5)	2Ф159	74,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
3	От ТК-II-3-6/6-18 до стены ж/дома ул. 25 лет Октября, 11	2Ф133	89,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №94-п
		2Ф108	70,0	ж/б канал		
4	От ТК-II-3-6/6-18/1 до стены ж/дома Марченко-11	2Ф108	57,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р
5	От ТК-12/2 до стены ж/дома по ул. С.Стальского, 8/1	2Ф89	101,0	ж/б канал		
6	От стены здания ул. Труда, 49 до стены ж/дома ул. Труда, 49/1	2Ф108	30,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р
7	От ТК-5/3 до наружной стены ж/дома ул. Котельникова, 7	2Ф76	131,0	бесканальная		
8	Теплотрасса по подвалу зданий №82-82а по пр. К.Маркса	2Ф89	72,6	техподвал		Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п
9	От ТК-II-3-55 до здания пр. К.Маркса, 82	2Ф108	11,5	бесканальная		
10	От ТК-II-3-25 до стены ж/дома по ул. П.Ильичева, 1, к.2	2Ф89	40,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 16.01.2015 №20-п
11	От ТК-II-3-15/2 до стены жилого дома пр. К. Маркса, 72	2Ф108	4,9	бесканальная		
12	От ТК-II-3-22/2 до стены жилого дома ул. В. Иванова, 15, к. 1	2Ф76	26,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 28.10.2015 №1367-п
13	От ТК-V-B-50/1-1/4-1 до стены жилого дома по ул. Орловского, 8	2Ф108	20,1	бесканальная		
14	От ТК-II-3-27/2 до стены ж/дома по б. Победы, 8	2Ф108	31,5	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 27.01.2016 №83-п
15	От ТК до приборов учета на здание прачечной ул. 14-я Чередовая, 4а	2Ф76	37,0	надземная		
16	От ТК-II-3-6в/12А до стены ж/дома ул. С.Стальского, 12, к.1	2Ф89	42,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 05.05.2016 №572-п
17	От ТК-II-3-19/2 до стены ж/дома ул. Рождественского, 9, к.3	2Ф89	52,5	бесканальная		
18	От ТК-12/3 до стены ж/дома ул. 25 лет Октября, 15 (2 ввода)	2Ф108	139,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 05.06.2017 №542-п
		2Ф108	87,3	ж/б канал		
19	От ТК-II-3-18 до стены ж/дома по ул. Рождественского, 1г	2Ф76	27,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №93-п
20	От ТК-12/1 до стены ж/дома по ул. С.Стальского, 6/1	2Ф89	10,0	бесканальная		
21	От ТК-11/1 до стены ж/дома по ул. Карбышева, 25/1	2Ф89	14,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 01.04.2019 №267-п
22	От ТК-II-3-21/4 до стены ж/дома по ул. Серова, 18а	2Ф76	34,9	бесканальная		
23	От ТК-14 до стены ж/дома ул. Карлова, 5б	2Ф57	27,0	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 15.04.2019 №306-п	
24	От ТК-II-3-14/26 до стены ж/дома по ул. Братская, 5	2Ф89	13,0	ж/б канал		
Итого по АО "Омск РТС"			1330,5			Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 29.05.2019 №69
Котельная ул. 1-й Красной Звезды-49						
1	Т/трасса от котельной 1-й Красной Звезды-49 до ИТП поликлиники МСЧ 4 ул. Воровского-62а	2Ф530	50,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
		2Ф325	35,0	надземная		
		2Ф219	590,0	надземная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)	
2	Т/трасса от поликлиники МСЧ 4 до ТУ котельной и кислородной станции ул. Воровского-62а	Ф150/108	44,0	ж/б канал			
		2Ф50	25,0	техподвал			
		2Ф159	46,0	техподвал			
3	Т/вводы от ТК до ИТП ж/домов по ул. 2-я Трамвайная 27,28	2Ф108	70,0	ж/б канал			
4	Т/трасса от ТК у ГПТУ-2 до наружной стены ж/домов ул. 4-я Марьяновская 2, 4	2Ф108	50,0	техподвал			
5	От ТК до ИТП д/сада № 396 ул.4-я Марьяновская-18	2Ф108	73,0	ж/б канал			
6	Т/трасса от ТК до ИТП здания ул. 4-я Марьяновская-4а	2Ф325	269,0	ж/б канал			
7	Тепловые сети от точки врезки по ул. Воровского до ЦТП ул. 1-я Тепловозная-3 и после ЦТП до врезки (запорной арматуры) на ж/дома по адресу: пер.Воровского 4,6; 1-я Тепловозная 2,2А,4, 6,6/А,8,10, 12,12А,14,22,24,26; 2-я Тепловозная 1,1А, 3, 5А,7,11,13,15,17,23; 2-й Тепловозный переулок 1,2,4	2Ф159	200,0	надземная			
		2Ф159	174,0	надземная			
		2Ф108	8,0	надземная			
		2Ф89	244,0	надземная			
		2Ф57	265,0	надземная			
8	От ТК-3/8 до стены ж/дома ул. 5-я Марьяновская, 46/7	2Ф57	74,7	надземная			Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р
		2Ф57	5,7	ж/б канал			
9	От точки врезки в т/сети МП "ТК" на территории котельной до стены ж/дома по ул. 1-й Красной Звезды, 79, от стены ж/дома 79 до стены ж/дома ул. 1-й Красной Звезды, 81	2Ф325	115,9	надземная			Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 18.12.2019 №222
		2Ф325	18,5	ж/б канал			
		2Ф273	63,0	ж/б канал			
		2Ф219	124,1	ж/б канал			
		2Ф159	11,0	бесканальная			
Итого по котельной			2555,9				
Котельная ул. Захаренко, 29/1 (пос. Черемуховское)							
1	Т/трасса от котельной до стены здания д/сада №252 ул. Лиходида (Молодова)-24 и до стены здания школы №126 ул. Краснаярова, 1/1 (пос. Черемуховское)	2Ф108	289,5	надземная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р	
		2Ф57	52,5	надземная			
Итого по котельной			342,0				
Котельная ООО "Омский завод технического углерода" кот. участка ТФК цеха №15							
1	От т.врезки в т/трассу МП "ТК" до стены зданий ж/домов ул. Батумская,40, 38	2Ф159	110,0	надземная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р	
		2Ф159	50,0	ж/б канал			
		2Ф57	26,0	бесканальная			
2	От ТК - 9/2 - 9/1до наружной стены ж/дома ул. Шакурова,8, к.3	2Ф159	332,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р	
		2Ф57	11,0				
3	От ТК-24 до УТ-1, до стены ж/дома ул. Молодова, 22	2Ф133	264,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 18.01.2016 №40-п	
4	От УТ-1 до стены ж/дома ул. Молодова, 24	2Ф108	126,0	бесканальная			
5	От УТ-2 до стены ж/дома ул. Молодова, 26	2Ф76	80,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 28.09.2016 №1193-п	
6	От ТК-23 до стены ж/дома ул. Молодова, 12а	2Ф76	52,5	ж/б канал			
7	От ТК до стены здания д/сада Сибирский пр. 6Б	2Ф89	125,0	ж/б канал			
8	От ТК-19/1 до стены ж/дома Сибирский пр. 45, к.1	2Ф89	279,3	бесканальная			
9	От ТК-18 до ТК-18/1, до стены ж/дома ул. Гашека, 17	2Ф133	361,5	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 13.10.2016 №1256-п
		2Ф89	16,9	ж/б канал			
10	От ТК-18/1 до стены ж/дома ул. Гашека, 19	2Ф108	45,9	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 15.04.2019 №306-п	
11	От УТ-12/1 до стены ж/дома Сибирский пр., 53	2Ф159	5,0	надземная			
		2Ф133	3,5	надземная			
		2Ф133	356,0	бесканальная			
		2Ф108	4,9	бесканальная			
Итого по котельной			2249,5				
Котельная ООО "Омский завод технического углерода" кот. цеха №15							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
1	От ТК-18/4-1 до стены ж/дома ул. Батумская,26	2Ф89	30,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р
2	От т. врезки в т/сети 2Ф108мм до стен ж/домов ул. 7-й Кирпичный завод, 20, 21	2Ф89	137,0	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 24.07.2017 №717-п
3	От ТК-29/1а до стены ж/дома ул. Батумская, 30, к.1	2Ф133	14,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 15.04.2019 №306-п
	Итого по котельной		181,5			
Котельная ул. 4-я Ленинградская-48						
1	От ТК-1 до ж/домов и д/сада 3-я Ленинградская-43,43/1,41; 4-я Ленинградская, 46(д/сад)	2Ф159	45,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
		2Ф125	15,0	ж/б канал		
		2Ф108	50,0	ж/б канал		
		2Ф76	21,0	ж/б канал		
	Итого по котельной		131,0			
Котельная ул. 19-я Марьяновская - 40/1						
1	От ТК-13 до ГТП ж/домов ул. 8-я Марьяновская, 30,31,32,33	2Ф57	176,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р
2	От ТК-26 до ТК-26/1 ул. 1-я Трамвайная	2Ф57	56,0	бесканальная		
3	Теплотрасса от ТК-25 по ул. Семашко	2Ф57	161,0	бесканальная		
4	От ТК-7 до ГТП по ул. 18-я Марьяновская	2Ф57	29,5	бесканальная		
5	От ТК-28/2 до ТК-28/3 по ул. Ульянова	2Ф57	145,9	бесканальная		
6	От ТК-15 до ГТП по ул. 7-я Марьяновская	2Ф57	38,0	бесканальная		
7	От ТК-24 до ТК-24/1 по ул. Семашко	2Ф57	16,0	бесканальная		
8	От ТК-15 до ИТП ж/дома ул. Воровского,51	2Ф57	102,0	бесканальная		
9	От ТК-21 до ТК-21/2 ул. Московская	2Ф76	67,0	бесканальная		
10	От ТК-23 до ТК-23/1 ул. Чичерина	2Ф76	98,0	бесканальная		
11	От ТК-7/1 до ТК-7/1-1 ул. 16-я Марьяновская	2Ф57	30,0	бесканальная		
12	От ТК-20 до ТК-20/4, ул. Воровского	2Ф76	164,0	бесканальная		
13	От ТК-20 до стены ж/домов ул. 4-я Марьяновская,65, 67	2Ф89	35,0	бесканальная		
14	От ТК-19 до ТК-19/2 по ул. 1 Мая	2Ф76	34,0	бесканальная		
15	От ТК-29 до ТК-29/2 ул. 2-я Репина	2Ф57	95,0	бесканальная		
16	От ТК-26 до ТК-26/3 ул. 2-я Репина	2Ф57	75,0	бесканальная		
	Итого по котельной		1322,4			
Котельная п. Светлый - 255						
1	Сети ГВС от ТК-35А до стены здания ул. Маргелова, 355, к.1	2Ф89	39,2	бесканальная	транспортировка горячей воды	Постановление Адм. г. Омска от 06.04.2015 №516-п
	Итого по котельной		39,2			
Котельная ул. Архиепископа Сильвестра, 21						
1	От УТ-5 до стены ж/дома ул. Светловская, 2	2Ф159	29,8	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 05.05.2016 №572-п
2	От УТ-15 до стены д/сада ул. Светловская, 8	2Ф219	43,0	бесканальная		
		2Ф159	45,0	бесканальная		
	Итого по котельной		117,8			
Котельная ООО Комплекстеплосервис" (мкр-н Входной)						
1	От ТК-7 до ИТП ж/дома мкр-н Входной-14	2Ф76	26,3	ж/б канал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
2	От ТК до стены ж/домов мкр-н Входной,14к.2, 14к.3	2Ф57	100,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
3	Теплотрасса от ТК-22 до наружной стены ж/дома 18 корпус 1 микрорайон "Входной"	2Ф76	12,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р
4	От ТК-44/2 до стены здания СОШ №161 мкр-н Входной, 101А	2Ф89	146,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п
5	От ТК-39 до стены ж/дома мкр. Входной, 28, к.2 (2 ввода)	2Ф133	86,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 25.05.2017 №504-п
		2Ф108	91,3	бесканальная		
Итого по котельной			462,1			
Котельная ул. К.Заслонова, 2						
1	От УТ-7/2 до стены ж/дома ул. Молодогвардейская, 1, к.1	2Ф159	18,8	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 10.02.2017 №142-п
2	От УТ-1 до стены зданий ул. Молодогвардейская, 27, 33, 33, к.1	2Ф89	35,5	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №94-п
		2Ф89	24,3	бесканальная		
		2Ф108	10,6	ж/б канал		
3	От ТК-30 до стены ж/дома ул. Молодогвардейская, 6, к.1	2Ф108	16,0	бесканальная		Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 04.09.2019 №154
Итого по котельной			105,2			
Котельная ул. Гуртьевской Дивизии, 7 (п. Карьер)						
1	От приборов учета до зданий Омского многопрофильного техникума по ул. Гуртьевской Дивизии, 7	2Ф114	174,5	ж/б канал	передача тепловой энергии	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 01.10.2019 №168
		2Ф76	22,7	ж/б канал		
		2Ф57	29,0	ж/б канал		
		2Ф48	31,0	ж/б канал		
		2Ф42	19,0	ж/б канал		
		2Ф32	26,5	ж/б канал		
Итого по котельной			302,7			
Итого по Ленинскому округу:			9139,8			
ОКТАБРЬСКИЙ ОКРУГ						
Теплоисточник АО "Омск РТС"						
1	От ТК-II-B-22-9/22 до стены ж/дома по ул. Комсомольский городок, 11	2Ф76	6,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
2	Сети ГВС от ГТП до стены ж/дома ул. 1-я Военная, 5а (в 2-х трубном исч.)	Ф57	25,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р
3	5-я Кордная-4 (тер-рия ФГУП "Прогресс")	2Ф325	75,0	надземная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п
		2Ф219	50,0	надземная		
4	От ТК-69/1-2 до стены ж/дома ул. Масленникова, 76	2Ф159	66,9	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п
		2Ф89	7,9	бесканальная		
5	От ТК-V-B-21-5 до стены ж/дома ул. 3-я Кордная, 10	2Ф108	53,3	бесканальная		
6	От ТК-V-B-15/3а до ограждения тер-рии ОАО "ЦКБА", Космический пр., 24а	2Ф325	31,5	бесканальная		
7	От ТК-V-B-21/1-23 до стены ж/дома ул. 5-я Кордная, 62Б	2Ф89	8,0	надземная		
8	От ГТП до задвижки в ж/доме №181а и до стены ж/дома №181б по ул. 4-я Линия	2Ф57	18,0	бесканальная		
		2Ф57	25,0	техподвал		
9	Теплотрасса и сети ГВС от ГТП (в доме №38а) до стен ж/домов ул. Бульварная, 32а, 36а, 40а, 42а (ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф89	27,0	техподвал	передача тепловой энергии	
		2Ф89	63,0	ж/б канал		
		2Ф76	85,0	ж/б канал		
		2Ф76	3,0	техподвал		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		ГВС Ф40	89,0	ж/б канал	транспортировка горячей воды	
10	От ТК-36/2 до наружной стены ж/дома ул. 8-я Линия, 219	2Ф89	14,1	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р
11	От ТК-36/3 до наружной стены ж/дома ул. 8-я Линия, 219 (второй ввод)	2Ф89	14,3	бесканальная		
12	От ТК-36/5 до наружной стены ж/дома ул. 7-я Линия, 190	2Ф89	15,0	бесканальная		
13	От ТК-V-B-69/1-2 до стены ж/дома ул. 6-я Линия, 97	2Ф219	39,8	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 03.06.2014 №743-п
14	От ТК-II-B-22-9/23-4 до стены ж/дома ул. Комсомольский городок, 16	2Ф108	20,5	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 25.04.2014 №574-п
		2Ф89	7,0	ж/б канал		
15	От ТК-V-B-15/2-1 до наружной стены ж/дома пр. Космическому, 22, к.2	2Ф133	35,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 07.07.2014 №931-п
16	От ТК-V-B-69/2 до наружной стены ж/дома ул. Масленникова, 72	2Ф133	104,5	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 30.10.2014 №1502-п
17	От ТК-V-B-54/4 до наружных стен ж/домов ул. 9-я Линия, 193, 195	2Ф159	78,5	бесканальная		
		2Ф133	58,0	бесканальная		
		2Ф108	101,8	бесканальная		
18	От УТ-2, УТ-3 до стен жилых домов ул. 5-я Линия, 227А, к. 1, 227А, к. 2	2Ф108	12,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 16.01.2015 №20-п
19	От ТК-V-B-15/1-1 до стены ж/дома пр. Космический, 18Г	2Ф159	26,9	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 11.08.2015 №1040-п
20	От ТК-V-B-15/1-1 до стены ж/дома пр. Космический, 18Д	2Ф89	35,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 17.09.2015 №1206-п
21	От ТК-V-B-50/2 до стены ж/дома ул. 16-й Военный городок, 417	2Ф89	18,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 11.12.2015 №1628-п
22	От ТК-V-B-50/3 до стены ж/дома ул. 16-й Военный городок, 417, к. 1	2Ф89	22,6	бесканальная		
23	От УТ-V-B-50-6-2 до стены ж/дома ул. Братская, 19, к.2	2Ф108	14,4	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 27.01.2016 №83-п
24	От УТ-V-B-50-6-3 до стены ж/дома ул. Братская, 19, к.2	2Ф89	9,8	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 18.03.2016 №312-п
25	От ТК-Ю-6-14 до стены КНС-16 по ул. 50 лет ВЛКСМ,2	2Ф32	42,0	бесканальная		
26	От ТК-V-B-21/1-18 до стены ж/дома ул. 4-я Кордная, 56А	2Ф89	88,2	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 20.06.2016 №749-п
27	От ТК-69-1/1 до стены ж/дома ул. Куйбышева, 113А	2Ф133	20,8	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 08.07.2016 №857-п
		2Ф89	16,6	бесканальная		
28	От т. врезки в подвале ж/дома ул. 5-я Линия, 221 до ТК-V-B-55-8 (ул. Ипподромная, 2)	2Ф108	286,0	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 24.11.2016 №1422-п
29	Трубопровод от ТК-V-B-21/1-5 до ТК-V-B-21/1-7 по ул. 3-я Кордная, 9а (в 2-х трубном исч.)	Ф159	121,3	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 08.02.2017 №126-п
30	От ТК-II-B-22-16-2 до стены ж/дома ул. Кирова, 51	2Ф219	103,0	бесканальная		
		2Ф133	96,0	бесканальная		
		2Ф108	146,0	бесканальная		
		2Ф89	4,0	бесканальная		
31	От ТК-46/3, расположенной у ж/дома по ул. 202 ул. Учебная до ТК-46/3-4, расположенной напротив ж/дома 191 ул. Учебная	2Ф219	312,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 04.07.2017 №654-п
32	От ТК-V-B-71-1/2 до стены ж/дома ул. Масленникова, 25	2Ф159	37,7	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 26.02.2018 №217-п
33	От точки врезки в техподвале ж/дома ул. Масленникова, 66 до стены ж/дома ул. Масленникова, 68	2Ф108	72,0	техподвал		Постановление Адм. г. Омска от 21.06.2018 №603-п
		2Ф108	6,0	ж/б канал		
34	От УТ-V-B-21/1-11-3 до стены ж/дома ул. 4-я Кордная, 52а	2Ф76	3,4	надземная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		2Ф76	43,4	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 23.07.2018 №758-п Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 23.07.2019 №122
35	От ТК-V-B-69-2 до стены ж/дома ул. Куйбышева, 113	2Ф133	10,7	бесканальная		
36	От ТК-V-B-69-1/1-1 до стены ж/дома ул. Куйбышева, 113, к.1	2Ф108	52,0	бесканальная		
	Итого по АО "Омск РТС"		2721,7			
Котельная ООО "Омский завод технического углерода" кот. участка ТФК цеха №15						
1	От ТК-II-ОШЗ-4 до стены ж/дома ул. 2-я Молодежная, 40	2Ф108	45,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 21.07.2017 №712-п
	Итого по котельной		45,0			
Котельная ООО "Омский завод технического углерода" кот. цеха №15						
1	От ГТП до задвижек на врезке ж/домов ул. Барабинская, 1, 2, 3, 4, 6	2Ф57	103,0	надземная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п
		2Ф40	50,0	надземная		
	Итого по котельной		153,0			
Котельная ПО "Полет" филиал АО "ГКНПЦ им. Хруничева" территория "О"						
1	От ТК-25 до стены ж/дома ул. Харьковская, 23	2Ф108	59,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 28.09.2016 №1193-п
2	Теплотрасса и сети ГВС от т.врезки в подвале ж/дома ул. Харьковская, 27 до стены ж/дома ул. Харьковская, 27, к.1	2Ф89	8,1	бесканальная		
		Ф57/32	8,1	бесканальная	транспортировка горячей воды	
3	От ТК-1/1 до стены ж/дома ул. Краснопресненская, 3	2Ф108	11,8	ж/б канал	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 27.04.2017 №375-п Постановление Адм. г. Омска от 04.07.2017 №654-п
4	От т. врезки в подвале ж/дома ул. Кирова, 4, к.2 до стены ж/дома ул. 2-я Военная, 19	2Ф159	5,0	техподвал		
		2Ф133	2,0	техподвал		
	2Ф133	250,2	бесканальная			
5	Теплотрасса и сети ГВС от УТ-25 до наружной стены ж/дома ул. Кирова, 28	2Ф89	22,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 19.09.2018 №1035-п
		Ф76/57	22,0	ж/б канал	транспортировка горячей воды	
	Итого по котельной		388,2			
Котельная Российская, 4а, мкр-н Крутая Горка						
1	Теплотрасса и сети ГВС от точки врезки в т/сети МП "ТК" до стены ж/дома ул. Российская, 9	2Ф57	54,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 21.06.2018 №603-п
		Ф57/32	54,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	
	Итого по котельной		108,0			
	Итого по Октябрьскому округу:		3415,9			
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОКРУГ						
Теплоисточник АО "Омск РТС"						
1	От ТК-V-C-19 до ТК-19/1, до стены здания по ул. 9-я Северная-99	2Ф219	165,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
2	От ТК-I-3-2/3 до ТК-I-3-2/3-2 до стены здания ул. Таубе-2 (бассейн "Пингвин"), гимназии №19 ул. Победы-5	2Ф159	96,0	бесканальная		
		2Ф133	55,0	бесканальная		
3	От ТК-I-Ю-11/1-2 до ТК-I-Ю-11/1-4 до стены гостиницы "Сибирь" ул. Ленина-22, 22/1	2Ф159	36,0	ж/б канал		
		2Ф133	27,0	ж/б канал		
		2Ф108	62,0	ж/б канал		
4	От ТК-I-Ю-11/1-1 до ТК-I-Ю-11/1-2 ул. Ленина-22	2Ф159	107,5	ж/б канал		
5	От ТК-V-B-85 до ТК-85/2 по ул. Красных Зорь	2Ф219	127,3	бесканальная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
6	От ТК-І-3-42 до стены ж/дома ул. Третьяковская,3	2Ф89	40,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р
7	От ТК-І-Ю-77/4 до стены ж/дома ул. М.Жукова,65	2Ф159	63,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р
		2Ф133	109,0	бесканальная		
8	От т. врезки в т/трассу МП "ТК" в подвале ж/дома по ул. 20 лет РККА -13/2 до наружной стены здания по ул. Красных Зорь-54 к.4	2Ф76	60,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
9	От ТК-24/1 до наружной стены адм. здания по ул. Булатова-99	2Ф89	21,8	бесканальная		
10	От ТК-49/3-3 по ул.Мало-Ивановская до ТК-49/3-8 по ул. Волховстроя (5-я Северная-8)	2Ф159	240,0	ж/б канал		
11	От ТК-95/6 до стены ж/дома по ул. 30 лет ВЛКСМ-49	2Ф57	48,0	надземная		
12	От ТК-І-В-3/1 до здания ул. Либкнехта-3 (Музейная-4)	2Ф108	28,0	техподвал		
13	От ТК-46/4 до ТК-46/1, Учебная,196	2Ф219	110,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р
14	От ТК-66/1 до стены здания юных техников по ул. Театральная,34	2Ф57	17,0	ж/б канал		
15	От ТК-10/5 до стены ж/дома по ул. Спартаковская,8	2Ф108	23,0	ж/б канал		
16	Б.Хмельницкого,142	2Ф57	7,0	ж/б канал		Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
17	От наружной стены здания ЗАО ПКФ "Пульс" по ул. Яковлева, 179 до наружной стены ж/дома ул. Октябрьская,206	2Ф89	20,0	бесканальная		
18	От теплового узла по ул. 2-я Учхозная до наружной стены ж/домов №31 по ул. 1-я Учхозная, №21,23, по ул. 2-я Учхозная, №4 по ул. 3-я Учхозная	2Ф159	241,0	надземная		Распоряжение Адм. г. Омска от 25.05.2011 №152-р
		2Ф108	202,0	надземная		
		2Ф89	44,0	надземная		
		2Ф76	10,0	ж/б канал		
		2Ф76	185,0	надземная		
19	От ТК-І-3-39/1 до наружной стены ж/дома ул. Булатова- 68Б	2Ф57	11,2	бесканальная		
20	От ТК-І-3-39/2 до наружной стены ж/дома ул. Булатова- 69	2Ф57	58,5	бесканальная		
21	От ТК-І-3-39/6 до наружной стены ж/дома ул. Булатова- 51	2Ф57	20,2	бесканальная		
22	От ТК-І-3-39/7 до наружной стены ж/дома ул. Булатова- 37	2Ф57	34,9	бесканальная		
23	Ул. Фрунзе-93 (теплотрасса под проезжей частью)	2Ф108	33,4	в гильзе		
24	Ул. Косарева-19 (теплотрасса от поворота по ул. Волочаевская до ТК-29/18-1 во дворе дома 19)	2Ф273	45,0	бесканальная		
25	От ТК-29/18-1 до ТК-29/18-2 (теплотрасса расположенная под эстакадой метро-моста)	2Ф273	35,0	в гильзе		
26	От ТК-29/18-1до ТК-29/18-2 улица Волочаевская-9	2Ф273	105,0	ж/б канал		
27	От ТК-29/23 до наружной стены ж/дома ул.Фрунзе-4	2Ф108	195,0	бесканальная		
28	Теплотрасса и сети ГВС от ГТП до стены ж/дома ул. Куйбышева, 131 (ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф57	35,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р
		Ф25	17,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	
29	От ТК-27/1-12 до стены ж/дома ул. 2-я Дачная, 10	2Ф108	19,7	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п
30	От ТК-V-B-86/8 до УТ1-УТ-2 –УТ-3-УТ-4, от УТ-1 до стен ж/домов ул. Звездава, 129, корпус 1, ул. Омская, 134, 136, к.1, 136, к. 2, 134, к.1, (134, к.2)	2Ф273	497,0	бесканальная		
		2Ф219	41,9	бесканальная		
		2Ф133	31,3	бесканальная		
		2Ф108	149,6	бесканальная		
		2Ф89	151,4	бесканальная		
		2Ф76	4,5	бесканальная		
31	От ТК-V-C-27/1 до стены ж/дома ул. Волховстроя, 94	2Ф108	28,9	ж/б канал		
32	От ТК-І-3-47/6 до стены ж/дома ул. Сазонова, 64	2Ф108	18,6	ж/б канал		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
33	От ТК-V-B-95/8 до ТК-95/12 до стены ж/дома по ул. Куйбышева, 62 и до т. Врезки в подвале здания по ул. Степная, 73	2Ф219	147,0	бесканальная		
		2Ф159	93,0	бесканальная		
		2Ф133	12,0	бесканальная		
		2Ф109	45,0	техподвал		
34	От ТК-40/5 до стены ж/дома ул. Рабиновича, 91	2Ф108	42,0	бесканальная		
		2Ф108	32,0	ж/б канал		
35	От ТК-V-B-89/3 до стены ж/дома ул. Красных Зорь, 148	2Ф108	45,2	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 02.09.2013 №967-п
36	От ГТП до стен ж/домов ул. 2-я Совхозная, 87а, 87б, 101а, ул. 14-я Северная, 141а, 151а, 151б, ул. 16-я Северная, 144а	2Ф108	170,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 13.09.2013 №1007-п
		2Ф59	140,0	бесканальная		
37	От УТ-4/1-10 до стены ж/дома 12, от стены ж/дома 12 до стены ж/дома 12, к.1 в пос. Биофабрика	2Ф108	80,6	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 31.01.2014 №103-п
38	От УТ-4/1-9 до стены ж/дома 15, к. 1 в пос. Биофабрика	2Ф133	75,7	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 10.04.2014 №500-п
39	От ТК-4/7 до стены ж/дома ул. А.Нейбута, 6	2Ф89	29,0	бесканальная		
40	От ТК-1 до стены ж/дома ул. Кемеровская, 26	2Ф219	81,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 25.04.2014 №574-п
		2Ф219	66,0	бесканальная		
		2Ф159	107,0	ж/б канал		
		2Ф76	38,0	ж/б канал		
41	От ТК-1 до стен ж/домов ул. Кемеровская, 24, угол ул. Добровольского, 14, ул. Октябрьская, 35	2Ф159	156,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 25.04.2014 №574-п
		2Ф108	3,8	ж/б канал		
42	От ТК-85/3 до стены ж/дома ул. 8-я Линия, 96	2Ф89	18,2	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 28.04.2014 №585-п
43	От ТК-29/2-1 до стены ж/дома ул. Яковлева, 166	2Ф108	13,5	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 07.05.2014 №609-п
44	От ТК-1 до ГТП на ж/дома ул. 1-я Учхозная, 1а, 8, 10	2Ф108	853,0	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 07.07.2014 №931-п
45	От ТК-4/1-1 до стены ж/дома пос. Биофабрика, 1, к.1	2Ф159	124,6	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 01.12.2014 №1663-п
		2Ф108	174,2	бесканальная		
46	От ТК-4/1-9 до стены ж/дома пос. Биофабрика, 6	2Ф108	80,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 16.01.2015 №20-п
47	От ТК-95/10 до стены ж/дома ул. 10 лет Октября, 50	2Ф108	38,9	ж/б канал		
48	От ТК-I-Ю-43/0 до ТК-43/1-22, от ТК-43/1-21 до стены ж/дома ул. Щербанева, 27	2Ф219	30,0	бесканальная		
2Ф89		52,0	бесканальная			
49	От ТК-95/2-3 до стены жилого дома ул. 10 лет Октября, 43	2Ф133	26,0	ж/б канал		
50	От ТК-4/9-1 до стены жилого дома ул. Омская, 77, к.2	2Ф108	59,0	бесканальная		
51	От ТК-86/5-7 до стены жилого дома ул. 10 лет Октября, 147	2Ф108	7,0	ж/б канал		
52	От ТК-I-Ю-34/1 до стены жилого дома по ул. Иртышская набережная, 11, к. 1	2Ф133	4,5	ж/б канал		
53	От ТК-91/4 до стены жилого дома ул. Училищная, 6	2Ф108	49,0	бесканальная		
54	От ТК-I-3-49-7/3-1 до стены жилого дома ул. Волочаевская, 15, к. 2	2Ф108	18,0	бесканальная		
55	От ТК-4/7-1 до стены ж/дома ул. Омская, 109, к.1	2Ф108	48,0	бесканальная		
56	От т. врезки в подвале ж/дома 149 до ИТП ж/дома 149, к.1 ул. 10 лет Октября	2Ф76	12,0	техподвал		Постановление Адм. г. Омска от 07.05.2014 №609-п
57	От ТК-94/3-3 до стены ж/дома ул. Омская, 132	2Ф108	60,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 19.05.2015 №677-п
58	Теплотрасса и сети ГВС от т.врезки в подвале ж/дома ул. Омская, 123 до ИТП ж/дома ул. Омская, 121	2Ф108	11,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 11.06.2019 №85
		2Ф108	20,5	техподвал		
		Ф89/57	11,0	бесканальная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		Ф89/57	20,5	техподвал	транспортировка горячей воды	
59	От ТК-47/5-1 до стены ж/дома ул. 5-й Армии, 14	2Ф133	38,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 11.08.2015 №1040-п
60	От ТК-47/5 до стены ж/дома ул. 5-й Армии, 14	2Ф108	27,3	ж/б канал		
61	От т. врезки в техподвале ж/дома по ул. Волочаевская, 13, к.1 до стены ВНС-777	2Ф42	11,0	техподвал	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 27.08.2015 №1138-п
		2Ф42	38,0	ж/б канал		
62	От ТК-Ю-81/1-1 до стены ж/дома пр. К.Маркса, 17	2Ф108	44,2	ж/б канал	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 17.09.2015 №1206-п
63	От ТК-Ю-81/1-1 до стены ж/дома пр. К.Маркса, 29а	2Ф108	78,0	бесканальная		
64	От ТК-V-B-78/1 по ул. Успенского до ТК-V-B-78/5 по ул. 2-я Линия	2Ф219	220,0	бесканальная		
		2Ф159	86,0	бесканальная		
65	От ТК-V-3-П-5 до стены ж/дома ул. Б.Хмельницкого, 38, к. 2	2Ф108	105,0	бесканальная	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 28.10.2015 №1367-п
		2Ф108	55,6	бесканальная		
66	От ТК-43/1-16 до ТК-43/1-19 по ул. Гагарина	2Ф159	69,4	ж/б канал	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 03.11.2015 №1413-п
67	От ТК-I-Ю-60 до ТК-I-Ю-60/1 и до стены ж/дома пр. К.Маркса, 8	2Ф159	167,0	ж/б канал		
68	Тепловые сети и сети ГВС от точки врезки в подвале ж/дома ул. А.Нейбута, 10 до стены ж/дома ул. Омская, 119	2Ф108	49,4	ж/б канал	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 11.12.2015 №1628-п
		2Ф89	68,5	ж/б канал		
68		2Ф89	17,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	
		Ф108/57	17,0	ж/б канал	транспортировка горячей воды	
69	От ТК-I-B-3 до стены здания ул. Музейная, 3	2Ф57	76,0	бесканальная		
70	От ТК-4/10 до стены ж/дома ул. Омская, 107	2Ф76	75,6	надземная		
		2Ф76	48,9	бесканальная		
71	Теплотрасса по подвалу ж/дома 115, к.1 по ул. Омская	2Ф159	25,0	техподвал		
72	От ТК-77/5-19 до стены ж/дома по ул. Учебная, 86	2Ф108	52,3	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 01.06.2016 №670-п
73	Тепловые сети и сети ГВС от точки врезки в подвале здания 65 по ул. Маяковского до приборов учета зданий 65, 65, к. 1 по ул. Маяковского	2Ф76	20,0	ж/б канал		
		2Ф76	15,0	техподвал		
73		2Ф57	19,0	техподвал		
		ГВС2Ф32	20,0	ж/б канал		
74	От УТ-1/11 до стены ж/дома ул. А.Нейбута, 98	ГВС2Ф32	90,0	техподвал	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 20.06.2016 №749-п
		2Ф89	4,0	надземная		
74		2Ф89	23,2	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 14.07.2016 №881-п
		2Ф133	13,7	бесканальная		
75	От РК-1/3 до стены ж/дома ул. Омская, 195	2Ф133	13,7	бесканальная	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 13.10.2016 №1256-п
		2Ф159	210,0	ж/б канал		
76	От ТК-I-B-31 до стены ж/дома ул. Октябрьская, 159	2Ф108	46,0	ж/б канал	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 08.11.2016 №1352-п
77	От ТК-13 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 36, к.1	2Ф76	30,2	бесканальная		
78	От ТК-82/4 до стены здания ул. Красных Зорь, 54В	2Ф57	60,0	ж/б канал	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 24.11.2016 №1422-п
79	От ТК-89/1 до ТК-89/2, до стены ж/дома по ул. М. Жукова, 76	2Ф219	61,0	бесканальная		
		2Ф159	70,8	бесканальная		
80	От ТК-4/1-12 до ГТП ж/домов ул. 3-й Разъезд, 1, 3, 5, 7, 9, 11	2Ф76	39,0	бесканальная	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 27.04.2017 №375-п
81	От ТК-64/2-5 до стены здания ул. Пушкина, 133, к.9	2Ф89	62,5	бесканальная		
82	От ТК-64/1 до стены ж/дома ул. Ленина, 47	2Ф108	8,0	ж/б канал	надземная	Постановление Адм. г. Омска от 05.06.2017 №542-п
83	От стены здания пр. Маркса, 39 до стены здания пр. Маркса, 39 корпус В	2Ф108	22,0	надземная		
		2Ф108	48,0	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 21.07.2017 №712-п	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		2Ф57	2,0	надземная		
84	От ТК-43/1-6 до стены ж/дома ул. Сенная, 30	2Ф133	26,6	бесканальная		
85	От ТК-82/1 до ТК-82/2 и до стены здания ул. М.Жукова, 74, к.1	2Ф159	93,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 27.06.2017 №639-п
86	Трубопровод ГВС от ТК-46/3 до стены здания д/сада ул. Куйбышева, 142а (в 2-х трубном исч.)	Ф57	1,5	ж/б канал	транспортировка горячей воды	Постановление Адм. г. Омска от 27.11.2017 №1290-п
		Ф76	8,0	ж/б канал		
87	От ТК-63/1-4 до стены ж/дома ул. М.Жукова, 107	2Ф219	16,5	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 29.03.2018 №344-п
88	От ТК-V-C-П-8-1/1 до стены ж/дома ул. Челюскинцев, 98а	2Ф89	51,5	бесканальная		
89	Тепловые сети и сети ГВС от ТК-2/1 к ж/домам пос. Биофабрика, 4, к.1, 5, к.1, 10, 17 (Сети ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф89	176,3	надземная	транспортировка горячей воды	Постановление Адм. г. Омска от 25.06.2018 №633-п
		2Ф89	104,3	ж/б канал		
		Ф57	88,2	надземная		
		Ф57	52,2	ж/б канал		
90	От ТК-II-3-32 до стены здания Тимуровский проезд, 10	2Ф108	40,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 17.12.2018 №1277-п
91	От ТК-9/1 до стены ж/дома ул. Волочаевская, 15, к. 1	2Ф108	27,0	бесканальная		
92	От ТК-7/3-1 до стены ж/дома ул. Волочаевская, 15, к.1	2Ф108	105,0	бесканальная		
93	Тепловые сети и сети ГВС от ТК-1 до ТК-1/1, до стены ж/дома б. Мартынова, 17	2Ф159	74,0	ж/б канал		
		Ф108/89	74,0	ж/б канал	транспортировка горячей воды	Постановление Адм. г. Омска от 29.12.2018 №1335-п
94	От ТК-27/16 до стены здания по ул. Долгирева, 17	2Ф57	25,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №94-п
95	От ТК-75/1-1 до стены гаража по ул. Красных Зорь, 54г	2Ф76	20,4	ж/б канал		
96	Теплотрасса на территории ООО "Обувьомск" по ул. Шебалдина, 60	2Ф108	8,0	бесканальная		
		2Ф89	42,0	бесканальная		
97	От точки врезки в ТК-75/2 до стены подземного сооружения по ул. Чкалова, 31, к.1	2Ф57	2,5	надземная		
98	Теплотрасса и сети ГВС от т.врезки в подвале ж/дома ул. Омская, 121 до стены ж/дома ул. Омская, 119, к.1	2Ф76	24,5	техподвал	передача тепловой энергии	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 29.05.2019 №69
		Ф76/57	45,0	техподвал	транспортировка горячей воды	
99	От ТК-91/6 до стены ж/дома ул. Маяковского, 16	2Ф159	89,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 23.07.2019 №122
100	От ТК-43/1-1 до стены ж/дома ул. Краснофлотская, 15	2Ф89	31,0	ж/б канал		
101	От ТК-V-3-94/2-1 до наружной стены ж/дома ул. Шебалдина, 31	2Ф108	118,5	ж/б канал		
102	Теплотрасса между ж/домами по ул. 25-я Линия, 72 и 74	2Ф89	18,0	ж/б канал		
103	От ТК-87/1-3 до наружной стены ж/дома по ул. 19-я Линия, 184	2Ф108	91,2	ж/б канал	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 13.03.2020 №25	
104	От ТК-47/4-1 до ТК-47/4-1/1, до наружной стены здания по ул. Вавилова, 45, к.1	2Ф159	233,8	бесканальная		
		2Ф133	71,0	бесканальная		
105	От ТК-V-B-89/3 до наружной стены ж/дома ул. Красных Зорь, 150	2Ф108	30,0	бесканальная		Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 31.03.2020 №33
	Итого по АО "Омск РТС"		10793,6			
	Котельная ул. 4-я Северная - 180					
1	Тепловые сети и сети ГВС от ГТП, установленного в здании №25Б до наружных стен ж/домов по ул. 11-я Ремесленная, 21, 23, 23а, 25а, 25б, 27, 27а, 27б, 27в, 29, 29а, 35 (Сети ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф57	420,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 24.12.2013 №1608-п
		Ф76	34,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	
		Ф57	89,0	бесканальная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		Ф40	49,0	бесканальная		
2	От ТК-7/1 до стены ж/дома ул. 11-я Ремесленная, 25а	2Ф57	3,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 07.07.2014 №931-п
3	Тепловые сети и сети ГВС от ТК-7/8 до стен ж/домов ул. Челюскинцев, 79, 81 (Сети ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф57	85,0	бесканальная		
		Ф40	42,5	бесканальная	транспортировка горячей воды	
4	От ТК-33-1 до стены ж/дома ул. Октябрьская, 107	2Ф159	16,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 01.06.2016 №670-п
5	От ТК-33 до ТК-33-1 у ж/дома ул. Октябрьская, 107	2Ф273	200,5	бесканальная		
		2Ф219	149,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п
	Итого по котельной		1088,0			
Котельная пос. Загородный						
1	От УТ-1 до стен ж/домов мкр. Загородный, 14, 14, к.1	2Ф108	132,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 25.05.2017 №504-п
	Итого по котельной		132,0			
Котельная ул. Завертяева, 32						
1	Тепловые сети от котельной по ул. Завертяева, 32 до стены здания по ул. Краснознаменная, 2/1, до запорной арматуры на здания по ул. Завертяева, 32, 30, 32/3, до запорной арматуры на производственные здания (трубопровод Ф325 мм в 2-х трубном исч.)	2Ф325	14	бесканальная	передача тепловой энергии	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 03.12.2019 №207
		2Ф325	229	надземная		
		Ф325/2Ф273	265	надземная		
		2Ф57	23	надземная		
		2Ф159	25	бесканальная		
		2Ф159	296	надземная		
		2Ф108	138	бесканальная		
		2Ф108	254	надземная		
		2Ф57	30,0	бесканальная		
		2Ф219	73,0	надземная		
2	От ТК-12 до наружной стены здания по ул. Краснознаменная, 4а	2Ф32	1,0	надземная		Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 06.03.2020 №17
		2Ф108	40,1	ж/б канал		
	Итого по котельной		1388,1			
	Итого по Центральному округу:		13401,7			
КИРОВСКИЙ ОКРУГ						
Теплоисточник АО "Омск РТС"						
1	От ТК-К-1-26 до стены ж/дома ул. Дианова,32	2Ф108	142,7	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
2	Т/трасса от УТ-1 по ул. Дианова до ИТП ж/дома по ул. 4-я Любинская,46	2Ф108	277,0	бесканальная		
3	Сети ГВС от ТК-7 до стены ж/дома по ул. Рокоссовского,16к.3	Ф89/57	11,0	ж/б канал	транспортировка горячей воды	
4	Теплотрасса и сети ГВС от ТК-7 до стены ж/домов ул. Ватутина,24	2Ф89	107,0	бесканальная	передача тепловой энергии	
		Ф108/65	107,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	
5	Теплотрасса и сети ГВС от ТК-7 до стены ж/домов ул. Ватутина,24/1	2Ф133	135,0	бесканальная	передача тепловой энергии	
		ГВС 2Ф108	9,1	бесканальная	транспортировка горячей воды	
		Ф159/108	125,9	бесканальная		
6	От ТК-14 до стены ж/дома по ул. 3-я Любинская,17	2Ф89	198,0	надземная		

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)			
7	От ТК-25/1 до ГПП ж/дома по ул. 3-я Енисейская, 21	2Ф89	87,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р			
8	От ТК-7 до стены ж/дома по ул. Дмитриева, 15/3	2Ф76	134,0	бесканальная		Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р			
9	От ТК-II-25 до ПУ в техническом подвале жилого дома 9, к. 1 по пр. Комарова и до наружной стены жилого дома 9, к. 2 по пр. Комарова	2Ф159	189,4	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п			
		2Ф159	44,5	техподвал					
		2Ф108	72,5	техподвал					
		2Ф108	27,5	бесканальная					
10	От ТК-К-IV-7/3 до наружных стен жилых домов ул. Звездная, 8, 8, к.1, 6, 6, к.1, 6, к.2	2Ф219	30,0	бесканальная					
		2Ф159	168,1	бесканальная					
		2Ф108	38,1	бесканальная					
		2Ф89	54,4	бесканальная					
11	От ТК-К-I-31 до наружных стен жилых домов ул. Дианова, 20, 20, к.1, 20, к.2	2Ф159	290,3	бесканальная					
		2Ф108	104,7	бесканальная					
12	От ТК-15 до наружной стены ж/дома ул. Дианова, 16	2Ф108	33,8	бесканальная			передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 06.02.2014 №150-п	
13	От ТК-К-IV-7/2 до УТ-2 и до наружных стен жилых домов ул. Дианова, 25, 27	2Ф159	121,0	бесканальная					
		2Ф133	55,0	бесканальная					
14	От ТК-К-I-26 до наружных стен жилых домов ул. Дианова, (30), 28	2Ф159	52,7	бесканальная					
		2Ф76	7,0	бесканальная					
15	От ТК-V-C-59/1 до стены ж/дома ул. Мостоотряд, 63	2Ф114	269,5	надземная					
		2Ф108	22,5	ж/б канал					
16	От ТК-К-I-30/1 до ТК-3, ТК-4 и до наружной стены ж/дома ул. Волгоградская, 42	2Ф159	358,0	бесканальная					
		2Ф89	10,0	бесканальная					
		2Ф108	71,0	бесканальная					
		2Ф133	51,0	ж/б канал					
17	От ТК-I-51-16 до стены ж/дома ул. Лукашевича, 3Б	2Ф89	71,5	бесканальная					Постановление Адм. г. Омска от 18.04.2014 №355-п
18	От ТК-К-II-25/3 до наружной стены ж/дома пр. Комарова, 16	2Ф219	131,2	ж/б канал					Постановление Адм. г. Омска от 15.04.2014 №520-п
		2Ф108	61,8	ж/б канал					
		2Ф89	6,5	ж/б канал					
19	От ТК-7 до стены ж/домов ул. Рокоссовского, 20, к.1, 20, к.2	2Ф108	2,0	бесканальная					Постановление Адм. г. Омска от 25.04.2014 №574-п
		2Ф76	133,9	бесканальная					
20	От УТ-2 до стены ж/дома ул. Перелета, 20	2Ф133	6,6	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 28.04.2014 №585-п				
21	От УТ-2 до стены ж/дома ул. Перелета, 26	2Ф89	18,5	бесканальная					
22	От ТК-К-I-39-3 до стены ж/дома ул. Дианова, 9, к.1	2Ф108	15,2	бесканальная					
23	От ТК-К-51-15 до стены ж/дома ул. Ватутина, 3, к.1	2Ф89	5,2	бесканальная					
24	От ТК-23 до стены ж/дома ул. Крупской, 23	2Ф159	74,8	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 17.10.2014 №1406-п			
		2Ф108	13,3	бесканальная					
		2Ф159	73,6	надземная					
25	От УТ-3 до стены ж/дома ул. Крупской, 23, к.1	2Ф108	90,1	бесканальная					
		2Ф108	133,6	ж/б канал					
26	От ТК-4 до стены ж/дома ул. Волгоградская, 40	2Ф133	47,0	ж/б канал					
		2Ф133	108,0	бесканальная					
		2Ф76	6,0	бесканальная					
27	От ТК-23/4 до стены ж/дома ул. Конева, 6	2Ф159	44,0	бесканальная					
28	От УТ-3 до стен ж/домов ул. Крупской, 36, 38	2Ф219	53,8	бесканальная					

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
		2Ф159	374,6	бесканальная		
		2Ф133	67,9	бесканальная		
		2Ф108	14,8	бесканальная		
29	От ТК-II-24/1-1 до стены ж/дома ул. Перелета, 12, к.1	2Ф159	164,5	бесканальная		
		2Ф133	135,0	бесканальная		
		2Ф108	55,0	бесканальная		
30	От ТК-1 до наружной стены ж/дома ул. Дианова, 30	2Ф108	43,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 30.10.2014 №1503-п
31	От ТК-IV-B-20/1-1 до наружных стен жилых домов ул. Ватутина, 14, 16	2Ф219	213,7	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 07.07.2014 №931-п
		2Ф159	175,1	ж/б канал		
		2Ф133	39,9	ж/б канал		
		2Ф108	53,9	ж/б канал		
32	От ТК-I-K3-1/6 до наружной стены ж/дома ул. Ватутина, 9	2Ф133	25,8	бесканальная		
33	Т/трасса и сети ГВС от ТК-9 до наружной стены ж/дома ул. Конева, 36 (Сети ГВС в 2-х трубном исч.)	2Ф114	24,9	ж/б канал	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 30.10.2014 №1503-п
		Ф89	12,5	ж/б канал	транспортировка горячей воды	
34	сети ГВС от ТК-8 до ИТП жилого дома бульвар Архитекторов, дом 1 к.1	Ф133/89	21,0	техподвал	транспортировка горячей воды	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
35	От ТК-K-I-63 до наружных стен жилых домов №№ 14, к. 1, 22, до ПУ жилого дома №22, к. 1 по ул. Перелета	2Ф273	239,5	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 19.08.2013 №904-п
		2Ф133	141,4	бесканальная		
		2Ф133	38,5	техподвал		
		2Ф108	98,0	бесканальная		
		2Ф108	2,0	техподвал		
36	От ТК-1/1 до стены ж/дома бульвар Зеленый, 6, к.1	2Ф108	39,4	бесканальная		
37	От ТК-V-C-62/3 до стены ж/дома ул. Перелета, 24	2Ф219	244,8	бесканальная		
38	От ТК-15 до стены ж/дома ул. Крупской, 9, к.3	2Ф108	132,9	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 17.10.2014 №1406-п
		2Ф89	23,0	бесканальная		
39	От ТК-I-63/1 до наружных стен жилых домов бульвар Кузьмина, 1, 3, 5, 7, 9	2Ф159	81,5	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 07.07.2014 №931-п
		2Ф133	134,7	бесканальная		
		2Ф108	70,3	бесканальная		
		2Ф89	116,5	бесканальная		
40	От ТК-K-II-24/1 до стены жилого дома пр. Комарова, 14	2Ф108	89,8	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 16.01.2015 №20-п
41	От ТК-14/1 до ТК-4 и до стен ж/домов ул. Ватутина, 33, 33, к.1, 33, к.2, 35	2Ф159	637,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 06.02.2015 №168-п
42	От ТК-20 до стены ж/дома ул. Степанца, 3	2Ф108	113,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 20.06.2016 №749-п
43	От ТК-13 до стены ж/дома ул. Степанца, 3, к.1	2Ф219	13,0	ж/б канал		
		2Ф108	7,6	бесканальная		
44	От ТК-K-II-34 до стены ж/дома пр. Комарова, 22, к.1	2Ф159	63,1	бесканальная		
45	От ТК-32 до стены ж/дома ул. 70 лет Октября, 11	2Ф108	250,0	бесканальная		
46	От ТК-32 до стены ж/дома ул. 70 лет Октября, 13, к.3	2Ф108	19,8	бесканальная		
47	От ТК-28/4 до стены ж/дома ул. 70 лет Октября, 10, к.3	2Ф159	36,4	бесканальная		
		2Ф159	29,4	ж/б канал		
48	От ТК-5 до стены ж/дома ул. Волгоградская, 44	2Ф108	18,2	бесканальная		

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)	
49	От ТК-9/4 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.4	2Ф159	5,1	бесканальная			
50	От ТК-9/3 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.2	2Ф89	2,3	бесканальная			
51	От ТК-V-C-62/4А до стены ж/домов ул. Перелета, 33, ул. Крупской, 14, к.1	2Ф426	129,6	бесканальная			
		2Ф273	45,0	бесканальная			
		2Ф219	154,3	бесканальная			
		2Ф133	75,4	бесканальная			
		2Ф159	99,1	бесканальная			
52	От ТК-1 до ТК-8 и до стены ж/дома ул. Перелета, 27	2Ф133	12,8	бесканальная			
		2Ф325	473,1	бесканальная			
		2Ф273	33,6	бесканальная			
		2Ф219	52,0	бесканальная			
53	От ТК-8 до стены ж/дома ул. Перелета, 34 (3 ввода)	2Ф159	94,6	бесканальная			
		2Ф219	209,1	бесканальная			
		2Ф133	132,3	бесканальная			
54	От ТК-8 до стены ж/дома ул. Перелета, 32 (3 ввода)	2Ф108	35,9	бесканальная			
		2Ф219	161,3	бесканальная			
		2Ф133	120,7	бесканальная			
55	От точки врезки в подвале ж/дома по ул. Крупской, 1 до стены здания КНС-28	2Ф108	29,5	бесканальная			
		2Ф57	30,0	техподвал			
56	От точки врезки в подвале ж/дома по ул. Звездная, 2Е до стены здания ул. Звездная, 2Е, к. 1	2Ф57	44,0	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 15.07.2015 №897-п
57	От т. врезки в техподвале ж/дома по ул. Звездная, 2Е, к. 1	2Ф108	30,0	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 27.08.2015 №1138-п
58	От ТК-16 до стены ж/дома ул. Туполева, 2	2Ф57	2,0	техподвал			
59	От ТК-17 до стены ж/дома ул. Комкова, 8, к.1	2Ф57	5,0	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 17.09.2015 №1206-п		
60	От ТК-13 до стены ж/дома ул. Лукашевича, 2, к.1	2Ф159	172,7	бесканальная			
61	От ТК-17 до стены ж/дома ул. Комкова, 8, к.1	2Ф133	30,0	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 17.09.2015 №1206-п		
62	От ТК-3 до стены жилого дома ул. Перелета, 23	2Ф108	137,7	бесканальная			
63	От ТК-3 до стены жилого дома ул. Перелета, 23	2Ф133	22,4	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 03.11.2015 №1413-п		
64	От ТК-4 до стены ж/дома ул. Перелета, 25	2Ф133	50,2	ж/б канал			
65	От ТК-11 до стены ж/дома ул. Перелета, 29	2Ф159	60,2	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 27.01.2016 №83-п		
66	От ТК-7 до стены ж/дома ул. Перелета, 31	2Ф159	130,1	ж/б канал			
67	От ТК-16 до стены ж/дома б. Архитекторов, 8, к. 2	2Ф89	98,3	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 18.01.2016 №40-п		
68	От ТК-2 до стены ж/дома б. Архитекторов, 10, к. 1	2Ф159	94,3	бесканальная			
69	От ТК-2/1 до стены здания б. Архитекторов, 10, к.1	2Ф108	10,5	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 14.07.2016 №881-п		
		2Ф89	12,5	бесканальная			
70	Тепловые сети и сети ГВС от ТК-8 до стены ж/дома ул. 70 лет Октября, 16, к. 4	2Ф76	75,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 09.03.2016 №282-п	
		Ф89/57	75,0	бесканальная	транспортировка горячей воды		
71	От УТ-3 до стен ж/домов ул. Комарова, 14, к.1, 14, к.2	2Ф159	128,7	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 06.04.2016 №447-п	
		2Ф89	116,9	бесканальная			
72	От УТ-3 до стены ж/дома б. Архитекторов, 19	2Ф108	15,4	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 05.05.2016 №572-п		
73	От ТК-7 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 17, к.1	2Ф159	44,5	бесканальная			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)		
72	От ТК-9 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.5	2Ф273	237,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 06.04.2016 №447-п		
73	От ТК-V-C-62/6 до стен ж/домов ул. Крупской, 14, 14, к.2, 14, к.3, 14, к.4, 14, к.5	2Ф133	3,0	бесканальная				
		2Ф325	69,6	ж/б канал				
		2Ф273	129,7	ж/б канал				
		2Ф219	198,1	ж/б канал				
74	От УТ-2 до УТ-3, до стены ж/дома б. Архитекторов, 15	2Ф159	77,8	ж/б канал				
		2Ф273	3,9	надземная				
		2Ф219	213,4	бесканальная				
75	От УТ-3 до стены ж/дома б. Архитекторов, 13, к.3	2Ф89	48,6	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 08.07.2016 №857-п		
		2Ф108	29,2	бесканальная				
76	От УТ-2 до УТ-4, до стены ж/дома б. Архитекторов, 15, к.1	2Ф159	48,7	бесканальная				
		2Ф89	58,0	ж/б канал				
77	От УТ-4 до стены ж/дома б. Архитекторов, 17	2Ф108	24,6	ж/б канал				
78	От УТ-2 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.1	2Ф159	14,0	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 14.07.2016 №881-п	
79	От ТК-9/1 до стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.3	2Ф108	3,0	бесканальная				
80	От наружной стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.4 до наружной стены ж/дома ул. Дмитриева, 1, к.7	2Ф159	29,0	бесканальная				
81	От ТК-5 до стены здания д/сада №183 ул. Макохи, 4	2Ф159	45,0	техподвал	Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п			
		2Ф108	114,4	бесканальная				
82	Теплотрасса и сети ГВС от ТК-23 до стены лица №149 до б. Заречному, 3А	2Ф76	55,9	ж/б канал		передача тепловой энергии		
		Ф45/38	55,9	ж/б канал		транспортировка горячей воды		
83	Теплотрасса и сети ГВС от ТК-21/1 до стены ж/дома б. Зеленый, 11	2Ф108	2,0	ж/б канал		передача тепловой энергии		
		ГВС 2Ф76	2,0	ж/б канал		транспортировка горячей воды		
84	От УТ-4 до стены ж/дома б. Архитекторов, 21	2Ф108	19,9	бесканальная		передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 05.05.2016 №572-п	
85	От ТК-40 до стены ж/дома ул. Крупская, 34	2Ф108	71,3	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 24.07.2017 №717-п	
86	От ТК-К-I-63/2 до стены ж/дома ул. Перелета, 18	2Ф219	6,6	бесканальная				
87	От ТК-5 до стены ж/дома ул. Ватутина, 18	2Ф108	97,4	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 27.06.2017 №639-п	
88	От ТК-2 до стены ж/дома б. Архитекторов, 23	2Ф108	9,5	ж/б канал				
89	От ТК-К-I-24-5 до стены ж/дома ул. 4-я Любинская, 34Б	2Ф133	67,7	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 27.11.2017 №1290-п			
90	От ТК-V-C-62/4А-2 до стены ж/домов ул. Перелета, 21	2Ф219	29,0	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 06.11.2018 №1095-п			
		2Ф108	17,0	бесканальная				
91	От ТК-2 до стены ж/дома б. Архитекторов, 25	2Ф133	90,5	ж/б канал				
		2Ф108	12,9	ж/б канал				
		2Ф76	8,0	ж/б канал				
92	От ТК-8/1 до наружной стены ж/дома б. Кузьмина, 11	2Ф76	8,0	ж/б канал			Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 13.03.2020 №25	
93	От ТК-К-II-26/13/2 до наружной стены ж/дома по ул. Комарова, 11	2Ф108	156,1	ж/б канал				
Итого по АО "Омск РТС"			13898,3					
Котельная ООО "Тепловая компания"								
1	От ТК-29 до стены ж/дома ул. Димитрова, 67, к.1	2Ф219	36,3	ж/б канал		передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 29.07.2014 №1016-п	
		2Ф133	15,9	ж/б канал				
2	От ТК-31 до стены ж/дома ул. Димитрова, 67	2Ф133	18,8	ж/б канал				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)	
	Итого по котельной		71,0				
	Котельная ул. Мельничная-2						
1	От ТК до стены ж/дома ул. 2-я Кировская, 107	2Ф57	21,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 21.04.2010 №184-р	
2	От ТК-58/1 до стены здания ул. Суворова, 1а	2Ф89	135,2	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 10.03.2015 №409-п	
3	От УТ-28 до стены ж/домов ул. Севастопольская, 2 и ул. Сибирская, 45	2Ф76	121,5	надземная		Постановление Адм. г. Омска от 03.11.2015 №1413п	
		2Ф57	109,3	надземная			
		2Ф57	15,8	бесканальная			
4	От ТК-1/1 до стены здания д/сада (пристрой к школе №55) ул. Мельничная, 4	2Ф76	19,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 13.10.2016 №1256-п	
5	От ТК-7 до стены ж/дома ул. О.Кошевого, 21, к.1	2Ф108	144,6	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 27.04.2018 №444-п	
6	От точки врезки до стены ж/дома ул. Южная, 99	2Ф57	52,4	надземная			
7	От ТК-73 до стены здания ул. 20 лет Октября, 14	2Ф108	11,6	надземная	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 14.06.2019 №96		
		2Ф108	34,8	бесканальная			
8	От ТК-15 до стены здания ул. Южная, 43	2Ф76	165,0	бесканальная			
		2Ф89	23,3	бесканальная			
		2Ф57	176,7	бесканальная			
	Итого по котельной		1030,2				
	Котельная ул. Перова-43а						
1	От т. врезки у жилого дома ул. 3-я Автомобильная-2а до наружной стены жилых домов Комбикормовый завод №2, 3	2Ф89	42,0	надземная		передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р
		2Ф76	10,0	надземная			
2	От УТ-86/1 до стены ж/дома ул. Мельничная, 87, к.1	2Ф133	63,3	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 17.10.2014 №1406-п		
3	От ТК-138/2 до стены ж/дома ул. Мельничная, 87, к.4	2Ф159	173,8	бесканальная	Распоряжение Адм. г. Омска от 19.08.2010 №381-р		
4	От УТ-138 до ТК-138/1 ул. Мельничная	2Ф159	182,7	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п		
5	От ТК-138/1 до стены ж/дома ул. Мельничная, 89, к.7	2Ф133	21,7	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 27.04.2018 №444-п		
6	От ТК-86/1 до стены здания д/сада №112 ул. Мельничная, 87А	2Ф108	333,3	ж/б канал	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 14.06.2019 №96		
7	Теплотрасса по техническому подвалу ж/дома ул. Новостройка, 7	2Ф159	80,0	техподвал	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 09.08.2019 №136		
8	Теплотрасса от т.врезки в т/сети предприятия до стены здания ул. Новостройка, 20Б	2Ф108	69,0	надземная			
9	От ТК-86/1 до стены ж/дома ул. Мельничная, 87, к.3	2Ф159	149,8	ж/б канал			
	Итого по котельной		1125,6				
	Котельная ул. Авиагородок-9а						
1	Т/трасса от точки врезки у жилого дома ул. Седова- 61 до ИТП жилых домов по ул. Седова-61, Авиагородок 35,34А, Володарского 122	2Ф133	210,0	ж/б канал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.2009 №377-р	
		2Ф133	85,0	надземная			
		2Ф108	73,0	ж/б канал			
		2Ф89	118,0	ж/б канал			
2	От ТК-21 до стены ж/дома ул. Транссибирской, 6, к.2	2Ф219	120,1	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 17.10.2014 №1406-п	
		2Ф133	248,2	бесканальная			
3	От ТК-7/1-1 до стены ж/дома ул. 12-го Декабря, 117, к.1	2Ф133	69,4	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 28.09.2016 №1193-п	
4	От ТК-7 до стены ж/дома ул. 12-го Декабря, 117, к. 2	2Ф108	33,0	ж/б канал			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
5	От ТК-36 до ТК-36/1, до стены ж/дома ул. Транссибирская, 6, к.1	2Ф219	61,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 24.07.2017 №717-п
		2Ф159	165,4	бесканальная		
	Итого по котельной		1183,1			
Котельная ул. Дмитриева, 8, к.5						
1	От ТК-1.5 до стены здания школы №24 по Б. Архитекторов, 13, к.2	2Ф133	125,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 17.02.2015 №301-п (в ред. пост. от 13.08.2015 №1053-п)
		2Ф133	205,0	ж/б канал		
2	От ТК до стены здания ул. Ватутина, 22, к.2	2Ф133	337,5	бесканальная		
		2Ф133	198,0	ж/б канал		
3	От ТК до стены ж/дома пр. Комарова, 17, к.3	2Ф133	121,5	бесканальная		
	Итого по котельной		987,0			
	Итого по Кировскому округу:		18295,1			
СОВЕТСКИЙ ОКРУГ						
Теплоисточник АО "Омск РТС"						
1	По техподвалу ж/дома ул. 5-й Армии-2	2Ф159	80,0	техподвал	передача тепловой энергии	Распоряжение Адм. г. Омска от 29.10.09 №377-р
2	От точки врезки в подвале жилого дома ул. Магистральная-74 до стены жилого дома ул. Мамина-Сибиряка-7	2Ф57	65,0	ж/б канал		
3	От ТК-16/4-1 до стены адм.здания ул. Коммунальная-2 к.2	2Ф108	144,0	бесканальная		
4	От точки врезки в здании жилого дома ул. Королева,10в до стены адм.здания ул. М.Никифорова-11	2Ф76	34,0	бесканальная		
5	От точки врезки в подвале жилого дома по ул. Бородина,46а до стены адм.здания ул. Бородина-44	2Ф76	25,0	бесканальная		
6	От ТК-III-3-17/13-3 до стены здания ул. 20 Партсъезда-55	2Ф89	106,0	бесканальная		
7	От ТК-III-3-12/5 до стены адм. здания ул. Химиков-17а	2Ф57	33,0	бесканальная		
8	От ТК до ГТП к ж/домам ул. 9-я Дунайская, 27,50,52	2Ф89	108,1	надземная		
9	От ТК 2/6 до строящегося ж/дома Заозерная, 27	2Ф133	140,0	бесканальная		
10	ТК-2/4 до ТК-2/7 до ж/дома Тюленина,14	2Ф219	112,0	бесканальная		
		2Ф133	43,0	бесканальная		
11	От ТК-2/4 до ТК-2/5 до ж/дома Заозерная,25	2Ф219	68,3	бесканальная		
		2Ф133	7,5	бесканальная		
12	От ТК-2/5 до ТК-2/6 до ж/дома Заозерная,25, к.4	2Ф219	168,7	бесканальная		
		2Ф133	80,2	бесканальная		
13	От точки врезки в подвале ж/дома ул. Строителей, 19 до наружной стены ж/дома ул. Магистральная, 18	2Ф108	14,0	техподвал		
		2Ф108	5,0	бесканальная		
14	От т.врезки до стены ж/дома ул. 1-й Башенный переулок, 6	2Ф159	145,0	надземная		
15	От ТК-III-Ю-29 до стены ж/дома №114 ул. 50 лет Профсоюзов	2Ф108	9,5	бесканальная		
		2Ф159	29,4	ж/б канал		
16	От ТК-III-3-27/1-3/1 до стены ж/дома ул. 4-я Поселковая, 26	2Ф108	58,0	бесканальная		
		2Ф89	32,0	бесканальная		
17	От ТК-III-В-39/4 до стены ж/дома ул. Энтузиастов, 49	2Ф108	155,0	бесканальная		
18	От т. Врезки в подвале ж/дома ул. СибНИИСХоз 75 до стены ж/дома №2а	2Ф57	52,0	бесканальная		
		2Ф40	40,0	бесканальная		
19	От ТК-39/12-1 до наружной стены ж/дома ул. Малиновского, 10/1	2Ф159	47,5	бесканальная		
		2Ф159	17,5	ж/б канал		

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
20	От ТК-39-11 до стен ж/домов ул. Малиновского, 6, 6, к.1, 6, к. 2	2Ф159	82,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 28.04.2014 №585-п
		2Ф108	114,5	бесканальная		
21	От ТК-39-13 до стены ж/дома ул. Малиновского, 10	2Ф108	8,7	бесканальная		
22	От УТ-III-B-39/3-4 до стены ж/дома ул. 22 Апреля, 30Б	2Ф89	98,0	бесканальная		
		2Ф89	2,5	надземная		
23	От ТК-III-B-55/6-10 до стены ж/дома по ул. Малиновского, 19 (2-я очередь)	2Ф133	120,0	бесканальная		
24	От ТК-38/2-2 до стены ж/дома ул. Бородина, 6, к.1	2Ф108	9,0	бесканальная		
25	От ТК-38/2-3 до стены ж/дома ул. Бородина, 6	2Ф108	9,0	бесканальная		
26	От ТК-III-B-57/6-A до наружной стены здания ул. СибНИИСХоз, 3,к.1	2Ф76	24,6	ж/б канал		
27	От ТК-III-B-55/6-2 до наружной стены ж/дома по ул. Тюленина, 18	2Ф108	147,9	бесканальная		
28	От ТК-III-3-17/19 до стены жилого дома пр. Мира, 59	2Ф89	12,0	ж/б канал		
29	От ТК-III-B-55/6-1 до стены жилого дома ул. Малиновского, 19	2Ф159	54,0	бесканальная		
		2Ф133	46,0	бесканальная		
30	От точки врезки в подвале ж/дома №32Б до стены здания №32В по ул. Нефтезаводская	2Ф108	80,0	бесканальная		
31	От ТК-III-B-55/8-2 до стены ж/дома ул. Малиновского, 17, к.1	2Ф108	41,0	бесканальная		
32	Теплотрасса и сети ГВС от ТК-41/1-1 до стены ж/дома ул. 50 лет Профсоюзов, 102. к.1	2Ф89	11,0	бесканальная		
		Ф108/57	11,0	бесканальная	транспортировка горячей воды	
33	От ТК-V-C-38/5 до стены ж/дома ул. Физкультурная, 5	2Ф159	28,0	бесканальная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 05.06.2015 №719-п
34	От ТК-III-3-23/3-2 до стены ж/дома пр. Мира, 46	2Ф108	72,1	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 16.06.2015 №749-п
35	От ТК-33/4 до стены ж/дома ул. Пригородная, 27	2Ф133	65,0	бесканальная		
36	От стены ж/дома по ул. Пригородная, 5/1 до стены ж/дома по ул. Пригородная, 5 (2 ввода)	2Ф133	57,8	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 27.08.2015 №1138-п
		2Ф108	70,0	бесканальная		
37	От ТК-33/6-1 до ТК-33/6-3 до стены ж/дома ул. Пригородная, 25, к. 1	2Ф159	135,2	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 27.01.2016 №83-п
		2Ф108	22,3	ж/б канал		
38	От ТК-33/6-3 до стены ж/дома ул. Пригородная, 25, к.2	2Ф108	38,1	ж/б канал		
39	Теплотрасса в подвале ж/дома ул. Бородина, 4, к.1	2Ф108	14,3	техподвал		
40	От ТК-26/18 до стены ж/дома ул. Энтузиастов, 63В	2Ф76	13,0	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 05.05.2016 №572-п
41	От ТК-26/20 до стены ж/дома ул. Энтузиастов, 65В	2Ф76	16,4	ж/б канал		
42	От ТК-III-B-55/8 до стены ж/дома ул. Малиновского, 12, к.4	2Ф159	254,4	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 01.06.2016 №670-п
43	От ТК-33/6 до ТК-33/6-1 до стены ж/домов ул. Пригородная, 23, 23, к. 1	2Ф219	80,7	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 20.06.2016 №749-п
		2Ф133	41,0	ж/б канал		
44	От ТК-33/6 до ТК-33/6-2 до стены ж/домов ул. Пригородная, 23, к. 2, 23, к.3	2Ф159	35,5	ж/б канал		
		2Ф133	43,6	ж/б канал		
45	От ТК-55/6-9 до стены ж/дома ул. Заозерная, 21	2Ф108	107,2	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 14.07.2016 №881-п
46	От ТК-55/6-5 до стены ж/дома ул. Заозерная, 21	2Ф108	90,1	бесканальная		
47	От ТК-55/6-1 до стены ж/дома ул. Малиновского, 19, к.1	2Ф108	217,2	бесканальная		
48	От ТК-V-C-38/6-3/1 до стены здания ул. Физкультурная, 8В	2Ф76	5,0	бесканальная		Постановление Адм. г. Омска от 08.08.2016 №985-п
49	От ТК-33/7 до ТК-33/7-1, до стены ж/дома ул. Пригородная, 21, к.2	2Ф133	54,3	ж/б канал		Постановление Адм. г. Омска от 28.09.2016 №1193-п
		2Ф108	7,0	ж/б канал		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)	
50	От ТК-33/7 до ТК-33/7-1, до стены ж/дома ул. Пригородная, 21, к.3	2Ф133	39,0	ж/б канал			
51	От ТК-53/4-6 до стены ж/дома ул. Менделеева, 26, к.1	2Ф89	84,2	ж/б канал			
52	От ТК-55/6-7 до стен ж/домов ул. 5-я Крайняя, 10, 12	2Ф89	137,0	бесканальная			
		2Ф76	102,0	бесканальная			
53	От ТК-III-3-13/1-30 до стены адм. здания ул. Магистральная, 37	2Ф76	4,0	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 10.02.2017 №142-п
54	От ТК-III-3-13/1-24 до стены адм. здания ул. Магистральная, 37а	2Ф57	26,0	бесканальная			
55	От ТК-32/12 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 143, к.3	2Ф89	23,2	ж/б канал			
		2Ф89	15,5	ж/б канал			
56	От ТК-III-С-39/4-1 до стены здания ул. Бархатовой, 8Б	2Ф108	229,0	бесканальная			Постановление Адм. г. Омска от 28.03.2017 №251-п
57	От ТК-49/03-1 до стены ж/дома ул. Волховстроя, 11	2Ф89	182,1	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 04.07.2017 №654-п
58	От ТК-33/4 до ТК-33/3-1 к ж/домам ул. Пригородная, 23, 23, к.1, 23, к.2, 23, к.3	2Ф325	333,7	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 21.07.2017 №712-п
		2Ф219	224,3	ж/б канал			
59	От ТК-38/25 до ТК-38/26 (т. врезки адм. здания пр. Мира, 1а)	2Ф325	38,0	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 27.06.2017 №639-п
60	От ТК-28/4 до стены ж/дома ул. 22 Апреля, 45	2Ф108	104,7	ж/б канал			Постановление Адм. г. Омска от 26.02.2018 №217-п
61	От ТК-13/1-21 до ТК-13/1-19 по ул. Магистральная, 31, к.2	2Ф159	246,1	ж/б канал			
62	От ТК-III-В-60/2-1 до стены здания ул. Березовая, 29	2Ф76	62,0	надземная			передача тепловой энергии
63	Трубопровод от ТК-55/1-1 по ул. Малиновского до ТК-55/6 по ул. 6-я Крайняя, (в 2-х трубном исч.)	Ф325	268,5	надземная	Постановление Адм. г. Омска от 29.12.2018 №1336-п		
64	Теплотрасса от здания 143г до здания 143а по ул. Красный Путь	2Ф426	236,0	надземная	Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №94-п		
		2Ф426	282,9	бесканальная			
		2Ф159	234,0	бесканальная			
65	От ТК-І-3-49/03-9 до стены ж/дома ул. 5-й Армии, 2 и от стены этого ж/дома до ТК-І-3-49/03-10	2Ф159	10,7	бесканальная	Постановление Адм. г. Омска от 20.02.2019 №93-п		
66	От ТК-І-3-49/03-11 до стены ж/дома ул. 5-й Армии, 4	2Ф108	12,0	бесканальная			
67	От ТК-І-3-49/03-13 до стены ж/дома ул. Кемеровская, 11	2Ф89	12,0	бесканальная			
68	От ТК-І-3-49/03-13 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 34	2Ф108	6,5	бесканальная			
69	От наружной стены здания 7 по ул. М. Никифорова до стены ж/дома 9 по ул. М.Никифорова, 9	2Ф108	40,0	ж/б канал	Постановление Адм. г. Омска от 01.04.2019 №267-п		
70	От ТК-33/4-1 до ТК-33/4-3, до стен ж/домов ул. Пригородная, 29, 29, к.1, 29, к.2	2Ф159	275,0	ж/б канал	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 29.05.2019 №69		
		2Ф133	43,6	ж/б канал			
		2Ф108	85,3	ж/б канал			
71	От т.врезки в подвале ж/дома ул. Лаптева, 6 до стены ж/дома пр. Королева, 3, к.3	2Ф108	13,3	техподвал			
		2Ф108	193,6	бесканальная			
72	От ТК-III-23/3 до стены ж/дома ул. Химиков, 34, к.1	2Ф108	35,0	ж/б канал	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 11.09.2019 №158		
73	От ТК-32/20-3 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 137, к.1	2Ф89	20,1	бесканальная	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 14.01.2020 №2		
74	От ТК-32/20-3 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 137, к.2	2Ф89	40,0	бесканальная			
75	От ТК-32/20-2 до стены ж/дома ул. Красный Путь, 143, к. 5	2Ф108	20,9	бесканальная			
76	От ТК-27/1-2/1-1 до наружной стены ж/дома по ул. 4-я Поселковая, 26, к.2	2Ф76	13,0	бесканальная	Приказ директора ДГХ Адм. г. Омска от 18.03.2020 №26		
	Итого по АО "Омск РТС"		7852,1				
	Котельная п. Береговой						

№ пп	Наименование объекта	Диаметр, мм	Протяженность, м	Способ прокладки	Вид деятельности	№ постановления (распоряжения)
1	От врезки в т/сети по ул. Иртышской до ж/дома №2а по ул. 2-я Осенняя и до ж/домов №1а, 2/1 по ул. 3-я Осенняя.	2Ф219	1038,2	надземная	передача тепловой энергии	Постановление Адм. г. Омска от 06.11.2018 №1095-п
		2Ф219	39,1	бесканальная		
		2Ф76	214,4	надземная		
		2Ф57	68,3	надземная		
		2Ф48	189,3	надземная		
		2Ф76	65,8	бесканальная		
		2Ф57	11,9	бесканальная		
	Итого по котельной		1643,1			
	Итого по Советскому округу:		9495,2			
	ВСЕГО:		53747,7			

14. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ И Г. ОМСКА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДА ОМСК

В соответствии с прогнозом перспективной застройки и прироста тепловой нагрузки на территории города прогнозировалось возникновение зон, не обеспеченных тепловой мощностью от существующих источников тепловой энергии (мощности). В утвержденной схеме теплоснабжения до 2030 г предполагалось строительство 7 котельных.

В актуализированной на 2018 г схеме теплоснабжения до 2032 г предполагалось строительство 2-х индивидуальных блочно-модульных источников тепловой энергии. На настоящий момент котельные (м-р Рябиновка и ООО «Феод») построены, подключены к сетям газо- и водоснабжения, водоотведения. В актуализированной на 2021 г схеме теплоснабжения до 2033 г планируется с 2018 г. подключение потребителей к котельной ООО «Феод», с 2019 г – к котельной м-р Рябиновка.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в актуализированной на 2021 г схеме теплоснабжения не предусматриваются.

В соответствии с вышеизложенным, синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Омской области и г. Омска, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Омск не требуется.

15. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА

В соответствии с п. 21 Требований к схемам теплоснабжения (в редакции постановления Правительства РФ №405 от 03.04.2018 г) в разделе приведены индикаторы развития систем теплоснабжения города Омска.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО АО «Омск-РТС»

Таблица 15.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	Фжф	тыс.м2	7434	7434	7434	7434	7434	7685	8031	8186	8317	8480	8503	8525	8548	8570	8593	8670	8747	8824	8901
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Фодф	тыс.м2	1708	1708	1708	1708	1708	1713	1789	1813	1916	1947	1951	1954	1957	1960	1963	1974	1984	1994	2005
Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qр.сумм	Гкал/ч	851,31	845,97	848,35	853,84	755,20	766,95	789,33	800,31	824,82	842,20	843,30	844,39	845,48	846,58	847,67	850,52	853,37	856,23	859,08
в жилищном фонде, в том числе:	Qр.жф	Гкал/ч	595,66	596,83	596,55	600,82	539,84	551,05	566,64	574,20	581,00	595,61	596,50	597,39	598,28	599,17	600,06	602,25	604,44	606,64	608,83
в общественно-деловом фонде в том числе:	Qр.одф	Гкал/ч	174,44	174,07	174,41	176,18	155,59	155,97	162,72	164,79	182,51	185,28	185,48	185,69	185,89	186,09	186,30	186,87	187,44	188,01	188,58
Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	2413,02	2487,14	2357,77	2566,88	2408,49	2433,32	2390,89	2433,32	2516,67	2575,76	2579,48	2583,19	2586,91	2590,63	2594,34	2604,04	2613,74	2623,44	2633,13
в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	1688,37	1754,69	1657,96	1806,22	1721,68	1748,32	1716,34	1745,83	1772,72	1821,57	1824,56	1827,55	1830,53	1833,52	1836,51	1843,91	1851,31	1858,71	1866,11
в общественно-деловом фонде:	Qодф	тыс. Гкал	494,43	511,78	484,73	529,65	496,21	494,84	492,87	501,05	556,86	566,66	567,36	568,06	568,76	569,47	570,17	572,13	574,09	576,05	578,00
Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qr.о.жф	Гкал/ч/м2	80,12	80,28	80,24	80,82	72,61	71,71	70,56	70,14	69,86	70,23	70,15	70,07	69,99	69,91	69,83	69,47	69,10	68,75	68,40
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qо.жф	Гкал/м2/год	0,227	0,236	0,223	0,243	0,232	0,228	0,214	0,213	0,213	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,213	0,212	0,211	0,210
Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	6276	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄о.жф	Гкал/м2/(°С*сут)	12,77	13,23	13,22	13,31	11,96	11,81	11,62	11,56	11,51	11,57	11,56	11,54	11,53	11,52	11,50	11,44	11,38	11,33	11,27
Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qо.одф	Гкал/ч/м2	0,102	0,102	0,102	0,103	0,091	0,091	0,091	0,091	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094
Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄о.одф	Гкал/м2/(°С*сут)	16,27	16,79	16,82	16,99	15,00	15,00	14,99	14,98	15,69	15,67	15,67	15,66	15,65	15,64	15,63	15,60	15,56	15,53	15,50
Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,403	0,400	0,401	0,404	0,406	0,410	0,419	0,423	0,431	0,435	0,435	0,435	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,435
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρо.жф	Гкал/га	0,798	0,830	0,784	0,854	0,814	0,824	0,806	0,817	0,823	0,838	0,839	0,840	0,841	0,842	0,843	0,843	0,844	0,844	0,844
Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρр.о.жф	Гкал/ч/чел.	2,80	2,84	2,90	2,97	2,68	2,75	2,78	2,83	2,92	2,98	3,02	3,08	3,13	3,17	3,23	3,26	3,28	3,31	3,34
Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρо.жф	Гкал/чел/год	7,94	8,34	8,07	8,94	8,55	8,74	8,43	8,59	8,90	9,11	9,25	9,42	9,56	9,70	9,87	9,97	10,04	10,14	10,24
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения ТЭЦ-4 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	Фжф	тыс.м2	484	484	484	484	484	512	529	529	529	529	602	675	748	821	894	1013	1132	1251	1370

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Фодф	тыс.м2	130	130	130	130	130	131	131	131	156	163	177	190	204	218	232	259	286	313	341
Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qр.сумм	Гкал/ч	241,06	241,12	258,38	211,34	213,94	214,67	216,16	216,16	218,35	219,05	296,39	299,69	302,98	306,27	309,56	314,43	319,31	324,19	329,06
в жилищном фонде, в том числе:	Qр.жф	Гкал/ч	28,40	30,68	31,21	32,30	33,86	34,52	34,93	34,93	34,93	34,93	94,95	97,35	99,76	102,16	104,57	107,99	111,42	114,84	118,27
в общественно-деловом фонде в том числе:	Qр.одф	Гкал/ч	12,35	12,02	11,90	11,43	11,96	12,03	12,03	12,03	14,22	14,93	32,19	33,08	33,96	34,85	35,73	37,18	38,64	40,09	41,54
Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	415,30	426,92	393,64	433,77	398,88	424,74	417,33	424,74	432,61	435,15	713,58	725,42	737,27	749,11	760,96	778,52	796,07	813,63	831,19
в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	48,92	54,31	47,55	66,29	63,13	68,31	67,43	68,63	69,20	69,38	228,59	235,66	242,75	249,88	257,05	267,38	277,78	288,23	298,74
в общественно-деловом фонде, в том числе:	Qодф	тыс. Гкал	21,28	21,29	18,12	23,47	22,30	23,81	23,23	23,64	28,18	29,65	77,50	80,06	82,64	85,24	87,84	92,07	96,32	100,61	104,92
Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qr.о.жф	Гкал/ч/м2	58,69	63,40	64,51	66,75	69,98	67,41	65,98	65,98	65,98	65,98	157,66	144,20	133,37	124,46	117,01	106,64	98,46	91,83	86,36
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qо.жф	Гкал/м2/год	0,101	0,112	0,098	0,137	0,130	0,133	0,127	0,130	0,131	0,131	0,380	0,349	0,325	0,304	0,288	0,264	0,245	0,230	0,218
Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	6276	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄о.жф	Гкал/м2/ (°С*сут)	9,35	10,44	10,63	11,00	11,53	11,11	10,87	10,87	10,87	10,87	25,97	23,76	21,97	20,50	19,28	17,57	16,22	15,13	14,23
Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qо.одф	Гкал/ч/м2	0,095	0,092	0,091	0,088	0,092	0,092	0,092	0,092	0,091	0,092	0,182	0,174	0,166	0,160	0,154	0,143	0,135	0,128	0,122
Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄о.одф	Гкал/м2/ (°С*сут)	15,08	15,18	15,02	14,44	15,10	15,17	15,17	15,17	14,99	15,11	30,03	28,60	27,37	26,30	25,35	23,63	22,23	21,07	20,09
Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,687	0,687	0,736	0,602	0,610	0,606	0,609	0,609	0,611	0,613	0,755	0,700	0,654	0,614	0,580	0,575	0,571	0,566	0,562
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρо.жф	Гкал/га	0,139	0,155	0,136	0,189	0,180	0,193	0,190	0,193	0,194	0,194	0,582	0,551	0,524	0,501	0,482	0,489	0,497	0,504	0,510
Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄р.о.жф	Гкал/ч/чел.	12,18	12,43	13,58	11,31	11,67	11,57	11,56	11,80	12,13	12,41	15,01	13,81	12,80	11,98	11,33	10,31	9,48	8,84	8,31
Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄о.жф	Гкал/чел/год	20,98	22,00	20,69	23,22	21,76	22,89	22,31	23,19	24,03	24,66	36,14	33,42	31,15	29,30	27,84	25,52	23,64	22,19	21,00
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	Фжф	тыс.м2	9079	9079	9079	9079	9079	9281	9401	9566	9695	9939	10137	10335	10533	10731	10929	11096	11263	11430	11597
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Фодф	тыс.м2	6100	6100	6100	6100	6100	6202	6312	6394	6406	6435	6469	6502	6535	6568	6601	6658	6715	6771	6828
Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qр.сумм	Гкал/ч	1314,47	1312,27	1312,53	1313,23	1052,40	1080,38	1096,29	1132,68	1190,06	1203,23	1211,14	1219,04	1226,94	1234,84	1242,69	1267,54	1275,39	1283,24	1291,09
в жилищном фонде, в том числе:	Qр.жф	Гкал/ч	632,36	642,56	643,18	648,39	541,65	551,92	557,66	565,80	607,54	617,14	623,42	629,70	635,98	642,26	648,54	668,76	673,53	678,30	683,07
в общественно-деловом фонде в том числе:	Qр.одф	Гкал/ч	553,31	502,16	535,24	534,33	369,11	382,64	391,83	399,39	415,02	417,41	419,24	421,08	422,91	424,75	426,53	431,17	434,25	437,33	440,41
Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	3373,08	3621,11	3398,36	3584,56	3359,66	3475,99	3415,38	3475,99	3619,44	3652,36	3672,12	3691,87	3711,63	3731,38	3751,01	3813,14	3832,77	3852,39	3872,02
в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	1622,70	1773,10	1665,31	1769,84	1729,14	1775,73	1737,33	1736,33	1847,78	1873,29	1890,18	1907,06	1923,92	1940,76	1957,60	2011,82	2024,06	2036,31	2048,55
в общественно-деловом фонде, в том числе:	Qодф	тыс. Гкал	1419,85	1385,69	1385,84	1458,50	1178,33	1231,09	1220,72	1225,64	1262,24	1267,03	1271,13	1275,24	1279,36	1283,49	1287,47	1297,10	1305,00	1312,90	1320,80

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qr.о.жф	Гкал/ч/м2	69,65	70,77	70,84	71,41	59,66	59,47	59,32	59,15	62,66	62,10	61,50	60,93	60,38	59,85	59,34	60,27	59,80	59,34	58,90
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qo.жф	Гкал/м2/год	0,179	0,195	0,183	0,195	0,190	0,191	0,185	0,182	0,191	0,188	0,186	0,185	0,183	0,181	0,179	0,181	0,180	0,178	0,177
Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	6276	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄o.жф	Гкал/м2/(°С*сут)	11,10	11,66	11,67	11,77	9,83	9,80	9,77	9,74	10,32	10,23	10,13	10,04	9,95	9,86	9,78	9,93	9,85	9,78	9,70
Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qo.одф	Гкал/ч/м2	0,091	0,082	0,088	0,088	0,061	0,062	0,062	0,062	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄o.одф	Гкал/м2/(°С*сут)	14,45	13,56	14,46	14,43	9,97	10,16	10,23	10,29	10,67	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,67	10,65	10,64	10,63
Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,398	0,397	0,397	0,398	0,403	0,410	0,415	0,426	0,442	0,445	0,445	0,446	0,446	0,446	0,447	0,449	0,447	0,445	0,442
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρo.жф	Гкал/га	0,491	0,537	0,504	0,536	0,523	0,536	0,524	0,523	0,556	0,562	0,565	0,567	0,570	0,572	0,574	0,584	0,582	0,579	0,577
Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρp.о.жф	Гкал/ч/чел.	3,54	3,60	3,68	3,75	3,06	3,21	3,30	3,42	3,61	3,63	3,64	3,67	3,68	3,69	3,72	3,79	3,80	3,83	3,85
Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρo.жф	Гкал/чел/год	9,08	9,95	9,52	10,23	9,77	10,34	10,28	10,50	10,98	11,02	11,05	11,11	11,14	11,16	11,22	11,41	11,43	11,49	11,55
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения ТЭЦ-2 АО "Омск РТС" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	Fжф	тыс.м2	2447	2447	2447	2447	2447	2504	2545	2553	2553	2574	2608	2642	2676	2710	2744	2771	2799	2826	2854
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fодф	тыс.м2	875	875	875	875	875	896	903	924	924	924	924	924	924	924	924	938	952	965	979
Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qp.сумм	Гкал/ч	315,64	307,30	311,27	313,10	268,21	273,04	276,24	279,95	279,79	280,20	326,45	327,78	329,11	330,44	331,77	333,31	334,85	336,39	337,93
в жилищном фонде, в том числе:	Qp.жф	Гкал/ч	210,75	211,65	210,06	209,74	186,14	188,26	189,73	190,09	189,93	190,34	221,09	222,42	223,75	225,08	226,41	227,19	227,96	228,74	229,51
в общественно-деловом фонде в том числе:	Qp.одф	Гкал/ч	80,74	71,61	77,33	78,64	61,59	64,30	66,04	69,38	69,38	69,38	84,88	84,88	84,88	84,88	84,88	85,65	86,41	87,18	87,94
Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	775,27	781,41	781,30	842,06	764,63	767,17	767,17	767,17	772,59	774,27	889,89	893,22	896,55	899,87	903,20	907,05	910,91	914,76	918,61
в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	517,62	538,18	527,24	564,09	530,67	528,96	526,90	520,92	524,46	525,97	602,68	606,11	609,53	612,95	616,37	618,25	620,13	622,01	623,89
в общественно-деловом фонде, в том числе:	Qодф	тыс. Гкал	198,30	182,09	194,10	211,49	175,58	180,66	183,40	190,13	191,58	191,71	231,39	231,31	231,23	231,16	231,08	233,08	235,07	237,07	239,06
Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qr.о.жф	Гкал/ч/м2	86,14	86,50	85,85	85,73	76,08	75,18	74,55	74,47	74,40	73,95	84,77	84,19	83,62	83,07	82,53	81,99	81,46	80,94	80,43
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qo.жф	Гкал/м2/год	0,212	0,220	0,215	0,231	0,217	0,211	0,207	0,204	0,205	0,204	0,231	0,229	0,228	0,226	0,225	0,223	0,222	0,220	0,219
Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С*сут	6276	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄o.жф	Гкал/м2/(°С*сут)	13,72	14,25	14,14	14,12	12,53	12,39	12,28	12,27	12,26	12,18	13,97	13,87	13,78	13,68	13,60	13,51	13,42	13,33	13,25

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qо.одф	Гкал/ч/м2	0,092	0,082	0,088	0,090	0,070	0,072	0,073	0,075	0,075	0,075	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,091	0,091	0,090	0,090
Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄о.одф	Гкал/м2/ (°C*сут)	14,71	13,49	14,57	14,81	11,60	11,83	12,05	12,37	12,37	12,37	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13	15,04	14,96	14,88	14,80
Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,474	0,462	0,468	0,470	0,463	0,470	0,474	0,479	0,478	0,478	0,529	0,514	0,500	0,487	0,474	0,473	0,473	0,472	0,471
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρо.жф	Гкал/га	0,778	0,809	0,792	0,847	0,797	0,793	0,789	0,779	0,784	0,786	0,870	0,847	0,825	0,805	0,786	0,784	0,782	0,780	0,778
Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄р.о.жф	Гкал/ч/чел.	3,15	3,13	3,24	3,31	2,89	3,01	3,07	3,17	3,22	3,27	3,82	3,86	3,89	3,91	3,95	3,99	4,02	4,06	4,10
Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄о.жф	Гкал/чел/год	7,75	7,97	8,12	8,91	8,25	8,46	8,53	8,69	8,90	9,02	10,41	10,51	10,59	10,66	10,77	10,87	10,94	11,04	11,14
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения КРК АО "Омск РТС" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	Гжф	тыс.м2	4335	4335	4335	4335	4335	4402	4538	4626	4689	4867	4988	5108	5229	5349	5470	5566	5662	5758	5854
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Годф	тыс.м2	1426	1426	1426	1426	1426	1458	1488	1495	1497	1603	1612	1621	1630	1639	1649	1693	1737	1782	1826
Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qр.сумм	Гкал/ч	508,00	508,00	508,52	513,18	409,16	416,11	426,08	431,24	434,25	449,01	380,31	385,06	389,82	394,57	399,33	404,82	410,30	415,79	421,28
в жилищном фонде, в том числе:	Qр.жф	Гкал/ч	330,83	330,83	329,93	332,34	276,57	279,89	286,17	290,52	293,42	300,70	247,82	251,99	256,16	260,34	264,51	267,63	270,74	273,86	276,98
в общественно-деловом фонде в том числе:	Qр.одф	Гкал/ч	140,01	140,01	142,30	144,17	105,70	109,32	113,02	113,83	113,93	121,42	105,65	106,24	106,82	107,40	107,99	110,36	112,73	115,10	117,47
Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qсумм	тыс. Гкал	1156,80	1186,16	1190,97	1296,89	1182,07	1189,87	1193,58	1197,31	1195,40	1197,25	1032,36	1043,77	1055,19	1066,60	1078,01	1091,18	1104,35	1117,53	1130,70
в жилищном фонде	Qжф	тыс. Гкал	753,37	772,49	772,70	839,87	799,01	800,37	801,64	806,60	807,74	801,78	672,72	683,06	693,40	703,73	714,06	721,39	728,72	736,06	743,40
в общественно-деловом фонде, в том числе:	Qодф	тыс. Гкал	318,82	326,91	333,27	364,34	305,37	312,61	316,61	316,05	313,64	323,76	286,80	287,97	289,15	290,33	291,51	297,46	303,41	309,34	315,27
Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qр.о.жф	Гкал/ч/м2	76,31	76,31	76,11	76,66	63,80	63,59	63,06	62,80	62,57	61,78	49,69	49,33	48,99	48,67	48,36	48,08	47,82	47,56	47,32
Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qо.жф	Гкал/м2/год	0,174	0,178	0,178	0,194	0,184	0,182	0,177	0,174	0,172	0,165	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	0,130	0,129	0,128	0,127
Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C*сут	6276	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070	6070
Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄о.жф	Гкал/м2/ (°C*сут)	12,16	12,57	12,54	12,63	10,51	10,48	10,39	10,35	10,31	10,18	8,19	8,13	8,07	8,02	7,97	7,92	7,88	7,84	7,80
Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qо.одф	Гкал/ч/м2	0,098	0,098	0,100	0,101	0,074	0,075	0,076	0,076	0,076	0,076	0,066	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,064
Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄о.одф	Гкал/м2/ (°C*сут)	15,65	16,18	16,44	16,66	12,21	12,36	12,52	12,55	12,54	12,48	10,80	10,80	10,79	10,79	10,79	10,74	10,69	10,64	10,60
Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,490	0,490	0,491	0,495	0,493	0,494	0,492	0,495	0,493	0,496	0,438	0,447	0,455	0,464	0,472	0,463	0,455	0,447	0,439
Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρо.жф	Гкал/га	0,727	0,745	0,745	0,810	0,771	0,763	0,747	0,748	0,742	0,722	0,611	0,626	0,641	0,657	0,672	0,659	0,646	0,634	0,623

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	рр.о.жф	Гкал/ч/чел.	2,87	2,92	2,98	3,07	2,49	2,61	2,66	2,69	2,72	2,77	2,33	2,34	2,36	2,37	2,39	2,41	2,44	2,46	2,49
Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	рo.жф	Гкал/чел/год	6,52	6,82	6,99	7,75	7,20	7,46	7,44	7,48	7,49	7,38	6,31	6,35	6,38	6,40	6,44	6,51	6,55	6,62	6,68

Таблица 15.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергий в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-3 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Установленная электрическая мощность ТЭЦ	Втэц	МВт	400,20	400,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20	445,20
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Qtэц	Гкал/ч	1170,74	1170,74	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24	1232,24
базовая (турбоагрегатов)	Qта.тэц	Гкал/ч	1109,74	1109,74	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
пиковая	Qп.тэц	Гкал/ч	61,00	61,00	191,00	191,00	191,00	191,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qр.тэц	Гкал/ч	1170,59	1114,43	1116,81	1122,30	1007,63	1019,83	1043,19	1054,57	1080,17	1098,27	1099,27	1100,27	1101,27	1102,27	1103,27	1106,12	1108,97	1111,82	1114,67
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Робщ	%	-1,07	3,02	-13,26	-13,41	-2,02	-3,23	6,20	5,19	2,93	1,33	1,24	9,18	9,09	9,01	8,93	8,70	8,47	8,24	8,01
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Qгод.тэц	тыс. Гкал	3472	3606	3371	3687	3465	3552	3502	3552	3636	3695	3698	3702	3706	3710	3713	3723	3733	3742	3752
из отборов турбоагрегатов	Qгод.та.тэц	тыс. Гкал	2741	2847	2662	2911	2649	2771	2679	2689	2691	2692	2692	2692	2692	2693	2693	2693	2693	2693	2693
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	агод.тэц	б/р	0,79	0,79	0,79	0,79	0,76	0,78	0,76	0,76	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,72
Удельный расхода условного топлива на электро-энергию, отпущенную с шин ТЭЦ	бэ.тэц	г/кВт-ч	352,50	364,76	347,93	337,60	334,90	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45	333,45
Удельный расхода условного топлива на электро-энергию, выработанную на базе теплового потребления	втэ.тэц	г/кВт-ч	145,20	145,30	146,60	146,50	146,70	146,89	146,89	146,89	146,74	146,64	146,64	146,63	146,63	146,62	146,62	146,60	146,59	146,58	146,56
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2965	3080	3350	3664	3444	3530	3137	3137	3211	3263	3266	3004	3007	3010	3013	3021	3029	3037	3045
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2470	2565	3265	3571	3249	3399	3286	3299	3301	3302	3302	3303	3303	3303	3303	3303	3303	3304	3304
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	втэц	МВт/тыс. чел.	1,32	1,34	1,52	1,55	1,58	1,60	1,57	1,57	1,57	1,57	1,60	1,62	1,65	1,67	1,69	1,70	1,71	1,72	1,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	лтэц	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-4 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Установленная электрическая мощность ТЭЦ	Втэц	МВт	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Qtэц	Гкал/ч	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
базовая (турбоагрегатов)	Qта.тэц	Гкал/ч	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00	804,00
пиковая	Qп.тэц	Гкал/ч	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qр.тэц	Гкал/ч	562,34	553,26	570,53	523,49	537,22	537,94	539,46	539,41	541,67	542,36	627,23	630,62	634,01	637,41	640,80	645,86	650,92	655,98	661,04	
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robц	%	34,18	35,48	32,26	38,26	36,73	36,65	36,48	36,49	36,24	36,16	26,73	26,35	25,98	25,60	25,22	24,66	24,10	23,54	22,97	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Qгод.тэц	тыс. Гкал	1864	1761	1779	1961	2002	1981	1964	1981	1989	1992	2270	2282	2294	2306	2318	2335	2353	2370	2388	
из отборов турбоагрегатов	Qгод.та.тэц	тыс. Гкал	1612	1522	1539	1696	1739	1704	1689	1704	1719	1729	1980	1999	2019	2038	2058	2083	2108	2133	2149	
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	агод.тэц	б/р	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,87	0,88	0,88	0,88	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90	
Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	бэ.тэц	г/кВт-ч	487,90	436,20	425,85	413,97	407,46	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15	410,15
Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	бтэ.тэц	г/кВт-ч	163,69	163,30	162,80	162,30	162,28	162,40	162,40	162,40	162,32	162,24	161,43	160,62	159,81	158,99	158,18	158,09	157,99	157,90	157,80	
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2071	1956	1977	2179	2225	2202	2202	2202	2210	2213	2522	2536	2549	2562	2575	2595	2614	2634	2653	
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2005	1893	1914	2109	2163	2119	2100	2119	2138	2150	2462	2486	2511	2535	2560	2591	2622	2653	2673	
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	втэц	МВт/тыс. чел.	19,45	19,84	20,23	20,61	21,01	20,75	20,58	21,02	21,38	21,82	19,50	17,74	16,27	15,06	14,09	12,62	11,43	10,50	9,73	
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	лтэц	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																						
Установленная электрическая мощность ТЭЦ	Wтэц	МВт	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	735,00	
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Qtэц	Гкал/ч	1735,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	1763,00	
базовая (турбоагрегатов)	Qта.тэц	Гкал/ч	1100,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	1128,00	
пиковая	Qп.тэц	Гкал/ч	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	635,00	
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qр.тэц	Гкал/ч	1484,93	1482,73	1482,99	1478,97	1190,02	1219,12	1235,55	1272,97	1335,44	1348,98	1356,98	1364,99	1372,99	1381,00	1388,95	1415,60	1423,55	1431,49	1439,44	
Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robц	%	13,22	14,62	14,69	14,90	31,29	29,64	28,70	26,58	23,04	22,27	21,82	21,36	20,91	20,45	20,00	18,49	18,04	17,59	17,14	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Qгод.тэц	тыс. Гкал	3395	3630	3403	3585	3360	3476	3415	3476	3619	3652	3672	3692	3712	3731	3751	3813	3833	3852	3872	
из отборов турбоагрегатов	Qгод.та.тэц	тыс. Гкал	3073	3285	3080	3244	3139	3233	3176	3233	3373	3411	3437	3463	3489	3515	3541	3607	3633	3660	3678	
Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	агод.тэц	б/р	0,90	0,90	0,90	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	
Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	бэ.тэц	г/кВт-ч	379,90	361,50	363,43	351,00	346,50	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18	348,18
Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	бтэ.тэц	г/кВт-ч	142,70	142,70	142,70	142,50	142,60	142,50	142,50	142,50	142,50	142,43	142,34	142,34	142,34	142,34	142,34	142,32	142,31	142,31	142,31	

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1957	2059	1930	2033	1906	1972	1972	1972	2053	2072	2083	2094	2105	2116	2128	2163	2174	2185	2196
Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2793	2912	2730	2876	2783	2866	2816	2866	2991	3024	3047	3070	3093	3116	3139	3198	3221	3244	3261
Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	втэц	МВт/тыс. чел.	1,98	2,02	2,06	2,10	2,14	2,19	2,21	2,22	2,23	2,22	2,21	2,21	2,21	2,20	2,20	2,20	2,19	2,19	2,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	лтэц	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-2 АО "Омск РТС" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Установленная тепловая мощность котельной:	Qкот	Гкал/ч	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	478	478	478	478	478	478	478	478
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qр.кот	Гкал/ч	315,64	307,30	311,27	313,10	268,21	273,04	276,24	279,95	279,79	280,20	326,45	327,78	329,11	330,44	331,77	333,31	334,85	336,39	337,93
Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	3,79	4,63	3,58	3,10	8,01	6,70	5,84	4,84	4,92	4,83	-8,09	14,25	13,99	13,72	13,45	13,14	12,83	12,52	12,21
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Qгод.кот	тыс. Гкал	786,56	791,33	788,43	846,67	768,90	771,77	771,77	771,69	777,19	778,88	894,50	897,83	901,15	904,48	907,81	911,66	915,51	919,36	923,22
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	вкот	кг/Гкал	156,3	156,2	154,6	154,9	152,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2081	2093	2086	2240	2034	2042	2042	2042	2056	2061	2366	1878	1885	1892	1899	1907	1915	1923	1931
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	qкот	МВт/тыс. чел.	3,78	3,85	3,93	4,00	4,08	4,17	4,20	4,28	4,35	4,41	4,42	5,63	5,65	5,66	5,70	5,73	5,74	5,77	5,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	лкот	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения КРК АО "Омск РТС" в зоне деятельности ЕТО АО "Омск РТС"																					
Установленная тепловая мощность котельной:	Qкот	Гкал/ч	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585	585
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qр.кот	Гкал/ч	508,00	508,00	508,52	513,18	409,16	416,11	426,08	431,24	434,25	449,01	380,31	385,06	389,82	394,57	399,33	404,82	410,30	415,79	421,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	0,69	0,69	0,60	-0,19	19,39	18,16	16,39	15,48	14,95	12,32	25,31	24,47	23,63	22,79	21,95	20,98	20,00	19,03	18,06
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Qгод.кот	тыс. Гкал	1163,34	1194,00	1200,64	1309,29	1194,65	1202,08	1205,79	1209,52	1207,61	1209,46	1044,57	1055,99	1067,40	1078,81	1090,22	1103,40	1116,57	1129,74	1142,91
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	вкот	кг/Гкал	154,5	155,0	154,9	156,2	155,1	155,4	155,3	155,1	155,5	155,3	155,7	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1989	2041	2052	2238	2042	2055	2061	2068	2064	2067	1786	1805	1825	1844	1864	1886	1909	1931	1954
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	qкот	МВт/тыс. чел.	5,85	5,96	6,08	6,19	6,31	6,45	6,51	6,62	6,74	6,82	6,84	6,89	6,91	6,93	6,97	7,01	7,02	7,06	7,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	лкот	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО МП «Тепловая компания»

Таблица 15.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия ЕТО системы теплоснабжения МП г.Омска "Тепловая компания", с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	МП г. Омска "Тепловая компания"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F _{тер}	га	641,4	659,3	659,3	666,0	735,1	748,0	761,0	789,0	804,1	805,3	810,2	810,2	810,2	810,2	810,2	811,8	811,8	811,8	811,8
2	Численность населения	N	тыс. чел	69,7	76,0	74,7	77,5	85,0	83,6	83,4	88,5	89,5	87,6	86,1	84,5	83,1	81,8	80,3	79,1	78,2	77,0	75,9
3	Общая отопляемая площадь	F _{отоп}	тыс. м ²	2510	2734	2734	2843	3203	3288	3377	3613	3728	3744	3744	3744	3744	3744	3744	3753	3753	3753	3753
4	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м ²	1721	1907	1907	2012	2244	2308	2360	2558	2631	2628	2627	2627	2627	2627	2627	2627	2627	2627	2627
5	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м ²	666	703	703	708	710	731	755	794	836	855	856	856	856	856	856	865	865	865	865
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{р.сумм}	Гкал/ч	334,2	346,7	286,2	296,9	331,1	337,4	342,2	355,3	362,8	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	360,2	360,8	361,4	361,9
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{р.жф}	Гкал/ч	194,0	206,0	174,5	182,4	212,8	222,9	225,2	234,4	237,7	233,5	233,4	233,3	233,2	233,1	233,0	233,0	233,0	233,0	233,0
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q _{о.р.жф}	Гкал/ч	183,9	195,7	170,3	178,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q _{р.гвс.жф}	Гкал/ч	5,1	5,3	4,2	4,1	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{р.одф}	Гкал/ч	86,3	87,3	74,2	74,4	75,7	77,4	79,3	83,2	87,6	88,7	88,8	88,8	88,9	89,0	89,1	89,7	90,3	90,8	91,4
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.о.одф}	Гкал/ч	84,5	85,5	72,3	72,2	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{р.гвс.одф}	Гкал/ч	1,8	1,8	1,9	1,9	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	439,2	431,4	428,1	922,6	887,2	960,4	935,9	992,3	1008,1	997,2	996,6	995,7	994,8	993,8	992,6	993,0	993,3	993,4	993,4
7.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{жф}	тыс. Гкал	492,6	523,2	442,9	464,4	541,9	567,7	573,6	597,0	605,2	594,5	594,3	594,1	593,8	593,6	593,4	593,4	593,4	593,4	593,4
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал	431,8	460,2	395,3	422,7	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9	390,9
7.1.2	для целей гвс	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	34,2	35,6	26,9	26,8	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2	125,2
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	211,4	213,9	181,8	182,4	185,5	189,6	194,4	204,0	214,6	217,3	217,5	217,7	217,9	218,2	218,4	219,8	221,2	222,6	224,0
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал	200,2	202,7	167,6	167,5	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	11,6	11,6	12,2	12,2	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q _{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	112,7	108,0	91,5	90,6	94,8	96,6	95,4	91,7	90,3	88,8	88,8	88,8	88,8	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q _{о.жф}	Гкал/ч/м ²	0,251	0,241	0,207	0,210	0,174	0,169	0,166	0,153	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q̄ _{о.жф}	ккал/м ² /(°С·сут)	39,99	38,40	32,98	33,46	27,72	26,93	26,45	24,38	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	q _{р.ов.одф}	ккал/ч/м ²	0,130	0,124	0,105	0,105	0,107	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,105	0,106
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	q̄ _{р.ов.одф}	ккал/м ² /(°С·сут)	20,6	19,8	16,8	16,7	17,0	16,9	16,7	16,7	16,7	16,5	16,5	16,5	16,6	16,6	16,6	16,5	16,6	16,7	16,8
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,521	0,526	0,434	0,446	0,450	0,451	0,450	0,450	0,451	0,447	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,445	0,446
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	ρ _{о.жф}	Гкал/га	673,2	697,9	599,7	634,7	531,7	522,5	513,7	495,4	486,1	485,4	482,4	482,4	482,4	482,4	482,4	481,5	481,5	481,5	481,5
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/ч/чел	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/чел/год	6,19	6,06	5,29	5,45	4,6	4,67	4,69	4,42	4,37	4,46	4,54	4,63	4,7	4,78	4,87	4,94	5	5,07	5,15

Таблица 15.5 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных МП г. Омска "Тепловая компания"

п/п	МП г. Омска "Тепловая компания"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	Q _{кот}	Гкал/ч	528,5	545,7	545,7	556,0	613,0	613,0	615,6	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0	625,0
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	Q _{р.кот}	Гкал/ч	334,2	346,7	286,2	296,9	331,1	337,4	342,2	355,3	362,8	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	359,6	360,2	360,8	361,4	361,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	60,7	62,3	63,6	64,5	64,6	64,1	64	63,2	63,9	63,7	65,6	65,4	65,2	64,9	64,7	65,3	65,2	65,2	65,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q _{год.кот}	тыс.Гкал	792,5	811,7	791,2	923,5	888,8	961,9	937,4	993,9	1009,7	998,7	998,2	997,3	996,4	995,4	994,2	994,6	994,8	995,0	994,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	b _{кот}	кг/Гкал	161,8	161,1	161,6	156,7	157,0	160,1	162,3	161,0	160,9	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	19,3	17,8	17,4	17,9	17,1	18,5	18,0	18,8	19,1	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,0	72,0	69,9	84,2	80,9	85,8	82,5	88,2	89,6	89,0	88,9	88,9	88,8	88,7	88,6	88,6	88,7	88,7	88,7

п/п	МП г. Омска "Тепловая компания"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	1695	1557	1525	1564	1498	1620	1578	1644	1669	1652	1651	1649	1648	1646	1644	1645	1645	1646	1646
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	q ^{кот}	Гкал/ч/тыс.чел	7,6	7,2	7,3	7,2	7,2	7,3	7,4	7,1	7,0	7,1	7,3	7,4	7,5	7,6	7,8	7,9	8,0	8,1	8,2
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	λ ^{кот}	1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	г	тыс.час	4025	4180	4075	4250	4470	4350	4530	4405	4280	4155	4030	3905	3780	3655	3530	3405	3280	3155	3030
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	а	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»

Таблица 15.6 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	ПО "Полет филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F ^{тер}	га	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,7	63,4	63,4	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3				
2	Численность населения	N	тыс. чел	34,2	33,5	32,9	32,3	31,7	30,5	30,3	29,7	7,7	7,6	7,5	7,3	7,2	7,1	7,0				
3	Общая отопляемая площадь	F ^{отп}	тыс. м ²	1667,3	1667,3	1667,3	1667,3	1667,3	1675,2	1690,4	1705,9	483,9	483,9	483,9	483,9	483,9	483,9	483,9				
4	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F ^{жф}	тыс. м ²	835,7	835,7	835,7	835,7	835,7	842,6	857,7	857,7	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4				
5	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F ^{одф}	тыс. м ²	10,2	10,2	10,2	10,2	98,5	99,5	99,5	115,1	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9				
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q ^{р.сумм}	Гкал/ч	169,5	166,4	166,4	167,5	168,1	168,5	169,2	170,5	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4				
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q ^{р.жф}	Гкал/ч	47,8	47,8	47,8	48,9	49,5	49,8	50,4	50,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4				
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.жф}	Гкал/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,3	45,3	45,3	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5				
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q ^{р.гвс.жф}	Гкал/ч	2,8	2,7	2,7	3,9	4,5	4,5	4,7	4,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7				
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q ^{р.одф}	Гкал/ч	17,5	14,9	14,9	14,9	14,9	15,0	15,0	16,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6				
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.о.одф}	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	6,9	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4				
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q ^{р.гвс.одф}	Гкал/ч	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1				
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q ^{сумм}	тыс. Гкал	441,8	361,9	377,6	312,1	312,1	313,4	315,7	319,7	84,9	84,9	84,9	84,9	84,8	84,8	84,8				
7.1.	в ЖФ, в том числе:	Q ^{жф}	тыс. Гкал	121,7	121,7	121,7	124,5	126,1	126,8	128,4	128,4	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3				
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.жф}	тыс. Гкал	102,2	102,2	102,2	104,2	91,0	91,4	91,4	91,4	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8				
7.1.2	для целей гвс	Q ^{гвс.жф}	тыс. Гкал	18,0	17,9	17,9	24,5	26,9	27,2	28,0	28,0	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7				
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q ^{одф}	тыс. Гкал	42,9	36,5	36,5	36,5	36,5	36,8	36,8	39,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8				
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{о.одф}	тыс. Гкал	13,7	13,7	13,7	13,7	11,9	12,1	12,1	14,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1				
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q ^{гвс.одф}	тыс. Гкал	22,9	22,9	22,9	22,9	24,6	24,6	24,6	25,2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8				
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q ^{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	57,2	57,2	57,2	58,5	59,3	59,1	58,8	58,8	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9				

п/п	ПО "Полет филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,122	0,122	0,122	0,125	0,109	0,108	0,107	0,107	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096				
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{о.жф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	19,44	19,44	19,44	19,92	17,37	17,21	17,05	17,05	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30				
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	1,718	1,461	1,461	1,461	0,151	0,151	0,151	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083				
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_{р.ов.одф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	273,7	232,7	232,7	232,7	24,1	24,0	24,0	22,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2				
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	2,718	2,668	2,668	2,686	2,696	2,686	2,667	2,687	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864	2,864				
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{о.жф}$	Гкал/га	1638,2	1638,2	1638,2	1670,1	1458,7	1457,0	1441,0	1441,0	1191,4	1191,4	1191,4	1191,4	1191,4	1191,4	1191,4				
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{о.жф}$	Гкал/ч/ чел	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002				
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{о.жф}$	Гкал/чел/ год	2,99	3,05	3,11	3,23	2,87	2,99	3,02	3,08	2,82	2,87	2,92	2,98	3,03	3,07	3,13				

Таблица 15.7 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»

п/п	ПО "Полет филиал ФГУП «ГКНПЦ им. Хруничева»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	552,4	552,4	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6	439,6	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4				
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q_{р.кот}$	Гкал/ч	169,5	166,4	166,4	167,5	168,1	168,5	169,2	170,5	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4				
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	62,7	63,4	56,1	55,5	55,3	55,2	54,9	53,0	53,2	53,2	53,3	53,4	53,5	53,6	53,8				
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{год.кот}$	тыс.Гкал	441,8	361,9	377,6	312,1	312,1	313,4	315,7	319,7	84,9	84,9	84,9	84,9	84,8	84,8	84,8				
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг/Гкал	156,6	163,6	163,7	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0				
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	9,3	7,9	8,2	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3				
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	40,3	31,6	33,0	27,2	27,2	27,3	27,5	27,8	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5				
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	819	688	718	760	760	761	765	773	648	646	644	643	641	640	638				
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/ тыс.чел	16,2	16,5	13,4	13,6	13,9	14,4	14,5	14,8	17,9	18,3	18,6	18,9	19,2	19,5	19,9				
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	тыс.час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0				
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0				
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0				
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

15.4 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод»

Таблица 15.8 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	ООО "Омсктехуглерод"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F ^{тер}	га	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	173,0	173,1	173,7	175,4	175,4	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
2	Численность населения	N	тыс. чел	64,3	63,0	61,8	60,7	59,5	56,9	55,7	54,6	54,4	53,3	52,8	51,8	51,0	50,2	49,3	48,5	47,9	47,2	46,6
3	Общая отапливаемая площадь	F ^{отап}	тыс. м ²	2441,7	2441,7	2441,7	2441,7	2441,7	2441,8	2447,2	2450,4	2471,8	2471,8	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7	2484,7
4	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F ^{жф}	тыс. м ²	1571,3	1571,3	1571,3	1571,3	1571,3	1571,3	1576,6	1576,6	1598,1	1598,1	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9	1610,9
5	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F ^{одф}	тыс. м ²	258,4	258,4	258,4	258,4	258,4	258,6	258,6	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q ^{р.сумм}	Гкал/ч	159,9	152,3	152,2	154,0	156,6	156,7	156,6	156,9	157,8	157,8	158,7	159,2	159,7	160,2	160,3	160,7	160,7	160,7	160,3
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q ^{р.жф}	Гкал/ч	103,7	99,9	99,9	101,7	104,0	104,0	104,3	104,3	105,2	105,2	105,7	106,2	106,7	107,3	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.жф}	Гкал/ч	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6	85,6
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q ^{р.гвс.жф}	Гкал/ч	18,1	14,3	14,3	16,1	18,4	18,4	18,5	18,5	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q ^{р.одф}	Гкал/ч	17,8	18,6	18,7	18,7	19,1	19,1	18,7	19,0	19,0	19,0	19,3	19,3	19,3	19,3	19,0	19,3	19,3	19,3	19,0
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.о.одф}	Гкал/ч	14,9	14,9	14,9	17,3	17,3	17,3	17,3	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q ^{р.гвс.одф}	Гкал/ч	1,5	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q ^{сумм}	тыс. Гкал	1270,4	1022,4	1079,2	1015,3	1015,3	1015,3	1017,6	979,6	982,6	982,6	984,3	986,0	987,7	989,4	991,1	991,0	990,9	990,7	990,6
7.1.	в ЖФ, в том числе:	Q ^{жф}	тыс. Гкал	264,2	254,4	254,3	259,0	264,9	264,9	265,7	265,7	268,0	268,0	269,2	270,5	271,8	273,1	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.жф}	тыс. Гкал	204,7	204,7	204,7	209,8	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
7.1.2	для целей гвс	Q ^{гвс.жф}	тыс. Гкал	140,6	111,0	110,5	124,9	117,0	117,0	117,4	117,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q ^{одф}	тыс. Гкал	43,5	45,7	45,8	45,8	46,7	46,8	45,9	46,5	46,5	46,5	47,4	47,4	47,4	47,4	46,5	47,4	47,4	47,4	46,5
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q ^{р.одф}	тыс. Гкал	36,6	36,6	36,6	42,3	36,7	36,7	36,7	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q ^{гвс.одф}	тыс. Гкал	11,9	11,9	12,1	14,1	11,5	11,5	11,5	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q ^{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	66,0	63,6	63,6	64,7	66,2	66,2	66,2	66,2	65,8	65,8	65,6	65,9	66,3	66,6	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q ^{р.жф}	Гкал/ч/м ²	0,130	0,130	0,130	0,134	0,112	0,112	0,112	0,112	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q ^{р.жф}	ккал/м ² / (°С·сут)	20,71	20,71	20,71	21,35	17,84	17,84	17,84	17,84	17,53	17,53	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	q ^{р.ов.одф}	ккал/ч/м ²	0,069	0,072	0,072	0,072	0,074	0,074	0,072	0,073	0,073	0,073	0,074	0,074	0,074	0,074	0,073	0,074	0,074	0,074	0,073
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	q ^{р.ов.одф}	ккал/м ² / (°С·сут)	10,9	11,5	11,5	11,5	11,8	11,8	11,5	11,6	11,6	11,6	11,8	11,8	11,8	11,8	11,6	11,8	11,8	11,8	11,6
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,925	0,881	0,881	0,891	0,906	0,906	0,905	0,903	0,900	0,900	0,890	0,893	0,896	0,899	0,900	0,902	0,902	0,902	0,900
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	ρ ^{р.жф}	Гкал/га	1184,4	1184,4	1184,4	1213,6	1020,4	1019,8	1019,0	1015,5	1005,7	1005,7	989,9	989,9	989,9	989,9	989,9	989,9	989,9	989,9	989,9
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ ^{р.о.жф}	Гкал/ч/чел	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ ^{р.жф}	Гкал/чел/год	3,19	3,25	3,31	3,46	2,96	3,1	3,17	3,23	3,25	3,31	3,34	3,41	3,46	3,51	3,58	3,64	3,68	3,73	3,79

Таблица 15.9 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «Омсктехуглерод»

п/п	ООО "Омсктехуглерод"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	Q ^{кот}	Гкал/ч	319,5	391,0	391,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0	481,0
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	Q ^{р.кот}	Гкал/ч	159,9	152,3	152,2	154,0	156,6	156,7	156,6	156,9	157,8	157,8	158,7	159,2	159,7	160,2	160,3	160,7	160,7	160,7	160,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	10,8	35,1	35,0	36,8	35,5	35,5	35,6	35,7	35,3	35,4	35,2	35,1	35,1	35,2	35,0	34,8	34,8	34,6	34,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q ^{год.кот}	тыс.Гкал	1270,4	1022,4	1079,2	1015,3	1015,3	1015,3	1017,6	979,6	982,6	982,6	984,3	986,0	987,7	989,4	991,1	991,0	990,9	990,7	990,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	b ^{кот}	кг/Гкал	182,8	164,5	165,6	165,6	164,4	164,4	164,4	164,6	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5

п/п	ООО "Омсктехуглерод"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
6	Кoeffициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	38,0	31,3	33,1	24,7	24,7	24,7	24,8	23,8	23,9	23,9	24,0	24,0	24,0	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
7	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	99,3	88,8	93,1	87,6	88,2	88,2	88,4	85,0	85,3	85,3	85,5	85,6	85,8	85,9	86,1	86,1	86,0	86,0	86,0
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	3326	2745	2898	2163	2163	2164	2168	2089	2095	2095	2099	2103	2106	2110	2113	2113	2113	2112	2112
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	q ^{кот}	Гкал/ч/тыс.чел	5,0	6,2	6,3	7,9	8,1	8,4	8,6	8,8	8,8	9,0	9,1	9,3	9,4	9,6	9,8	9,9	10,0	10,2	10,3
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	λ ^{кот}	1/год	112,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	г	тыс.час	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	а	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	3334,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	336,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.5 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ПТЭ»

Таблица 15.10 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ПТЭ» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	ООО "ПТЭ"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F ^{тер}	га	13,3	13,4	13,6	15,1	15,1	14,4	14,6	15,6	15,6	15,6	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2	Численность населения	N	тыс. чел	9,0	8,8	8,7	8,5	8,3	8,8	10,0	11,2	11,0	10,8	11,2	11,0	10,8	10,6	10,4	10,3	10,1	10,0	9,8
3	Общая отопляемая площадь	F ^{отоп}	тыс. м ²	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	248,9	288,7	333,7	333,7	333,7	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8	351,8
4	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F ^{жф}	тыс. м ²	220,3	220,3	220,3	220,3	220,3	242,9	282,7	322,7	322,7	322,7	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8	340,8
5	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F ^{одф}	тыс. м ²	10,2	10,2	10,2	10,2	0,0	6,1	6,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q ^{p.сумм}	Гкал/ч	9,8	11,9	11,9	12,4	12,9	14,7	16,7	19,2	19,2	19,2	20,0	20,7	21,5	22,2	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0

п/п	ООО "ПТЭ"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
6.1	в ЖФ, в том числе:	$Q_{р.жф}$	Гкал/ч	8,3	11,9	11,9	12,4	12,9	14,1	16,1	18,2	18,2	18,2	18,9	19,7	20,4	21,2	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	$Q_{о.р.жф}$	Гкал/ч	8,6	10,0	10,0	10,0	10,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	$Q_{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,8	1,9	1,8	2,3	2,3	2,5	2,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
6.2	в ОДФ, в том числе:	$Q_{р.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	$Q_{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	$Q_{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q_{сумм}$	тыс. Гкал	24,1	22,1	23,5	45,9	45,9	48,5	57,4	65,7	65,7	65,7	68,3	70,9	73,5	76,0	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6
7.1.	в ЖФ, в том числе:	$Q_{жф}$	тыс. Гкал	19,6	30,2	30,2	31,5	32,8	31,3	36,0	40,6	40,6	40,6	41,3	42,1	42,8	43,6	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{о.жф}$	тыс. Гкал	20,4	23,9	24,0	24,6	21,9	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
7.1.2	для целей гвс	$Q_{гвс.жф}$	тыс. Гкал	6,1	14,5	14,2	18,2	14,5	15,9	18,3	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
7.2	в ОДФ, в том числе:	$Q_{одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	$Q_{о.одф}$	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	1,2	1,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	$Q_{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,3	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q_{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	37,9	53,8	53,8	56,2	58,5	57,9	57,0	56,4	56,4	56,4	55,6	57,8	60,0	62,2	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q_{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,093	0,109	0,109	0,112	0,099	0,098	0,084	0,074	0,074	0,074	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}_{о.жф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	14,82	17,37	17,37	17,84	15,77	15,61	13,38	11,79	11,79	11,79	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15	11,15
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q_{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,102	0,102	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}_{р.ов.одф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	16,3	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,737	0,887	0,871	0,819	0,853	1,022	1,149	1,235	1,235	1,235	1,024	1,062	1,101	1,139	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho_{о.жф}$	Гкал/га	1543,3	1786,9	1760,6	1625,0	1446,8	1658,3	1635,8	1530,9	1530,9	1530,9	1221,8	1221,9	1221,9	1222,0	1222,1	1222,1	1222,1	1222,1	1222,1
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_{р.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{о.жф}$	Гкал/чел/ год	2,27	2,71	2,77	2,89	2,62	2,71	2,39	2,13	2,17	2,22	2,13	2,18	2,21	2,25	2,29	2,32	2,35	2,39	2,42

Таблица 15.11 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «ПТЭ»

п/п	ООО "ПТЭ"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	$Q_{кот}$	Гкал/ч	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q_{р.кот}$	Гкал/ч	9,8	11,9	11,9	12,4	12,9	14,7	16,7	19,2	19,2	19,2	20,0	20,7	21,5	22,2	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	65,7	58,9	58,9	57,1	55,3	48,9	41,7	33,1	33,1	33,1	30,5	27,9	25,2	22,6	20,0	20,0	20,1	20,1	20,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{год.кот}$	тыс.Гкал	24,1	22,1	23,5	45,9	45,9	48,5	57,4	65,7	65,7	65,7	68,3	70,9	73,5	76,0	78,6	78,6	78,6	78,6	78,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{кот}$	кг/Гкал	160,1	171,0	170,3	146,0	165,0	167,5	176,0	180,8	180,8	180,8	185,9	190,7	195,2	199,3	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	9,3	8,8	9,4	18,4	18,3	19,3	22,7	25,8	25,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	2,1	1,8	2,0	4,5	4,0	4,1	4,7	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	819	769	820	1608	1607	1693	1987	2264	2264	2264	2349	2435	2521	2607	2692	2692	2692	2692	2692
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{кот}$	Гкал/ч/ тыс.чел	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6	3,4	3,0	2,7	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,1
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{кот}$	1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	тыс.час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0

п/п	ООО "ПТЭ"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.6 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

Таблица 15.12 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F _{тер}	га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
2	Численность населения	N	тыс. чел	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8
3	Общая отопляемая площадь	F _{отоп}	тыс. м ²	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
4	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м ²	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2	63,2
5	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м ²	51,2	51,2	51,2	51,2	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{р.сумм}	Гкал/ч	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{р.жф}	Гкал/ч	2,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.жф}	Гкал/ч	2,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q _{р.гвс.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{р.одф}	Гкал/ч	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.о.одф}	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{р.гвс.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	17,4	18,2	18,2	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
7.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{жф}	тыс. Гкал	5,1	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал	4,8	7,9	7,9	8,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
7.1.2	для целей гвс	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал	3,8	3,8	3,8	4,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q _{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	32,0	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q _{о.жф}	Гкал/ч/м ²	0,076	0,125	0,125	0,128	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q̄ _{о.жф}	ккал/м ² /(°С·сут)	12,11	19,92	19,92	20,39	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21	17,21
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	q _{р.ов.одф}	ккал/ч/м ²	0,037	0,038	0,038	0,038	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	q̄ _{р.ов.одф}	ккал/м ² /(°С·сут)	5,9	6,1	6,1	6,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	0,185	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	ρ _{о.жф}	Гкал/га	172,9	283,3	283,3	290,3	244,5	244,5	244,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5	238,5
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/ч/чел	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

п/п	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_{\text{ж.кф}}$	Гкал/чел/год	1,87	3,13	3,19	3,32	2,85	2,98	3,06	3,12	3,18	3,24	3,3	3,36	3,42	3,47	3,54	3,59	3,63	3,69	3,74

Таблица 15.13 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ

п/п	ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	$Q^{\text{кот}}$	Гкал/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	591,6	573,9	573,9	573,9	571,9	572,0	572,1	572,2	572,3	572,3	572,4	572,5	572,6	572,7	572,8	572,9	573,0	573,1	573,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{год.кот}}$	тыс.Гкал	17,4	18,2	18,2	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,7	13,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг/Гкал	162,1	162,4	163,6	171,7	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	172,8
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	14,6	14,2	14,2	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	1,5	1,6	1,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	1279	1244	1244	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	919	919	919	918	918
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/тыс.чел	5,9	6,1	6,2	6,3	6,4	6,7	6,9	7,0	7,1	7,3	7,4	7,5	7,7	7,8	7,9	8,1	8,1	8,3	8,4
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	179,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	тыс.час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.7 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ТГКом»

Таблица 15.14 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО ООО «ТГКом» г. Омска с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	ООО "ТГКом"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	$F^{\text{тер}}$	га	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	652,2	652,2	657,5	658,5	658,5	664,0	664,0	664,0	664,0	664,0	664,0	664,0	664,0	664,0
2	Численность населения	N	тыс. чел	51,5	50,5	49,5	48,6	47,7	45,6	44,5	45,0	44,8	43,9	43,9	43,1	42,4	41,8	41,0	40,4	39,9	39,3	38,7
3	Общая отапливаемая площадь	$F^{\text{отоп}}$	тыс. м ²	1727,1	1727,1	1727,1	1727,1	1727,1	1727,1	1727,1	1780,9	1821,5	1821,5	1843,7	1843,7	1843,7	1843,7	1843,7	1846,7	1846,7	1846,7	1846,7
4	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{\text{жз}}$	тыс. м ²	1258,7	1258,7	1258,7	1258,7	1258,7	1258,7	1258,7	1301,5	1318,1	1318,1	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3

п/п	ООО "ТГКом"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
5	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м ²	372,1	372,1	372,1	372,1	372,2	372,2	372,2	383,2	407,2	407,2	407,2	407,2	407,2	407,2	407,2	410,2	410,2	410,2	410,2
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{р.сумм}	Гкал/ч	182,5	181,7	169,1	169,4	165,2	165,2	165,2	167,6	171,7	171,7	172,4	173,0	173,7	174,4	175,1	175,2	175,4	175,6	175,8
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{р.жф}	Гкал/ч	133,3	129,8	116,4	116,6	115,3	115,3	115,3	117,0	117,8	117,8	118,5	119,2	119,8	120,5	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.р.жф}	Гкал/ч	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q _{р.гвс.жф}	Гкал/ч	30,9	27,5	14,0	14,3	13,0	13,0	13,0	13,3	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{р.одф}	Гкал/ч	32,1	39,0	39,5	39,5	39,1	39,1	39,1	39,9	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,3	43,5	43,7
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.о.одф}	Гкал/ч	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	36,3	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{р.гвс.одф}	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	611,4	527,2	565,1	543,4	509,7	555,9	527,7	536,9	548,6	548,4	551,1	553,7	556,2	558,6	560,9	560,8	560,5	560,2	559,9
7.1.	в ЖФ, в том числе:	Q _{жф}	тыс. Гкал	339,5	330,6	296,4	297,0	293,7	293,7	293,7	298,0	300,0	300,0	301,7	303,5	305,2	306,9	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал	222,4	222,4	222,4	223,3	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
7.1.2	для целей гвс	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	117,0	108,2	74,0	73,7	81,4	81,4	81,4	85,7	87,9	87,9	89,6	91,3	93,1	94,8	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	78,8	95,5	96,8	96,8	95,9	95,9	95,9	97,7	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	106,0	106,5	107,0	107,5
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал	68,9	72,2	72,2	72,2	68,1	68,1	68,1	69,3	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	9,9	23,4	24,7	24,6	27,9	27,9	27,9	28,5	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	30,2	30,7	31,2	31,6
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q _{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	105,9	103,1	92,5	92,7	91,6	91,6	91,6	89,9	89,4	89,4	88,4	88,9	89,4	89,9	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q _{о.жф}	Гкал/ч/м ²	0,177	0,177	0,177	0,177	0,168	0,168	0,168	0,162	0,160	0,160	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q̄ _{о.жф}	ккал/м ² /(°С·сут)	28,20	28,20	28,20	28,20	26,77	26,77	26,77	25,81	25,49	25,49	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	q _{р.ов.одф}	ккал/ч/м ²	0,086	0,105	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,104	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,105	0,106	0,106
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	q̄ _{р.ов.одф}	ккал/м ² /(°С·сут)	13,8	16,7	16,9	16,9	16,8	16,8	16,8	16,6	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,8	16,9	17,0
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	1,021	1,017	0,946	0,948	0,924	0,253	0,253	0,255	0,261	0,261	0,260	0,261	0,262	0,263	0,264	0,264	0,264	0,265	0,265
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	ρ _{о.жф}	Гкал/га	1244,3	1244,3	1244,3	1249,2	1180,0	323,4	323,4	320,8	320,4	320,4	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7	317,7
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{р.о.жф}	Гкал/ч/чел	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/чел/год	4,32	4,41	4,49	4,59	4,42	4,63	4,74	4,68	4,7	4,8	4,8	4,89	4,97	5,05	5,15	5,23	5,29	5,37	5,45

Таблица 15.15 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных ООО «ТГКом»

п/п	ООО "ТГКом"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	$Q_{\text{кот}}$	Гкал/ч	378,7	375,4	375,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5	381,5
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q_{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	182,5	181,7	169,1	169,4	165,2	165,2	165,2	167,6	171,7	171,7	172,4	173,0	173,7	174,4	175,1	175,2	175,4	175,6	175,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	44,6	44,4	50,9	52,5	53,4	53,4	53,5	52,9	51,8	52,0	51,8	51,7	51,6	51,5	51,3	51,4	51,4	51,4	51,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{год.кот}}$	тыс.Гкал	611,4	527,2	565,1	543,4	509,7	555,9	527,7	536,9	548,6	548,4	551,1	553,7	556,2	558,6	560,9	560,8	560,5	560,2	559,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{\text{кот}}$	кг/Гкал	160,8	153,6	178,8	167,2	158,9	160,8	160,9	160,8	160,8	160,8	160,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	19,1	16,8	18,0	17,0	16,0	17,4	16,5	16,8	17,1	17,1	17,2	17,3	17,3	17,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	54,3	49,0	45,1	46,4	45,8	49,4	46,9	47,7	48,8	48,7	49,0	49,2	49,4	49,6	49,9	49,8	49,8	49,8	49,8
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	1672	1475	1580	1491	1401	1522	1445	1469	1500	1499	1506	1513	1519	1526	1532	1531	1531	1530	1529
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	Гкал/ч/тыс.чел	7,4	7,4	7,6	7,8	8,0	8,4	8,6	8,5	8,5	8,7	8,7	8,9	9,0	9,1	9,3	9,4	9,6	9,7	9,8
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	тыс.час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
14	Доля отпусков тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при ре-		%	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

п/п	ООО "ТГКом"	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)																					

Таблица 15.16 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность в зоне действия системы теплоснабжения по зоне ЕТО Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению» с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

п/п	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Площадь территории	F _{тер}	га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Численность населения	N	тыс. чел	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
3	Общая отопляемая площадь	F _{отоп}	тыс. м ²	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
4	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м ²	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
5	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м ²	5,1	5,1	5,1	5,1	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{р.сумм}	Гкал/ч	9,8	9,8	9,8	9,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
6.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{р.жф}	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6.1.1	в ЖФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.жф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6.1.2	в ЖФ для целей гвс	Q _{р.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{р.одф}	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{р.о.одф}	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{р.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	41,8	26,4	26,4	24,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9	18,9	18,8	18,8
7.1	в ЖФ, в том числе:	Q _{жф}	тыс. Гкал	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{о.жф}	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.1.2	для целей гвс	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7.2	в ОДФ, в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.1	в ОДФ для целей отопления и вентиляции	Q _{о.одф}	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.2	в ОДФ для целей гвс	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	q _{р.о.жф}	ккал/ч/м ²	68,3	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
9	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q _{о.жф}	Гкал/ч/м ²	0,143	0,143	0,143	0,147	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	q̄ _{о.жф}	ккал/м ² / (°С·сут)	22,78	22,78	22,78	23,42	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
11	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	q _{р.ов.одф}	ккал/ч/м ²	0,134	0,134	0,134	0,024	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
12	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	q̄ _{р.ов.одф}	ккал/м ² / (°С·сут)	21,4	21,4	21,4	3,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
13	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	4,446	4,446	4,446	4,087	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181	4,181
14	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	ρ _{о.жф}	Гкал/га	543,6	543,6	543,6	557,0	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3	468,3
15	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/ч/чел	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
16	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{о.жф}	Гкал/чел/год	3,51	3,57	3,65	3,81	3,26	3,41	3,49	3,56	3,63	3,71	3,76	3,84	3,9	3,96	4,04	4,1	4,15	4,21	4,27

Таблица 15.17 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения по зоне ЕТО, образованной на базе котельных Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению»

п/п	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная мощность котельной	Q ^{кот}	Гкал/ч	26,9	26,9	26,9	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	Q ^{р.кот}	Гкал/ч	9,8	9,8	9,8	9,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	53,2	51,4	49,8	50,1	49,2	49,2	49,3	49,3	49,4	49,4	49,5	49,5	49,6	49,7	49,7	49,8	49,8	49,9	49,9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q ^{год.кот}	тыс.Гкал	41,8	26,4	26,4	24,0	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,2	24,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	b ^{кот}	кг/Гкал	192,7	181,8	181,2	202,4	205,8	205,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	183,0	183,0
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	КИУТМ	%	19,2	11,8	11,7	14,7	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,7

п/п	Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению»	Обозначение	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	3,1	2,1	2,1	1,7	1,7	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
8	Число часов использования установленной мощности	ЧЧИТМ	час/год	1685	1030	1029	1284	1303	1303	1303	1302	1302	1302	1301	1300	1299	1298	1297	1295	1294	1292	1290
9	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	q ^{кот}	Гкал/ч/тыс.чел	78,9	80,3	82,0	59,8	60,9	63,7	65,3	66,6	67,8	69,3	70,3	71,8	72,9	74,0	75,5	76,7	77,6	78,6	79,9
10	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	λ ^{кот}	1/год	126,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
11	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	г	тыс.час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	а	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
13	Доля котельных, оборудованных приборами учета	и	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
15	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	240,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	348,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

16. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

В соответствии с пунктом 21 Требований к схемам теплоснабжения (в редакции постановления Правительства РФ №405 от 03.04.2018 г) раздел «Ценовые (тарифные) последствия» содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя, осуществленных в соответствии с положениями пункта 81 требований.

16.1 Прогноз влияния реализации проектов схемы для потребителей

Анализ влияния реализации проектов Схемы теплоснабжения для потребителей теплоснабжающих организаций города выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ).

Прогнозные значения НВВ определены с учетом установленных производственных расходов товарного отпуска тепловой энергии за 2020 г., принятые по материалам тарифных дел, индексов инфляции, а также изменения технико-экономических показателей работы источников теплоснабжения при реализации мероприятий Схемы.

Основой для определения НВВ является ПП РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приложении к приказу ФСТ от 13 июня 2013 г. «Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифные последствия для каждой организации определены по методу, используемому ей для установления тарифов в 2020 году.

Тарифные (ценовые) последствия для потребителей теплоснабжающих организаций города определяются в сопоставлении с изменением тарифа с учетом темпов роста по прогнозам Минэкономразвития РФ.

16.1.1 Ценовые последствия для реализации мероприятий на источниках АО «ТГК-11» и источниках и тепловых сетях АО «Омск РТС»

На рисунке ниже (Рисунок 16.1) показаны расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию от источников АО «ТГК-11». Расчетный тариф определен по методу индексации установленных тарифов, применяемому в отношении организации в настоящее время. Расчетный тариф показан в сравнении с тарифом, определенным с учетом прогнозов Минэкономразвития РФ относительно темпов роста цены тепловой энергии.

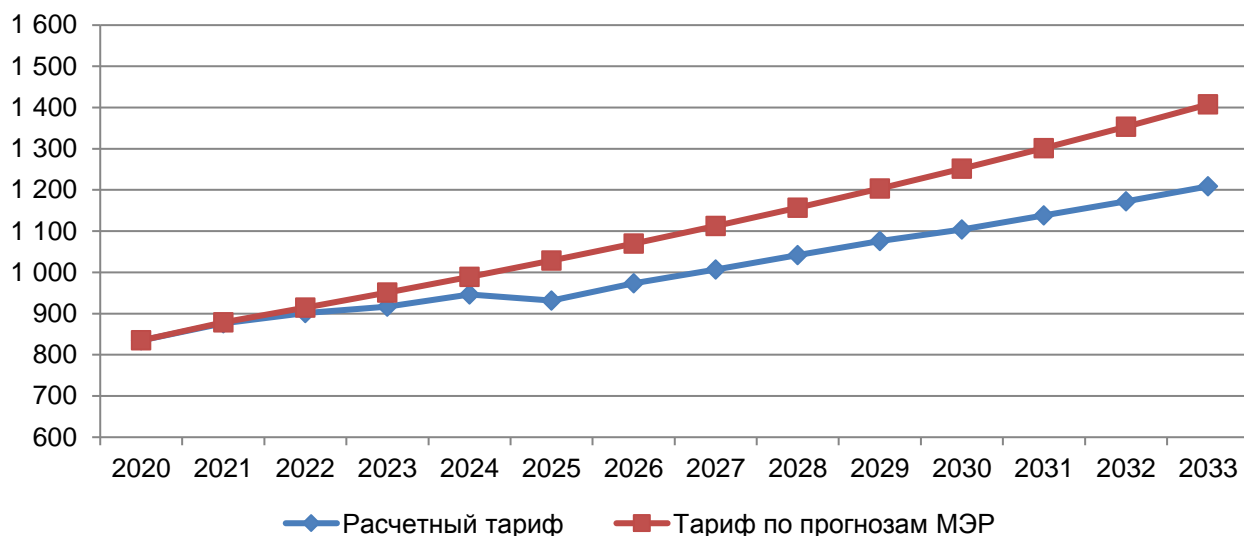


Рисунок 16.1 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию АО «ТГК-11»

На рисунке далее показаны ценовые последствия реализации мероприятий актуализируемой Схемы для потребителей АО «Омск РТС» при передаче по сетям АО «Омск РТС».

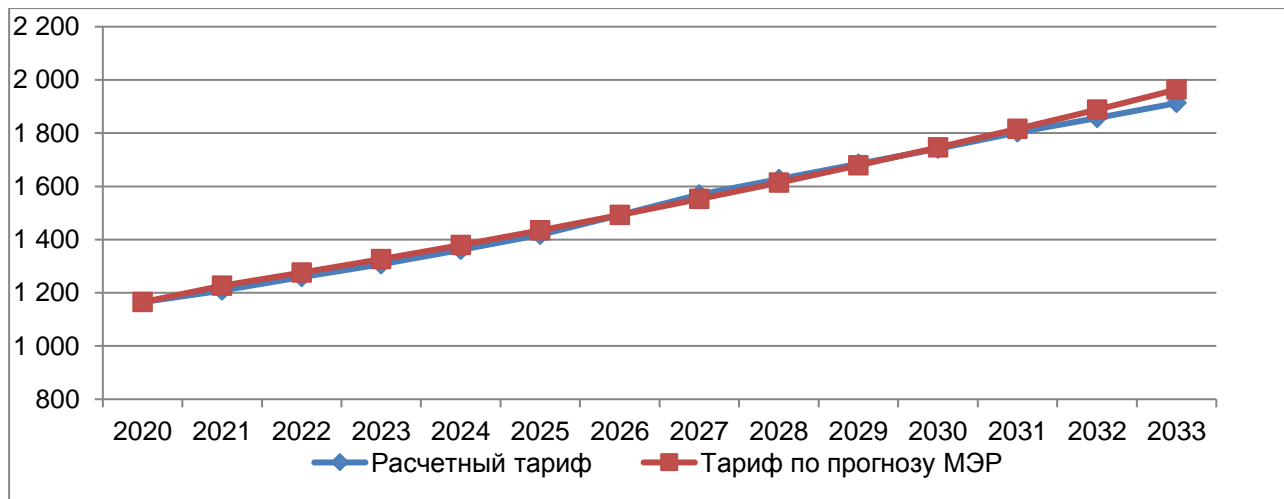


Рисунок 16.2 Расчетный и прогнозный тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителям в зоне ЕТО АО «Омск-РТС» №1»

Для реализации мероприятий АО «Омск РТС» на горизонт планирования с 2027 до 2028 г. имеется незначительная нехватка собственных средств в рамках прогнозируемого тарифа в соответствии с прогнозом МЭР (расчётный тариф выше, чем тариф, прогнозируемый МЭР).

Таким образом, своевременная полная реализация требуемой программы реконструкции возможна за счет всех видов источников финансирования, в том числе тарифных (амортизация, прибыль в тарифе), платы за подключение (в т.ч. в индивидуальном порядке) и прочих источников финансирования.

Виды и объемы привлеченных средств на финансирование проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению должны быть определены в финансовом плане организации при утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации.

16.1.2 Ценовые последствия для потребителей МП города Омска «Тепловая компания»

Прогнозный тариф на производство и передачу тепла потребителям МП г. Омска «Тепловая компания» от своих источников по тепловым сетям от них и сопоставление с прогнозным тарифом по МЭР представлены на рисунке ниже.

Из рисунка видно, что до 2026 года мероприятия Схемы теплоснабжения могут быть осуществлены в рамках прогнозного тарифа МЭР без привлечения дополнительных средств. Начиная с 2026 года, прогнозный расчетный тариф превышает прогнозный тариф, рассчитанный с учетом индексов МЭР. Превышение связано с осуществлением мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа. Осуществление данных мероприятий необходимо в целях обеспечения бесперебойности поставки тепловой энергии.

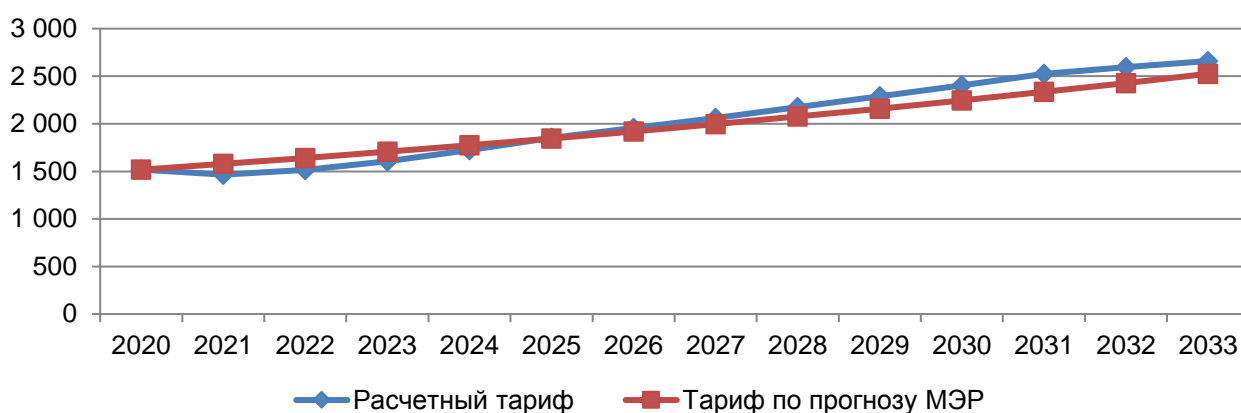


Рисунок 16.3 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 46, 49, МП г. Омска «Тепловая компания»

16.1.3 Ценовые последствия для потребителей прочих крупных ТСО

На рисунках далее показаны ценовые последствия для потребителей теплоснабжающих компаний города Омска: ООО «Теплогенерирующий комплекс», ООО «Омский завод технического углерода», ООО СМТ «Стройбетон»,

Расчетный тариф определен по методу, используемому организацией при установлении тарифа на 2020 год.

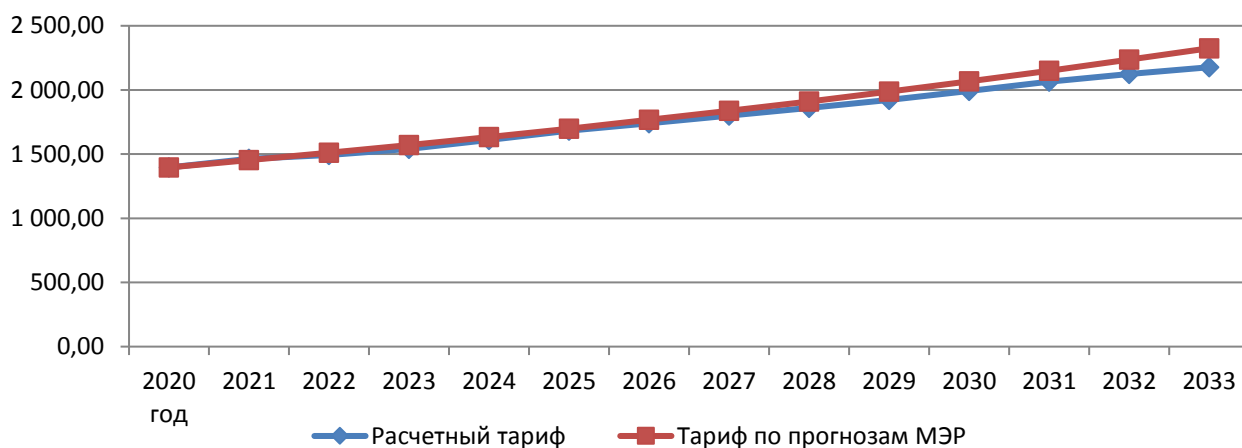


Рисунок 16.4 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО "Теплогенерирующий комплекс" № 44, 45, 73

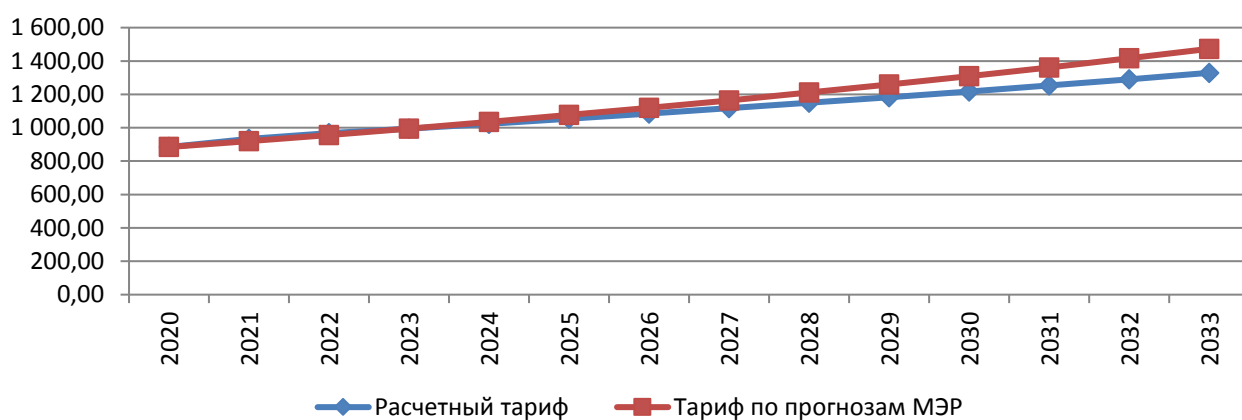


Рисунок 16.5 . Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО «Омсктехуглерод» № 30, 31

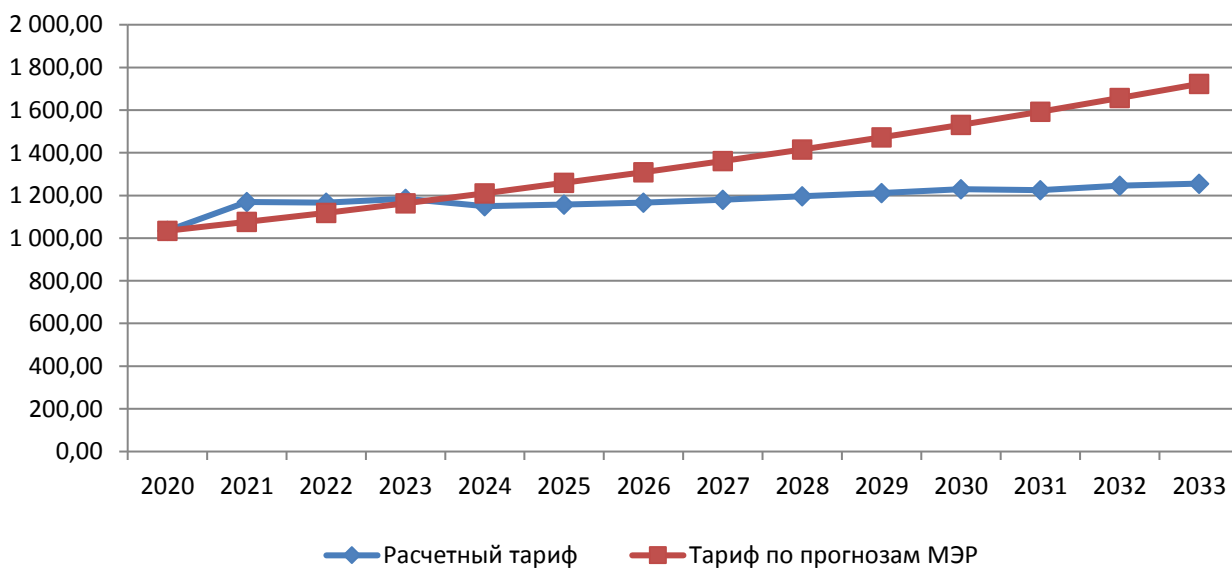


Рисунок 16.6 Расчетный и прогнозный тарифы на тепловую энергию потребителей в зоне ЕТО ООО СМТ «Стройбетон» №76

16.1.4 Тарифные последствия реализации мероприятий схемы

Тарифные последствия реализации мероприятий достаточно позитивные, позволяющие в долгосрочной перспективе не превышать принятые тарифы в прогнозах по сценарным условиям МЭР (Минэкономразвития РФ). Такие результаты достижимы не только вследствие экономии расходов ресурсов и приросту полезного отпуска тепловой энергии источниками теплоснабжения города согласно принятой производственной программе, но также благодаря достаточному объему накопленных амортизационных отчислений теплоснабжающих организаций, так как за счет амортизационных отчислений в структуре собственных источников финансирования покрывается наибольшая доля инвестиционных затрат в целом по Схеме. Учитывая, что имеется резерв между расчетным тарифом с учетом реализации мероприятий и прогнозным тарифом, с учетом индексов МЭР, частично мероприятия могут быть профинансированы через тарифную выручку.

Для финансирования части мероприятий необходимо привлечение дополнительных источников финансирования в виде кредитов или бюджетного финансирования.

Превышение расчетного тарифа с учетом изменения производственной программы и реализации мероприятий тарифа по индексам МЭР:

- АО «Омск РТС» №1 – 2027 - 2028 гг.
- МП г. Омска «Тепловая компания» - с 2025 года.
- ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", территория «О» № 28 – 2021-2022 гг.
- ООО «Омсктехуглерод» № 30, 31 – 2021-2022гг.
- ПАО "Омскшина" № 32 – 2021-2028 гг.
- ООО «ПТЭ» №43 – 2021г.
- АО «ОНИИП» № 35 – с 2025 года, (после переключения вырабатывает тепло на собственные нужды)
- ООО «Тепловая компания» №51 – 2021–2033 гг.
- ООО "Теплогенерирующий комплекс" № 44, 45, 73 – 2021 г.
- ФБУ «Администрация «Обь-Иртышводпуть» № 47 – с 2025 года, (после переключения вырабатывает тепло на собственные нужды)
- ООО «КомплексТеплоСервис» № 58 – 2021-2024гг.
- ООО СМТ «Стройбетон» №76 - 2021-2023гг.