АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОВОМОСКОВСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17.06.2024 № 2184

О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 18.11.2019 №3412 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск до 2035 года»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», на основании статей 7, 9, 45 Устава муниципального образования город Новомосковск, администрация муниципального образования ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 18.11.2019 №3412 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск до 2035 года» (далее – Постановление), изложив приложение 1 к Постановлению в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Признать утратившими силу:

2.1 постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 07.10.2021 № 2640 «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от № 3412 18.11.2019 года «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск до 2035 года»;

2.2 постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 23.08.2022 № 2552 «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 18.11.2019 № 3412 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск до 2035 года».

3. Управлению информатизации и массовых коммуникаций разместить настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования

002563

город Новомосковск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Глава администрации
муниципального образования **Р.В. Бутов**

Приложение к постановлению
администрации муниципального
образования город Новомосковск
от 17.06.2024 № 2184

СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
муниципального образования город Новомосковск
до 2035 г.
(актуализация 2024 г.)

г. Новомосковск 2024

Содержание

Содержание ……...2
Введение……9
1. Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения"……10
а. величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы);……10
б. существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе;……13
в. существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе……...18
г. существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения……18
2. Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"……...20
а. описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии;……...20
б. описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;……...27
в. 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;……27
г. 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;……...31
а. существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;……..31
б. существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;……..32

в. существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;……33

г. значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;……..34

д. значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;…...36

е. затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;……37

ж. значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;……..39

з. значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки……...40

д. радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения……41

3. Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя";……43

а. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;……43

б. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения……44

4. Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";……...46

а. описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;……..46

б. обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения……..50

1. Строительство Котельной №19А (4,5МВт) ……...50
2. Строительство котельной №7М …… 50
3. Строительство котельной №10М (12 МВт) ……...51
4. Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14 ……51
5. Строительство котельной №13М (6 МВт) ……52
6. Строительство котельной №25М (7 МВт) ……52
7. Строительство котельной №28М (1,8 МВт) ……..52
8. Строительство котельной №15М (1,5 МВт) ……..53

9. Строительство котельной №8М (6 МВт) ……...53
10. Строительство ЦТП «Урванка» ……..54
11. Прокладка сетей ГВС от ЦТП Урванка ……..54
12. Строительство котельной Спасское М (4,5 МВТ) ……54
13. Строительство котельной №5М (1,2 МВт) ……55
14. Строительство котельной №16М (1,2 МВт) ……..55
15. Строительство котельной №13аМ (4 МВт) ……...55
16. Строительство котельной №4М (1,5 МВт) ……56
17. Строительство котельной №20М2 (2,4 МВт) ……57
18. Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра ……57
19. Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14 ……57
20. Реконструкция тепловых сетей от котельной №10м по ул. Депо ……57
21. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 с целью подключения котельной №13М ……58
22. Реконструкция тепловых сетей котельной №2М ……..59
23. Реконструкция тепловых сетей от котельной №31М ……...59
24. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2022 году……..59
25. Реконструкция тепловых сетей от котельной №8М ……59
26. Реконструкция тепловых сетей от котельной №19З ……59
27. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-5 ……..59
28. Реконструкция тепловых сетей от котельной №8 с целью подключения котельной №8М ……..……60
29. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13а в 2023 году ……60
30. Реконструкция тепловых сетей от котельной №31М в 2023 году ……..60
31. Реконструкция сетей отопления от ЦТП №1 в 2024 году ……61
32. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-4 ……..61
33. Реконструкция ветхих участков тепловых сетей, находящихся в эксплуатации Восточного филиала ООО «ККС» (2025-2035 год) ……62
34. Мероприятия в зоне деятельности Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС……...62
5. Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"; ……64
а. предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии; ……..64
б. предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии; ……..64

в. предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения; ……64

г. графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных; …….. 64

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; ……..64

е. меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии; ……65

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; ……...65

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; ……...65

и. предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей; ……..65

к. предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. ……67

6. Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"; ……68

а. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов); ……..68

б. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку; ……68

в. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения; ……68

г. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "д" пункта 11 настоящего документа; ……68

д. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей. …….68

7. Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"; ……69

а. предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения; ……...69

б. предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. ……..69

8. Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"; ……70

а. перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе; ……70

б. потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. ……72

в. виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ……..73

г. преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе ……73

д. приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа ……..73

9. Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"; ……74

а. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе; ……..74

б. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе; ……..77

в. предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе; ……..77

г. предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе; ……..77

д. оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям ……77

е. величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации ……..77

10. Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"; ……78

а. решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям); ……...78

б. реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций); ...82

в. основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации; ……..84

г. информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации; ……...85

д. реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения ……85

11. Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"; ……87

12. Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям"; ……87

13. Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения"; ……..88

а. описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии; ……88

б. описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии; …..88

в. предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения; ……..88

г. описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из

эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения; ……..88

д. предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии; ……88

е. описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения; ……89

ж. предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения. ……..89

14. Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"; ……..90
15. Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" ……...……110
16. Раздел 16 "Приложение А" ……...114

Введение

Актуальная Схема теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск до 2035 года (далее – Схема) разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении Государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики».

Целью данной работы является актуализации базового документа муниципального образования город Новомосковск (далее – МО город Новомосковск), определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск на период до 2035 года, позволяющего обеспечить покрытие перспективных тепловых нагрузок наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, обеспечение надежности и эффективности.

1. **Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения"**

а. **величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы);**

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения в разрезе по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения в разрезе по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии - расчетного элемента территориального деления	Потребление тепловой энергии за базовый год, тыс. Гкал/год
1	Котельная №2	26,39
2	Котельная №4	2,64
3	Котельная №5	1,59
4	Котельная №8	8,93
5	Котельная №10	7,80
6	Котельная №10а	0,15
7	Котельная №12м	27,79
8	Котельная №13	7,50
9	Котельная №13а	7,52
10	Котельная №14	3,75
11	Котельная №15	2,54
12	Котельная №16	1,78
13	Котельная №17м	23,13
14	Котельная №19г	3,20
15	Котельная №19з	20,60
16	Котельная №31м	24,94
17	Котельная №34	25,81
18	Котельная №32	1,89
19	Котельная №18	0,11
20	Котельная №18а	0,18
21	Котельная №18б	0,29
22	Котельная №18в	0,22
23	Котельная №20а-ш	0,15
24	Котельная №20а-4э	0,69
25	Котельная №20а-2э	0,15
26	Котельная №20а-д	0,15
27	Котельная №20б-1	0,12
28	Котельная №20б-2к	0,34
29	Котельная №20б-2ш	0,12
30	Котельная №20м	3,60
31	Котельная №20в	0,05
32	Котельная №21м	8,02
33	Котельная №23м	9,19
34	Котельная №24м	11,94
35	Котельная №25	9,29
36	Крышная	0,29
37	Котельная №26	1,02
38	Котельная №26а	0,24
39	Котельная №27	0,40
40	Котельная №28	1,95
41	Котельная Спасское	9,44

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии - расчетного элемента территориального деления	Потребление тепловой энергии за базовый год, тыс. Гкал/год
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	499,41
43	Котельная депо "Новомосковск"	30,36
44	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,00
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	4,40
46	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,00
47	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	1,08
48	Котельная №1 филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	5,89

Общая площадь жилищного фонда МО город Новомосковск на конец 2020 года составляла 3 508,3 тыс. м², в том числе:

- Многоквартирные жилые дома – 3226,4 тыс. м²;
- Индивидуальные жилые дома – 281,9 тыс. м².

Существующий фонд жилой застройки муниципального образования составлял 9168 домов, в том числе:

- Многоквартирные жилые дома – 3 123 ед.;
- Индивидуальные жилые дома – 6 045 ед.

Средняя обеспеченность жильем, при численности населения муниципального образования 142,5 тыс. человек, составляла 24,6 м² общ. пл. на одного человека, в том числе в городе - 24,4 м²/чел., в сельской местности- 27,2 м²/чел.

Распределение жилого фонда муниципального образования по материалу стен представлено на рисунке 1.1.

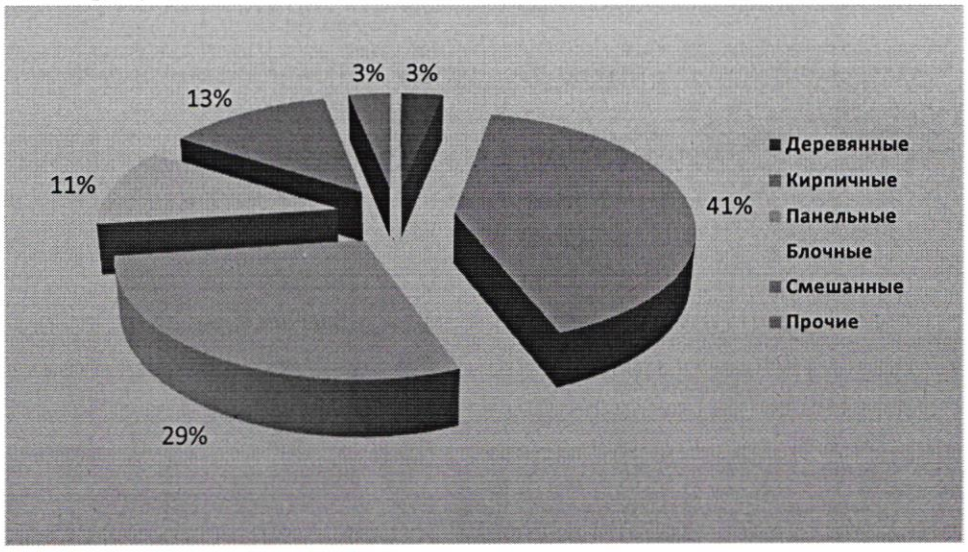

Рисунок 1.1 - Распределение жилищного фонда МО город Новомосковск по материалу стен в процентах от площади

Как видно из рисунка 1.1, в муниципальном образовании преобладают кирпичные и панельные дома, процент жилищной площади в деревянных домах составляет всего 3%.

В таблице 1.2 и на рисунке 1.2 представлено разделение жилого фонда по видам собственности.

Таблица 1.2-Распределение жилищного фонда МО город Новомосковск по видам собственности

Год застройки	Площадь, тыс. м²
В частном жилом фонде	2927,6
в том числе:	

Год застройки	Площадь, тыс. м²
в собственности граждан	2783,5
в собственности юридических лиц	144,1
В государственном жилом фонде	45,3
В муниципальном жилом фонде	535,4

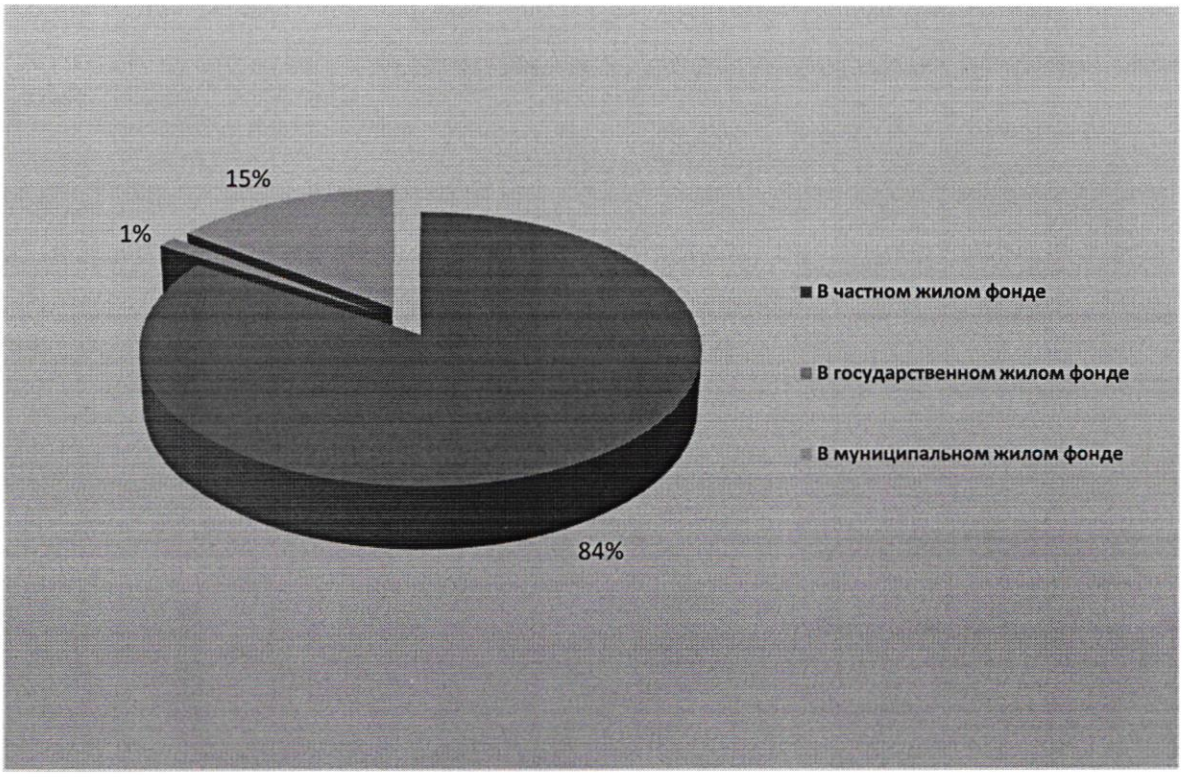

Рисунок 1.2 - Распределение жилищного фонда МО город Новомосковск по видам собственности

Из таблицы 1.1 и рисунка 1.2 видно, что основная масса жилой застройки МО город Новомосковск находится в частной собственности (84%), и 15% в муниципальной собственности.

б. существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе;

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потреблени е ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
1	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2022	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
2	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2022	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
3	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2024	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
4	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2026	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
5	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2028	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
6	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2030	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
7	Застройка в мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2029	5950	0,242	0,59	0,062	0,15	0,30	0,74
8	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
9	Застройка по г. Новомосковск (без	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская	2022	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потребление ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
	мкр. Сокольники)	ГРЭС»	ГРЭС»								
10	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2024	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
11	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2026	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
12	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2028	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
13	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2030	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потребление ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
Суммарные значения					**220550**	**10,968**	**26,66**	**2,316**	**5,63**	**13,28**	**32,29**
1	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
2	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
3	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
4	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2023	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потребление ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
5	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2024	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
6	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2025	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
7	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2026	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
8	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2027	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
9	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2028	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
10	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2029	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
11	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2030	1000	0,041	0,10	0,011	0,03	0,05	0,12
12	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
13	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
14	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
15	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2023	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
16	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2024	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
17	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2025	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
18	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2026	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
19	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2027	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
20	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2028	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
21	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2029	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
22	Застройка в мкр. Сокольники	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2030	2550	0,128	0,31	0,027	0,07	0,15	0,38
23	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
24	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потребление ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
25	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
26	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2023	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
27	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2024	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
28	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2025	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
29	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2026	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
30	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2027	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
31	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2028	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
32	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2029	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
33	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2030	12500	0,628	1,53	0,131	0,32	0,76	1,84
34	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2021	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
35	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2021	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
36	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2022	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
37	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2023	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
38	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2024	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
39	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2025	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
40	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2026	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59

№ п/п	Адрес застройки	Зона действия источника тепловой энергии		Год	Площадь предполагаемой застройки (жилая) м. кв.	Тепловая нагрузка на ОТ, Гкал/час	Потребление ТЭ на ОТ, тыс. Гкал	Тепловая нагрузка на ГВС (средн.) по расчету, Гкал/час	Потребление ТЭ на ГВС, тыс. Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Суммарное потребление ТЭ, тыс. Гкал
		по ОТ	по ГВС								
41	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2027	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
42	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2028	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
43	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2029	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59
44	Застройка в сельской местности	Индивидуальный источник	Индивидуальный источник	2030	4000	0,201	0,49	0,042	0,10	0,24	0,59

в. существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.

Приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) не предусматривается перспективой развития населенного пункта

г. существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии приведены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,32	16,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Котельная №12м	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	Котельная №13	6,16	6,16	6,16	6,16	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
14	Котельная №19г	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
15	Котельная №19з	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
16	Котельная №31м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
17	Котельная №34	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная №18	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
20	Котельная №18а	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Котельная №18б	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	Котельная №18в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	Котельная №20а-ш	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
24	Котельная №20а-4э	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25	Котельная №20а-2э	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
26	Котельная №20а-д	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
27	Котельная №20б-1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
28	Котельная №20б-2к	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №20б-2ш	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №20м	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Котельная №21м	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
33	Котельная №23м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
34	Котельная №24м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
35	Котельная №25	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №26	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
38	Котельная №26а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
39	Котельная №27	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
40	Котельная №28	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	Котельная №1 Филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93

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

а. описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии;

Существующие зоны действия теплоисточников показаны на рисунках 2.1-2.11.

Рисунок 2.1 - Зона действия источников тепловой энергии МО г. Новомосковск

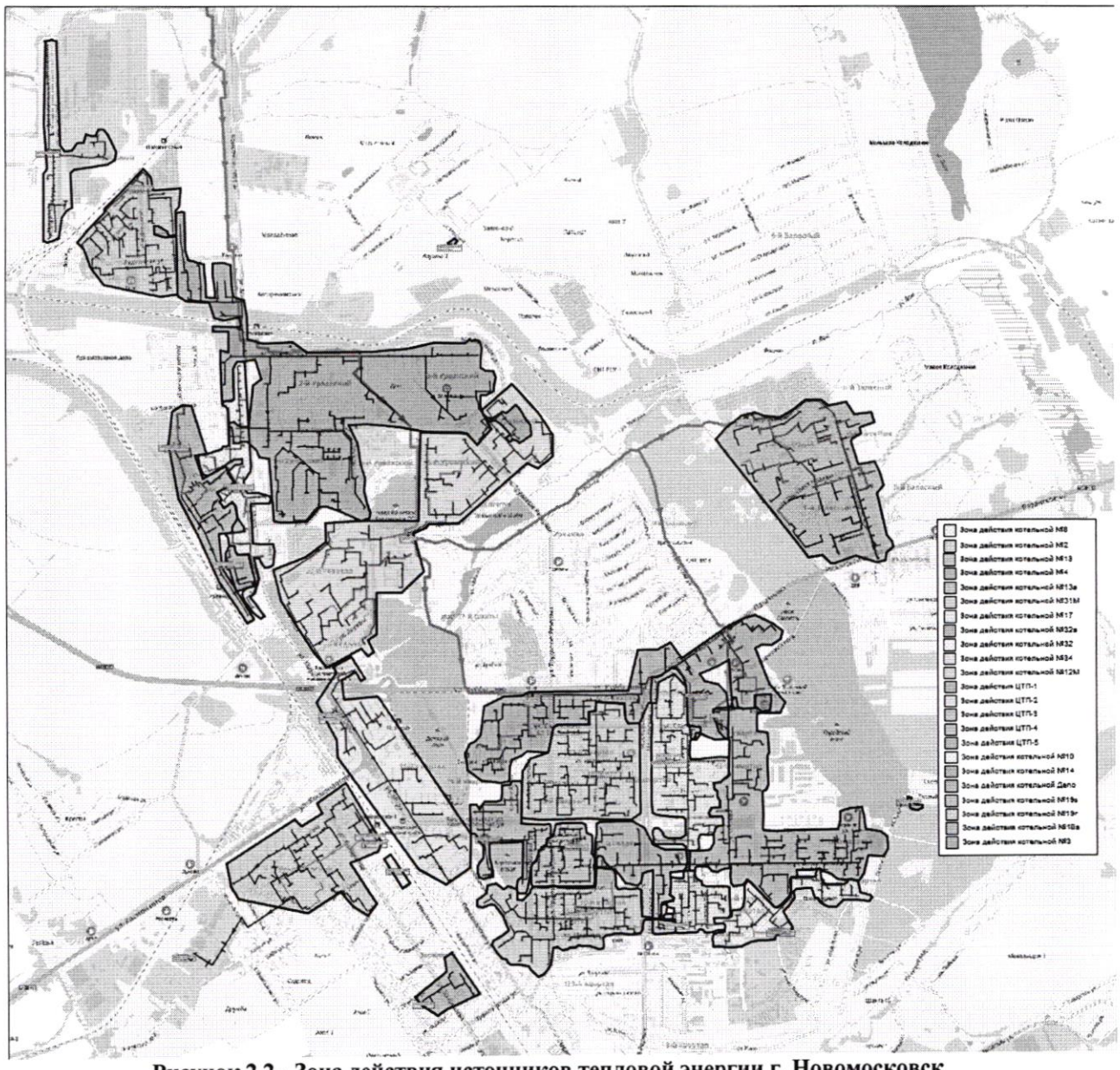

Рисунок 2.2 - Зона действия источников тепловой энергии г. Новомосковск

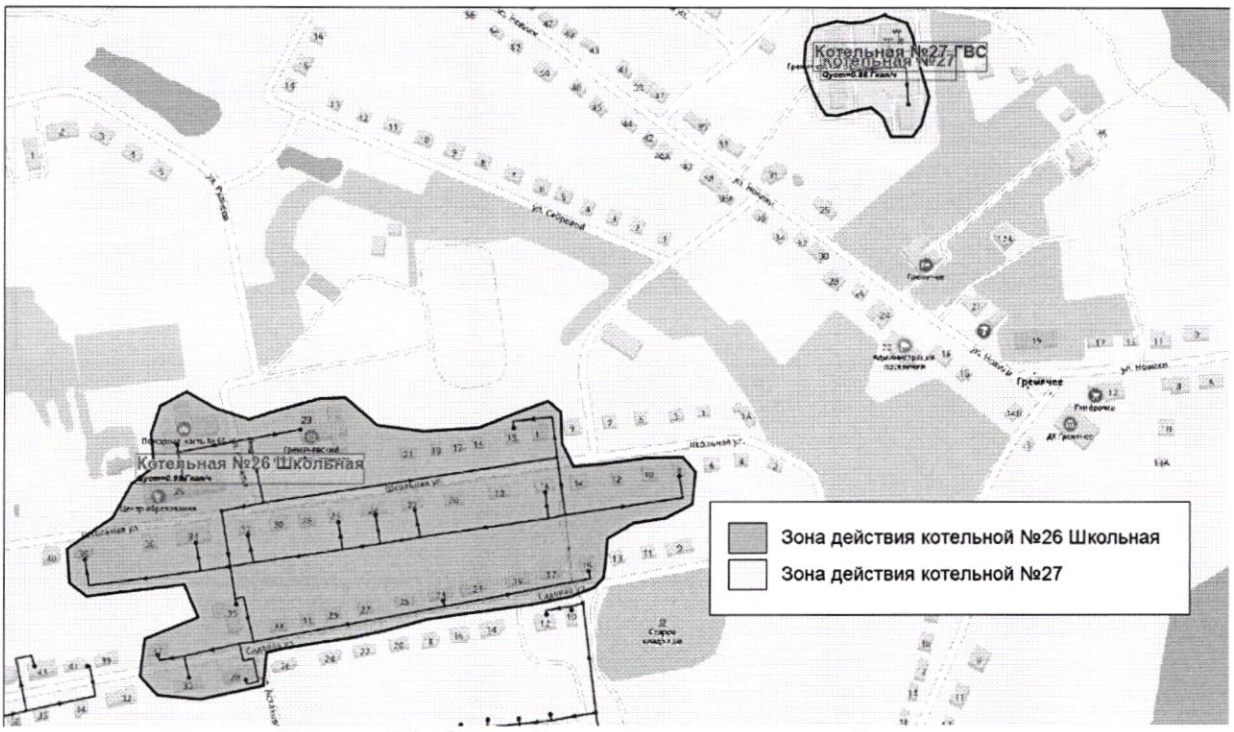

Рисунок 2.3 - Зона действия источника тепловой энергии

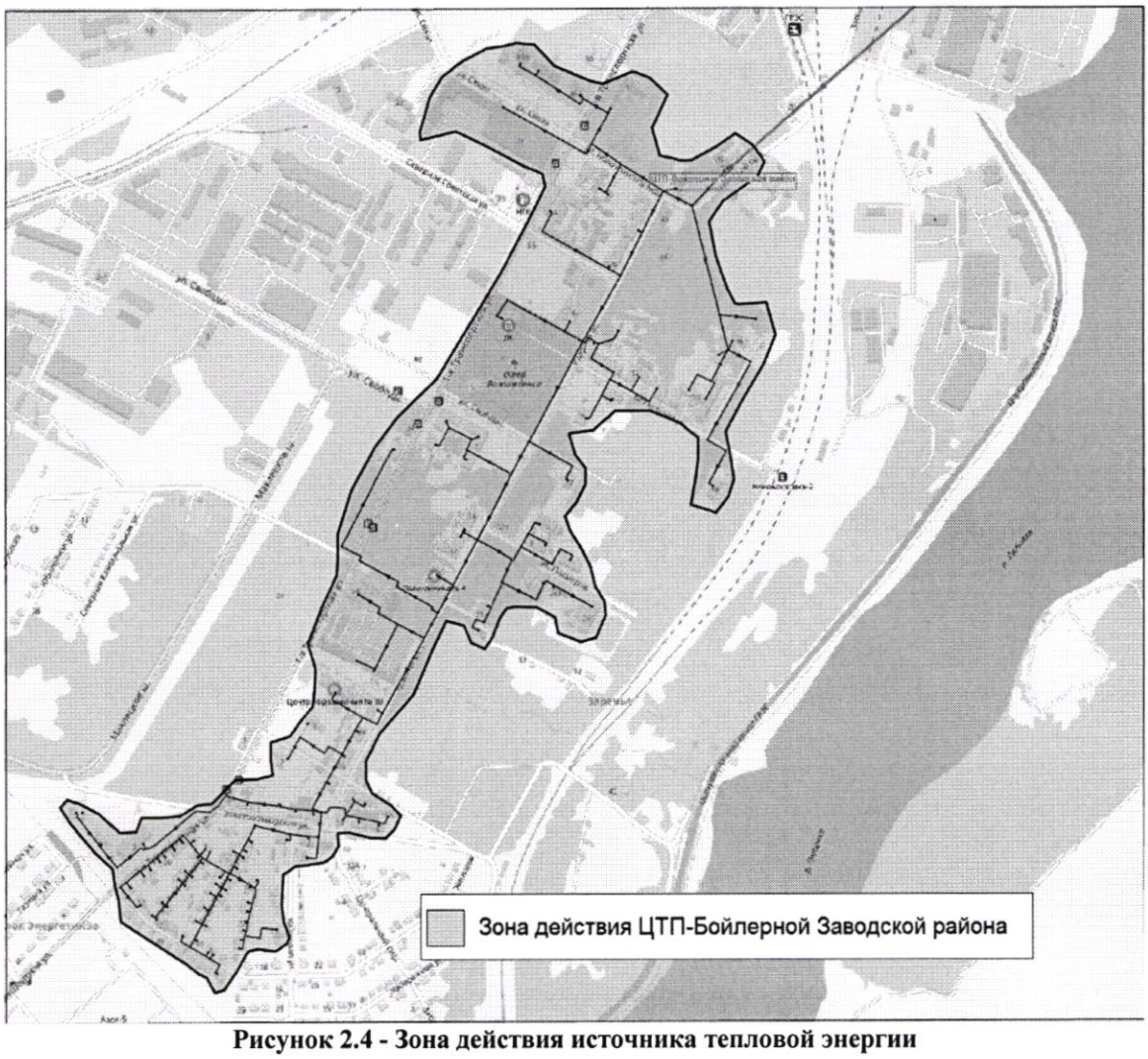

Рисунок 2.4 - Зона действия источника тепловой энергии

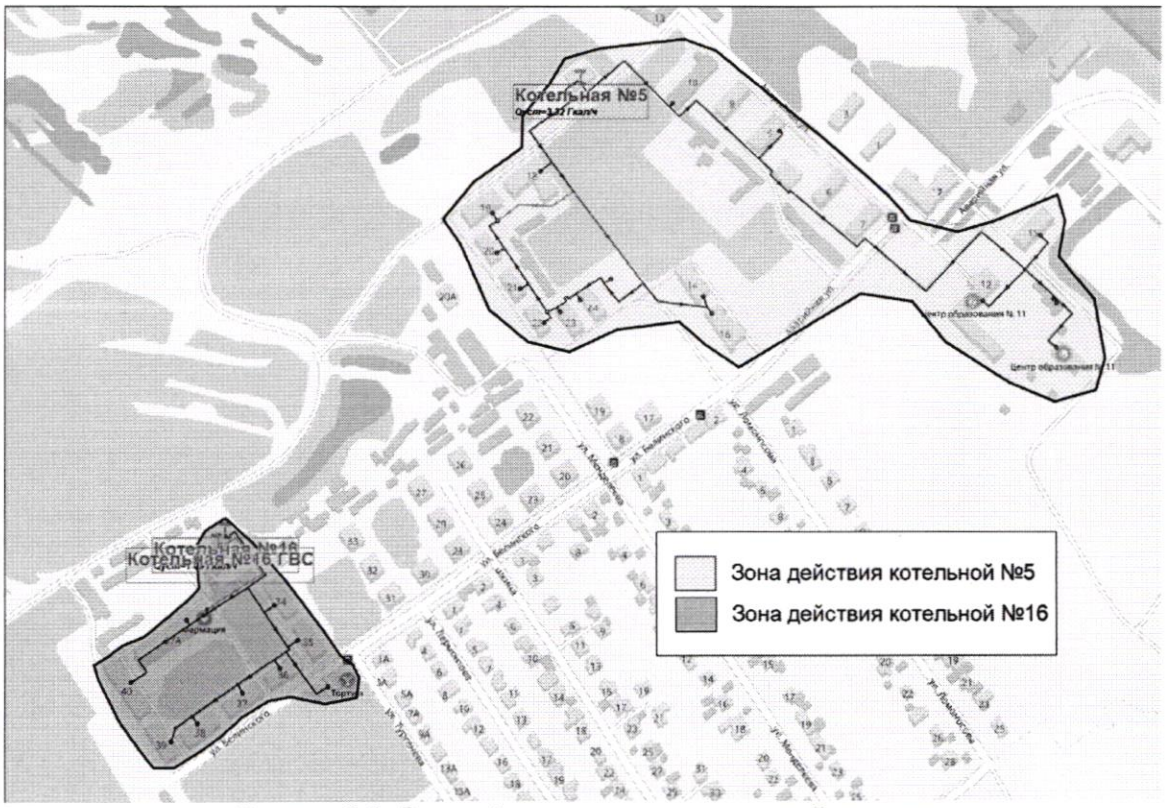

Рисунок 2.5 - Зона действия источника тепловой энергии

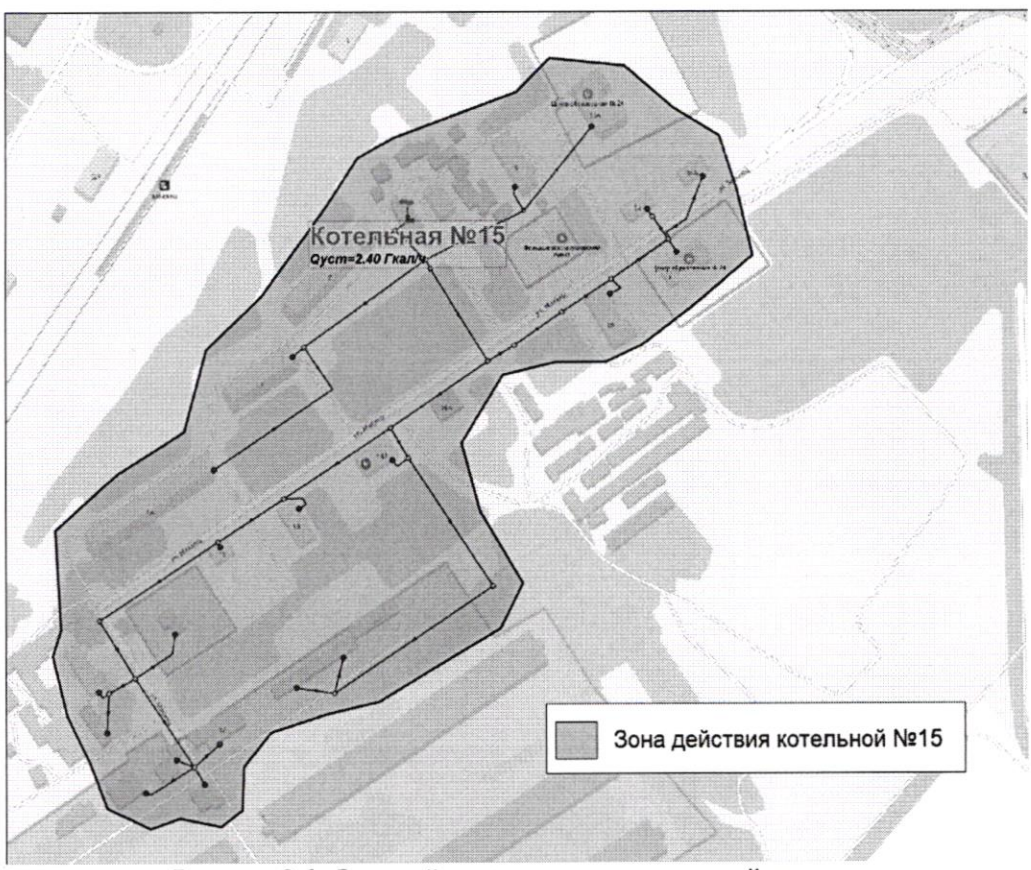

Рисунок 2.6 - Зона действия источника тепловой энергии

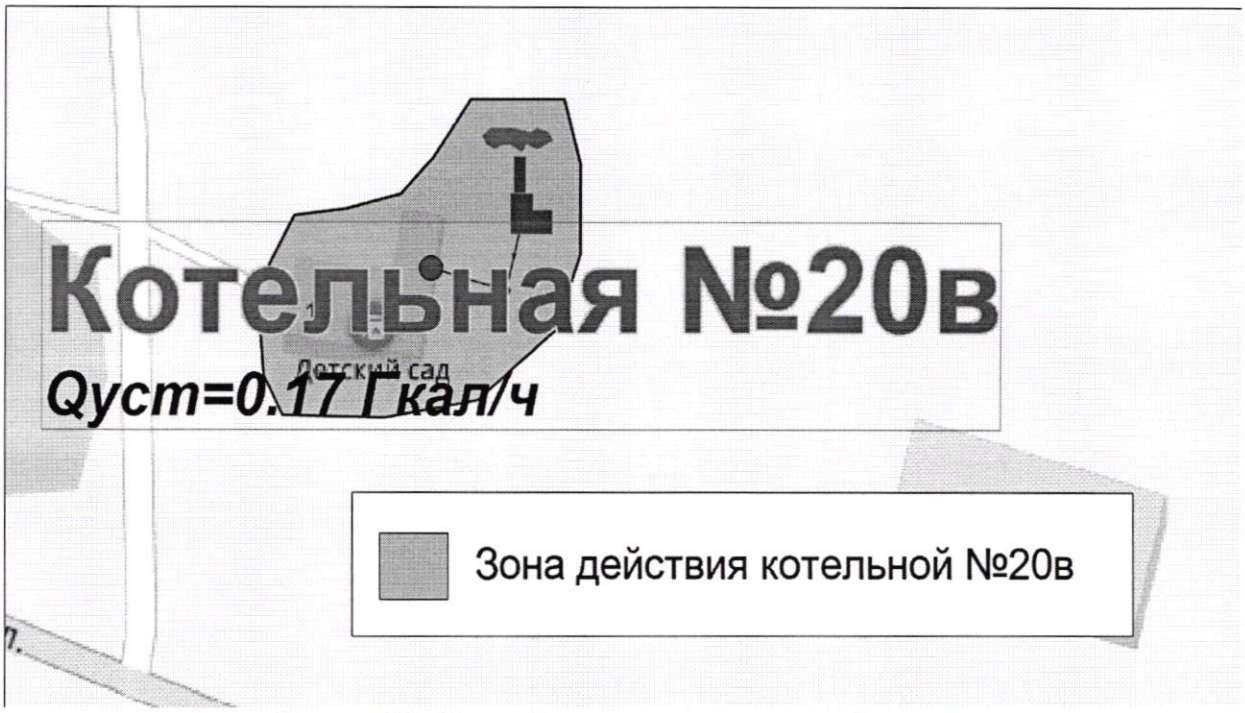

Рисунок 2.7 - Зона действия источника тепловой энергии

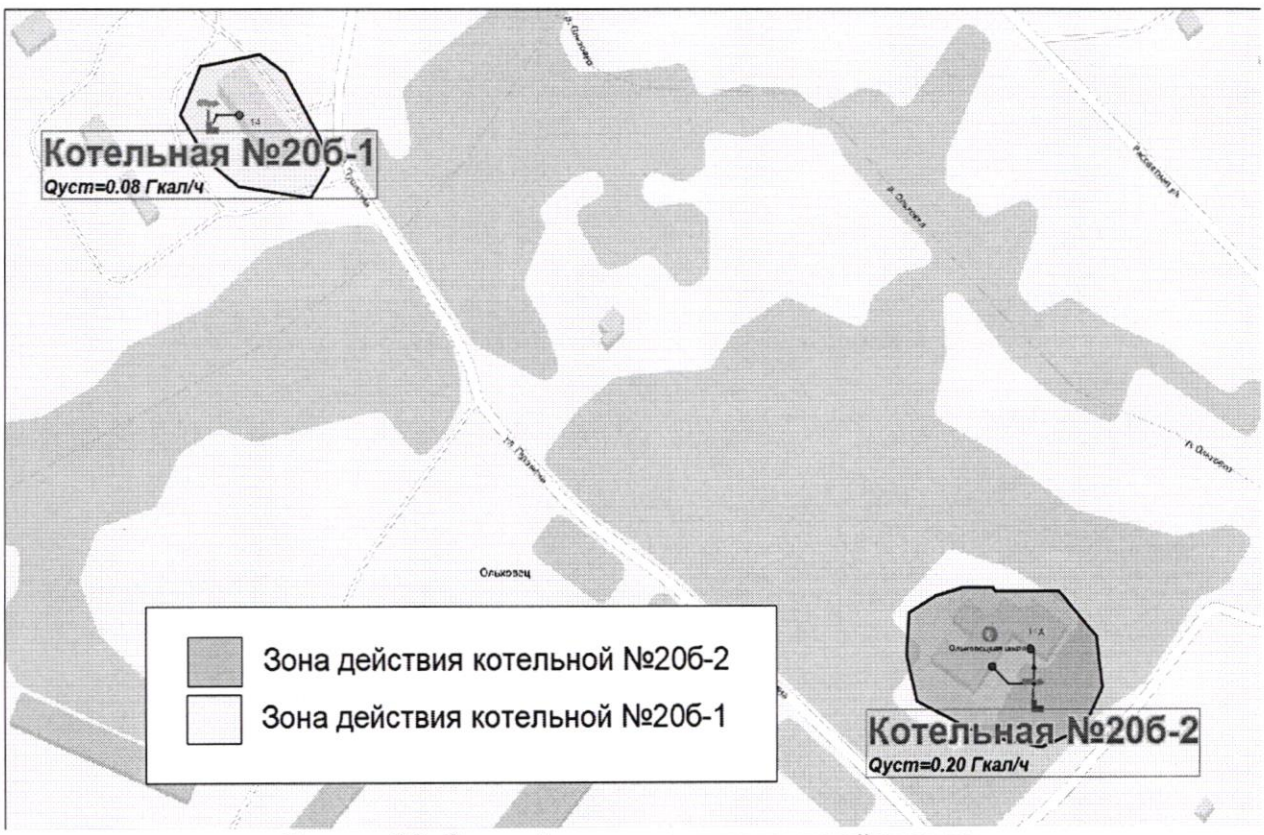

Рисунок 2.8 - Зона действия источника тепловой энергии

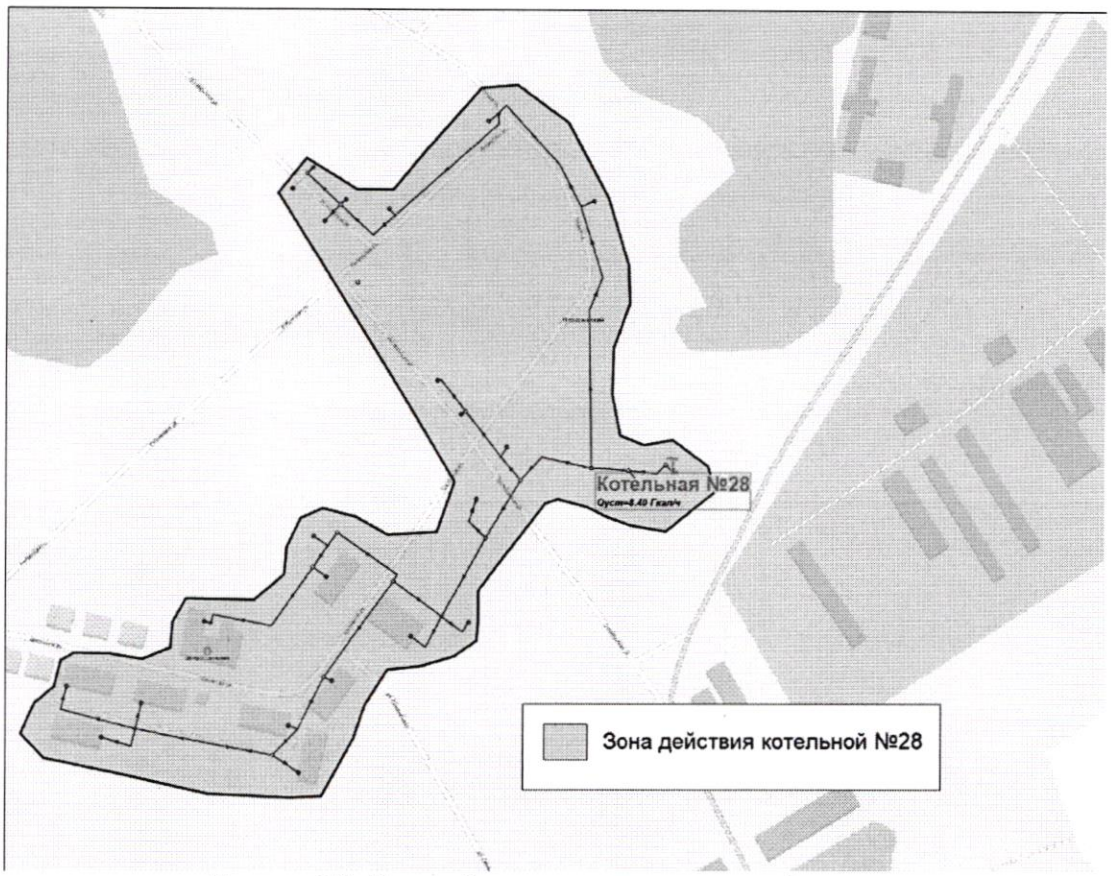

Рисунок 2.9 - Зона действия источника тепловой энергии

Рисунок 2.10 - Зона действия источника тепловой энергии

Рисунок 2.11 - Зона действия источника тепловой энергии

б. описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;

Индивидуальное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора города осуществляется в основном жилых частях города с частной малоэтажной застройкой.

в. 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;

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч								Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч								Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,32	16,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,16	16,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,22	11,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,69	3,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	0,00	0,00	0,00	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	7,09	7,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	4,16	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,13	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	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	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Котельная №12м	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
8	Котельная №13	6,16	6,16	6,16	6,16	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	6,10	6,10	6,10	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	0,00	0,00	0,00	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	1,82	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	0,00	0,00	0,00	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
14	Котельная №19г	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
15	Котельная №19з	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16	Котельная №31м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
17	Котельная №34	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,68	31,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,31	9,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,49	21,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
19	Котельная №18	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	0,60	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
20	Котельная №18а	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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
21	Котельная №18б	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	0,17	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
22	Котельная №18в	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч								Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч								Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
		22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	88	88	88	88	88	88	88	88	00	00	00	00	00	00	00	00	33	33	33	33	33	33	33	33
23	Котельная №20а-ш	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	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
24	Котельная №20а-4э	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	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
25	Котельная №20а-2э	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	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная №20а-д	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	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная №20б-1	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	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28	Котельная №20б-2к	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	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
29	Котельная №20б-2ш	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
30	Котельная №20м	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	Котельная №21м	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
33	Котельная №23м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
34	Котельная №24м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
35	Котельная №25	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,76	5,76	5,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
37	Котельная №26	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
38	Котельная №26а	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	0,10	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
39	Котельная №27	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
40	Котельная №28	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	8,32	8,32	8,32	8,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	7,16	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	0,00	0,00	0,00	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	10,09	10,09	10,09	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	0,99	0,99	0,99	0,75	0,99	0,99	0,99	0,99	11,49	11,49	11,49	14,14	13,90	13,90	13,90	13,90
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч								Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч								Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
		88	88	88	88	88	88	88	88	55	55	55	55	55	55	55	55	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	55	55	55	55	55	55	55	55
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	0,00	0,00	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,91	1,22	1,52	1,83	3,35	3,35	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,13	0,23	0,23	0,00	0,00	4,98	4,65	4,33	4,00	2,37	2,37
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	5,11	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	0,00	0,00	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	0,00	0,00	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	0,00	0,00	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	0,00	0,00	0,00	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	0,00	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	0,00	0,00	0,00	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	3,92	3,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	3,41	3,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18
65	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01

г. 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;

а. существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,32	16,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Котельная №12м	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	Котельная №13	6,16	6,16	6,16	6,16	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
14	Котельная №19г	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
15	Котельная №19з	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
16	Котельная №31м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
17	Котельная №34	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная №18	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
20	Котельная №18а	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Котельная №18б	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	Котельная №18в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	Котельная №20а-ш	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
24	Котельная №20а-4э	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25	Котельная №20а-2э	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
26	Котельная №20а-д	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
27	Котельная №20б-1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
28	Котельная №20б-2к	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №20б-2ш	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №20м	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Котельная №21м	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
33	Котельная №23м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
34	Котельная №24м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
35	Котельная №25	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №26	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
38	Котельная №26а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
39	Котельная №27	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
40	Котельная №28	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93

б. существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;

Существующие и перспективные значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Существующие и перспективные значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Располагаемая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,32	16,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Котельная №12м	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	Котельная №13	6,16	6,16	6,16	6,16	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
14	Котельная №19г	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
15	Котельная №19з	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
16	Котельная №31м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
17	Котельная №34	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная №18	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
20	Котельная №18а	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Котельная №18б	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	Котельная №18в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	Котельная №20а-ш	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
24	Котельная №20а-4э	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25	Котельная №20а-2э	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
26	Котельная №20а-д	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
27	Котельная №20б-1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
28	Котельная №20б-2к	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №20б-2ш	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №20м	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Котельная №21м	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
33	Котельная №23м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
34	Котельная №24м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
35	Котельная №25	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Располагаемая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
37	Котельная №26	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
38	Котельная №26а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
39	Котельная №27	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
40	Котельная №28	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93

в. существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расчетный расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч			
		2020	2025	2030	2035
	Суммарные значения:	27,84	27,39	27,39	27,39
1	Котельная №2	0,163	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №4	0,028	0,000	0,000	0,000
3	Котельная №5	0,033	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №8	0,060	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №10	0,072	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №10а	0,002	0,002	0,002	0,002
7	Котельная №12м	0,129	0,129	0,129	0,129
8	Котельная №13	0,062	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №13а	0,047	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №14	0,038	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №15	0,024	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №16	0,019	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №17м	0,155	0,155	0,155	0,155
14	Котельная №19г	0,030	0,030	0,030	0,030
15	Котельная №19з	0,112	0,112	0,112	0,112
16	Котельная №31м	0,155	0,155	0,155	0,155
17	Котельная №34	0,320	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №32	0,009	0,009	0,009	0,009
19	Котельная №18	0,006	0,006	0,006	0,006
20	Котельная №18а	0,001	0,001	0,001	0,001
21	Котельная №18б	0,002	0,002	0,002	0,002
22	Котельная №18в	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расчетный расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч			
		2020	2025	2030	2035
23	Котельная №20а-ш	0,001	0,001	0,001	0,001
24	Котельная №20а-4э	0,002	0,002	0,002	0,002
25	Котельная №20а-2э	0,001	0,001	0,001	0,001
26	Котельная №20а-д	0,001	0,001	0,001	0,001
27	Котельная №20б-1	0,001	0,001	0,001	0,001
28	Котельная №20б-2к	0,001	0,001	0,001	0,001
29	Котельная №20б-2ш	0,001	0,001	0,001	0,001
30	Котельная №20м	0,037	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №20в	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная №21м	0,060	0,060	0,060	0,060
33	Котельная №23м	0,065	0,065	0,065	0,065
34	Котельная №24м	0,065	0,065	0,065	0,065
35	Котельная №25	0,058	0,000	0,000	0,000
36	Крышная	0,002	0,002	0,002	0,002
37	Котельная №26	0,010	0,010	0,010	0,010
38	Котельная №26а	0,001	0,001	0,001	0,001
39	Котельная №27	0,009	0,009	0,009	0,009
40	Котельная №28	0,084	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Спасское	0,165	0,000	0,000	0,000
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	24,900	24,900	24,900	24,900
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,600	0,600	0,600	0,600
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,228	0,228	0,228	0,228
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,026	0,026	0,026	0,026
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,026	0,026	0,026	0,026
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,004	0,004	0,004	0,004
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,016	0,016	0,016	0,016
49	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,060	0,060	0,060
50	Котельная №19А	0,000	0,039	0,039	0,039
51	Котельная №7М	0,000	0,009	0,009	0,009
52	Котельная №13М	0,000	0,052	0,052	0,052
53	Котельная №2М	0,000	0,129	0,129	0,129
54	Котельная №28М	0,000	0,012	0,012	0,012
55	Котельная №34М	0,000	0,103	0,103	0,103
56	Котельная №15М	0,000	0,012	0,012	0,012
57	Котельная №8М	0,000	0,052	0,052	0,052
58	Котельная №25М	0,000	0,059	0,059	0,059
59	Котельная №10М	0,000	0,103	0,103	0,103
60	Котельная Спасское М	0,000	0,040	0,040	0,040
61	Котельная №5М	0,000	0,024	0,024	0,024
62	Котельная №13аМ	0,000	0,034	0,034	0,034
63	Котельная №4М	0,000	0,013	0,013	0,013
64	Котельная №20М2	0,000	0,019	0,019	0,019
65	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000
66	Индивидуальный источник	0,000	0,000	0,000	0,000

г. значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.5 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,16	16,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,09	7,09	7,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
6	Котельная №10а	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Котельная №12м	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
8	Котельная №13	6,10	6,10	6,10	6,10	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,76	3,76	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	2,38	2,38	2,38	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
14	Котельная №19г	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
15	Котельная №19з	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
16	Котельная №31м	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
17	Котельная №34	31,68	31,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
19	Котельная №18	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
20	Котельная №18а	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Котельная №18б	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	Котельная №18в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	Котельная №20а-ш	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
24	Котельная №20а-4э	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25	Котельная №20а-2э	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
26	Котельная №20а-д	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
27	Котельная №20б-1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
28	Котельная №20б-2к	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №20б-2ш	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №20м	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Котельная №21м	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
33	Котельная №23м	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
34	Котельная №24м	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
35	Котельная №25	5,76	5,76	5,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №26	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
38	Котельная №26а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
39	Котельная №27	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
40	Котельная №28	8,32	8,32	8,32	8,32	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	5,11
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	3,92	3,92
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	3,41	3,41
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91	1,91

д. значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 - Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	1,13	1,13	1,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Котельная №12м	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
8	Котельная №13	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
14	Котельная №19г	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
15	Котельная №19з	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
16	Котельная №31м	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
17	Котельная №34	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
19	Котельная №18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №18а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная №18б	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22	Котельная №18в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная №20а-ш	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная №20а-4э	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
25	Котельная №20а-2э	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
26	Котельная №20а-д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная №20б-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная №20б-2к	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная №20б-2ш	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная №20м	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Котельная №21м	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
33	Котельная №23м	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
34	Котельная №24м	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
35	Котельная №25	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная №26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
38	Котельная №26а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная №27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,99	0,99	0,99	0,75	0,99	0,99	0,99	0,99
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,13	0,23	0,23
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
53	Котельная №2М	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
55	Котельная №34М	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31

е. затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей представлены в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2028	2035
1	Котельная №2	0,058	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №4	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000
3	Котельная №5	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000
4	Котельная №8	0,019	0,019	0,019	0,018	0,000	0,000
5	Котельная №10	0,034	0,034	0,034	0,034	0,000	0,000
6	Котельная №10а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №12м	0,049	0,049	0,048	0,048	0,044	0,041
8	Котельная №13	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №13а	0,020	0,020	0,019	0,019	0,000	0,000
10	Котельная №14	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000
11	Котельная №15	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000
12	Котельная №16	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	0,000
13	Котельная №17м	0,050	0,050	0,050	0,049	0,045	0,042
14	Котельная №19г	0,023	0,023	0,023	0,023	0,021	0,019
15	Котельная №19з	0,058	0,058	0,057	0,056	0,052	0,048
16	Котельная №31м	0,041	0,041	0,040	0,040	0,037	0,034
17	Котельная №34	0,039	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №32	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006
19	Котельная №18	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2028	2035
		0			0		0
20	Котельная №18а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №18б	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная №18в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная №20а-ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №20а-4э	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная №20а-2э	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная №20а-д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №20б-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная №20б-2к	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная №20б-2ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №20м	0,009	0,009	0,009	0,009	0,000	0,000
31	Котельная №20в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная №21м	0,041	0,041	0,040	0,040	0,037	0,034
33	Котельная №23м	0,039	0,039	0,038	0,038	0,035	0,032
34	Котельная №24м	0,040	0,040	0,039	0,039	0,036	0,033
35	Котельная №25	0,017	0,017	0,017	0,000	0,000	0,000
36	Крышная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная №26	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007
38	Котельная №26а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная №27	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №28	0,013	0,013	0,012	0,012	0,000	0,000
41	Котельная Спасское	0,036	0,036	0,035	0,035	0,000	0,000
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,030	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,001	0,002	0,003	0,006	0,007
50	Котельная №19М	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016
51	Котельная №7М	0,00	0,000	0,000	0,00	0,009	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей, Гкал/ч					
		2020	2021	2022	2023	2028	2035
		0			9		9
52	Котельная №13М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
53	Котельная №2М	0,000	0,000	0,072	0,071	0,065	0,060
54	Котельная №28М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,011
55	Котельная №34М	0,000	0,000	0,040	0,039	0,036	0,033
56	Котельная №15М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007
57	Котельная №8М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,016
58	Котельная №25М	0,000	0,000	0,000	0,017	0,016	0,014
59	Котельная №10М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,073
60	Котельная Спасское М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,031
61	Котельная №5М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,014
62	Котельная №13аМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,017
63	Котельная №4М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,003
64	Котельная №20М2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,008

ж. значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности представлены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 - Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	3,69	3,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	1,80	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Котельная №12м	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
8	Котельная №13	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	1,82	1,82	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	1,19	1,19	1,19	1,19	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
14	Котельная №19г	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
15	Котельная №19з	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16	Котельная №31м	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
17	Котельная №34	21,49	21,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
19	Котельная №18	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
20	Котельная №18а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
21	Котельная №18б	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
22	Котельная №18в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23	Котельная №20а-ш	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
24	Котельная №20а-4э	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
25	Котельная №20а-2э	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная №20а-д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная №20б-1	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
28	Котельная №20б-2к	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
29	Котельная №20б-2ш	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
30	Котельная №20м	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	Котельная №21м	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
33	Котельная №23м	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
34	Котельная №24м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
35	Котельная №25	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
37	Котельная №26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
38	Котельная №26а	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
39	Котельная №27	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
40	Котельная №28	7,16	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53
44	Котельная депо "Новомосковск"	11,49	11,49	11,49	14,14	13,90	13,90	13,90	13,90
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	4,98	4,65	4,33	4,00	2,37	2,37
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85
53	Котельная №2М	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07
55	Котельная №34М	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01

з. значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки представлены в таблице 2.9.

Таблица 2.9 - Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	11,22	11,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	4,16	4,16	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
6	Котельная №10а	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Котельная №12м	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
8	Котельная №13	3,80	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	1,61	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
14	Котельная №19г	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
15	Котельная №19з	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
16	Котельная №31м	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35
17	Котельная №34	9,31	9,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
19	Котельная №18	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
20	Котельная №18а	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
21	Котельная №18б	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
22	Котельная №18в	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23	Котельная №20а-ш	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
24	Котельная №20а-4э	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
25	Котельная №20а-2э	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
26	Котельная №20а-д	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
27	Котельная №20б-1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
28	Котельная №20б-2к	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
29	Котельная №20б-2ш	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
30	Котельная №20м	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
32	Котельная №21м	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
33	Котельная №23м	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
34	Котельная №24м	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
35	Котельная №25	4,60	4,60	4,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
37	Котельная №26	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
38	Котельная №26а	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
39	Котельная №27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
40	Котельная №28	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87
44	Котельная депо "Новомосковск"	10,09	10,09	10,09	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	0,91	1,22	1,52	1,83	3,35	3,35
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	3,80
53	Котельная №2М	0,00	0,00	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86
55	Котельная №34М	0,00	0,00	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	4,05	4,05
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	2,75	2,75
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,01
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59

д. радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения для различных нагрузок потребителей в границах городского поселения приведен в таблице 2.10.

Таблица 2.10 - Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

Расчетная нагрузка потребителя	доля потерь, %	Выбранный Ду	Удельные потери	Нагрузка / Отпуск	Годовые потери	затраты на выработку тепла	выручка	Радиус (длина)
Гкал/ч	%	мм	Вт/м	Гкал/год	Гкал/год	тыс. руб.	тыс. руб.	м
0.005	25%	25	27	14.2	4.71	28.9	24.4	29
0.01	25%	25	27	28.5	9.42	57.8	48.7	59
0.015	25%	25	27	42.7	14.14	86.8	73.1	88
0.02	25%	25	27	57.0	18.85	115.7	97.4	118
0.03	25%	32	29	85.4	28.27	173.5	146.1	164
0.04	25%	40	31	113.9	37.70	231.3	194.8	205
0.05	25%	40	31	142.4	47.12	289.2	243.5	256
0.06	25%	50	35	170.9	56.55	347.0	292.2	272
0.07	25%	50	35	199.3	65.97	404.9	340.9	317
0.08	25%	50	35	227.8	75.40	462.7	389.7	363
0.09	25%	70	41	256.3	84.82	520.5	438.4	348
0.1	25%	70	41	284.8	94.25	578.4	487.1	387
0.15	25%	80	45	427.1	141.37	867.5	730.6	529
0.2	25%	80	45	569.5	188.49	1156.7	974.1	705
0.25	25%	100	49	711.9	235.62	1445.9	1217.7	810
0.3	25%	100	49	854.3	282.74	1735.1	1461.2	972
0.35	25%	100	49	996.7	329.86	2024.3	1704.7	1134
0.4	25%	125	56	1139.0	376.99	2313.5	1948.3	1134
0.5	25%	125	56	1423.8	471.23	2891.8	2435.3	1417
0.6	25%	150	63	1708.6	565.48	3470.2	2922.4	1511
0.7	25%	150	63	1993.3	659.72	4048.6	3409.5	1763
0.8	25%	200	77	2278.1	753.97	4626.9	3896.5	1649
0.9	25%	200	77	2562.9	848.22	5205.3	4383.6	1855
1	25%	200	77	2847.6	942.46	5783.7	4870.7	2061
1.1	25%	200	77	3132.4	1036.71	6362.0	5357.7	2267
1.2	25%	200	77	3417.1	1130.96	6940.4	5844.8	2473
1.3	25%	200	77	3701.9	1225.20	7518.8	6331.9	2679
1.4	25%	200	77	3986.7	1319.45	8097.1	6818.9	2885
1.5	25%	250	92	4271.4	1413.70	8675.5	7306.0	2587
1.6	25%	250	92	4556.2	1507.94	9253.9	7793.1	2760
1.7	25%	250	92	4841.0	1602.19	9832.2	8280.1	2932
1.8	25%	250	92	5125.7	1696.43	10410.6	8767.2	3105
1.9	25%	250	92	5410.5	1790.68	10989.0	9254.3	3277
2	25%	250	92	5695.2	1884.93	11567.3	9741.3	3450

Результаты расчета радиуса теплоснабжения представлены в графическом виде на рисунках 2.12 - 2.13.

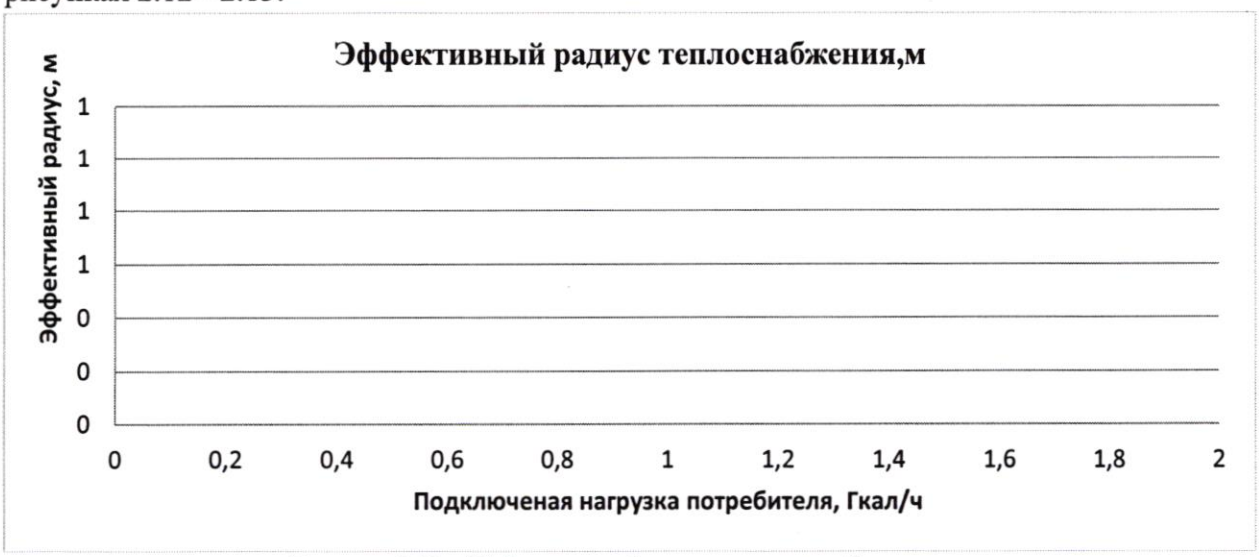

Рисунок 2.12 - Эффективный радиус теплоснабжения, м

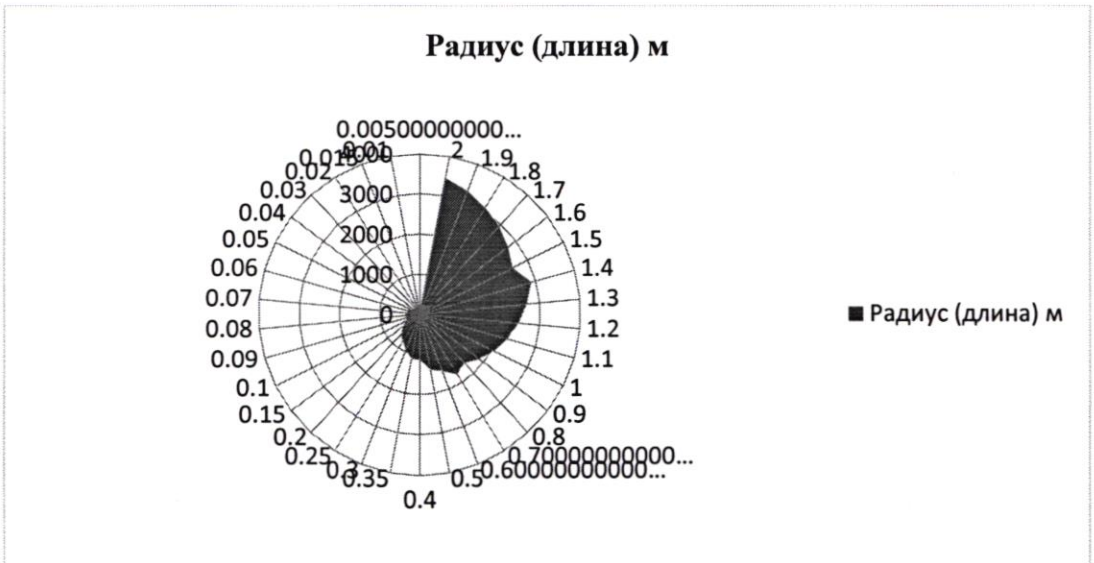

Рисунок 2.13 - Эффективный радиус теплоснабжения, м

3. Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя";

а. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Производительность существующей водоподготовки, м. куб./ч	Баланс максимального потребления теплоносителя и производительности водоподготовки, м. куб./ч					
			2020	2021	2022	2023	2028	2035
1	Котельная №2	216,00	215,47	215,47	215,47	215,47	215,47	215,47
2	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	136,00	135,75	135,75	135,75	135,75	135,75	135,75
6	Котельная №10а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №12	116,00	115,68	115,68	115,68	115,68	115,68	115,68
8	Котельная №13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная №19г	1,80	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
15	Котельная №19з	14,00	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
16	Котельная №31м	10,00	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
17	Котельная №34	242,00	240,74	240,74	240,74	240,74	240,74	240,74
18	Котельная №32	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
19	Котельная №18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная №18а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная №18б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №18в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная №20м	72,00	71,91	71,91	71,91	71,91	71,91	71,91
24	Котельная №20а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная №20б-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная №20б-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная №20в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная №21м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная №23м	12,20	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Производительность существующей водоподготовки, м. куб./ч	Баланс максимального потребления теплоносителя и производительности водоподготовки, м. куб./ч					
			2020	2021	2022	2023	2028	2035
30	Котельная №24м	11,00	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
31	Котельная №25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Крышная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
33	Котельная №26	1,50	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
34	Котельная №26а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная №27	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
36	Котельная №28	24,00	23,91	23,91	23,91	23,91	23,91	23,91
37	Котельная Спасское	334,00	333,82	333,82	333,82	333,82	333,82	333,82
38	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	900,00	891,10	891,10	891,10	891,10	891,10	891,10
39	Котельная депо "Новомосковск"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

б. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в аварийных режимах представлен в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Производительность существующей водоподготовки, м. куб./ч	Баланс максимального потребления теплоносителя и производительности водоподготовки в аварийных режимах, м. куб./ч					
			2020	2021	2022	2023	2028	2035
1	Котельная №2	216,00	211,76	211,76	211,76	211,76	211,76	211,76
2	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	136,00	134,02	134,02	134,02	134,02	134,02	134,02
6	Котельная №10а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №12	116,00	113,45	113,45	113,45	113,45	113,45	113,45
8	Котельная №13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная №19г	1,80	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97	-3,97
15	Котельная №19з	14,00	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
16	Котельная №31м	10,00	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
17	Котельная №34	242,00	231,90	231,90	231,90	231,90	231,90	231,90
18	Котельная №32	1,50	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
19	Котельная №18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Производительность существующей водоподготовки, м. куб./ч	Баланс максимального потребления теплоносителя и производительности водоподготовки в аварийных режимах, м. куб./ч					
			2020	2021	2022	2023	2028	2035
20	Котельная №18а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная №18б	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная №18в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная №20м	72,00	71,30	71,30	71,30	71,30	71,30	71,30
24	Котельная №20а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная №20б-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная №20б-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная №20в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная №21м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная №23м	12,20	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
30	Котельная №24м	11,00	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
31	Котельная №25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Крышная	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
33	Котельная №26	1,50	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
34	Котельная №26а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная №27	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
36	Котельная №28	24,00	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29
37	Котельная Спасское	334,00	332,55	332,55	332,55	332,55	332,55	332,55
38	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	900,00	828,78	828,78	828,78	828,78	828,78	828,78
39	Котельная депо "Новомосковск"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4. Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";

а. описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Настоящим документом предлагается развитие вариант 1 утвержденного в прошлой редакции схемы теплоснабжения.

В таблице 4.1 представлен актуализированный перечень мероприятий **Варианта 1**, с указанием технических характеристик и сроков реализации.

Стоимость мероприятий, технические параметры, места установки и врезок будут уточнены на этапе проектирования.

Таблица 4.1-Перечень мероприятий перспективного развития системы теплоснабжения в отношении Восточного филиала ООО «ККС»

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия
		Ед. изм.	Значение показателя			
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
1	Строительство котельной №19А (4,5МВт)	МВт	0,0	4,5	2021	2022
2	Строительство котельной №7М (1 МВт)	МВт	0,0	1,0	2021	2022
3	Строительство котельной №10М (12 МВт)	МВт	12,7	12,0	2021	2022
4	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	км	0,00	0,217	2022	2022
5	Строительство котельной №13М 6МВт	МВт	7,2	6,0	2022	2023
6	Строительство котельной №25М (7 МВт)	МВт	6,8	7,0	2021	2022
7	Строительство котельной №28М (1,8 МВт)	МВт	9,8	1,8	2022	2023
8	Строительство котельной №15М (1,5 МВт)	МВт	2,8	1,5	2022	2023
9	Строительство котельной №8М (6 МВт)	МВт	6,9	6,0	2023	2024
10	Строительство ЦТП "Урванка"	МВт	0,0	8,0	2022	2024
11	Прокладка сетей ГВС от ЦТП "Урванка"	км	0	10,49	2023	2024
12	Строительство котельной Спасское М (4,5 МВт)	МВт	19,1	4,5	2024	2024
13	Строительство котельной №5М (1,2 МВт)	МВт	3,9	1,2	2024	2024
14	Строительство котельной №16М (1,2 МВт)	МВт	2,2	1,2	2024	2024
15	Строительство котельной №13аМ (4 МВт)	МВт	5,4	4,0	2024	2024
16	Строительство котельной №4М (1,5 МВт)	МВт	3,2	1,5	2024	2024
17	Строительство котельной №20М2 (2,4 МВт)	МВт	4,3	2,4	2024	2024
18	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	км	0,56	0,56	2024	2024
19	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	км	1,25	1,254	2022	2022
20	Реконструкция тепловых сетей котельной №10М по ул. Депо	км	0,96	0,96	2022	2022
21	Реконструкция тепловых сетей котельной №13 с целью подключения котельной №13М	км	0,10	0,10	2022	2022
22	Реконструкция тепловых сетей котельной №2М	км	1,683	1,683	2022	2022
23	Реконструкция тепловых сетей котельной №31М	км	0,531	0,531	2022	2022
24	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2022 году	км	0,860	0,860	2022	2022
25	Реконструкция тепловых сетей котельной №8М	км	0,240	0,240	2022	2022
26	Реконструкция тепловых сетей котельной №19з	км	0,155	0,155	2022	2022
27	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-5	км	0,180	0,180	2022	2022
28	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 с целью подключения котельной №8М	км	0	0,68	2023	2023
29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13а в 2023 году	км	0,100	0,100	2023	2023
30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №31 в 2023 году	км	0,150	0,150	2023	2023
31	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2024 году	км	0,95	1,86	2024	2024
32	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-4	км	0,37	0,37	2024	2024
33	Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ВФ ООО «ККС»	км	49,7	49,7	2025	2035

Таблица 4.2-Перечень мероприятий перспективного развития системы теплоснабжения в отношении Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»»

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
1	Строительство котельной Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2024	1	шт
2	Надземная прокладка трубопровода диаметром 420 мм с ППУ изоляцией в оцинковке от ГОТЭК до котельной 1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2026	4886	п.м.
3	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	до 2022	2024	520	п.м.
4	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2023	400	п.м.
5	Реконструкция схемы магистральных трубопроводов от ПГУ с заменой поворотных затворов с электроприводом	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2025	2025	-	-
6	Реконструкция (капитальная инспекция) ГТУ НГРЭС	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2024	2026	1	шт.
7	Рекультивация золоотвалов Новомосковской ГРЭС (НЗШО №4, СЗШО №1) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2025	2	шт.
8	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 1. АТ-6.	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	до 2022	2026	-	-
9	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 2. ТГр-4.	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	до 2022	2024	-	-
10	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 3. Михайлов.	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2024	2025	-	-
11	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 4. Кашира.	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2026	после 2026	-	-
12	Перекладка подземного участка пронского водовода с уменьшением диаметра до 600мм ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2023	480	п.м.
13	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2022	-	-
14	Реконструкция водозаборных и водопроводящих сооружений комплекса ГТС Новомосковской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации оборудования 1, 2 и 3 очереди строительства станции	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2025	2026	1	комплекс
15	Установка циркуляционного насоса для ЦНС ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2022	1	шт.
16	Реконструкция осветлителей №1,2,3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» (ПИР, СМР)	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2025	3	шт.
17	Замена насосного оборудования котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот»	2022	2023	4	шт.

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
		Новомосковская ГРЭС»				
18	Замена трех подпиточных насосных агрегатов котельной №1(тип Д320-50; 1450 об/мин) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2023	3	шт.
19	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	до 2022	2022	12	шт.
20	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2023	36	шт.
21	Замена коллекторов и реконструкция узла подпитки ЦТП №3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2023	103	п.м.
22	Реконструкция ПГУ с установкой баков-аккумуляторов горячей воды (2х1000) (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2025	2026	2	шт.
23	Диспетчеризация ЦТП ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2024	1	шт.
24	Реконструкция системы ГВС ЦТП-5 с установкой группы насосов на подающем трубопроводе (ПИР, СМР)	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2023	4	шт.
25	Приобретение измерительных приборов ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2024	1	шт.
26	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2022	1	шт.
27	Приобретение мобильной установки для консервации котлов для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2022	2022	1	шт.

б. обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Ниже представлено описание мероприятий.

Ниже представлено описание мероприятий.

1. Строительство Котельной №19А (4,5МВт)

Строительство котельной в связи с развитием территории г. Новомосковск. Строительство котельной 4,5 МВт обусловлено необходимостью обеспечения теплоснабжения строящихся объектов муниципального образования для переселения населения из ветхого (аварийного) жилищного фонда. На территории котельной предусматривается монтаж 3х баков аккумуляторов по 40 м³.

Срок реализации мероприятия – конец 2022 г.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже.

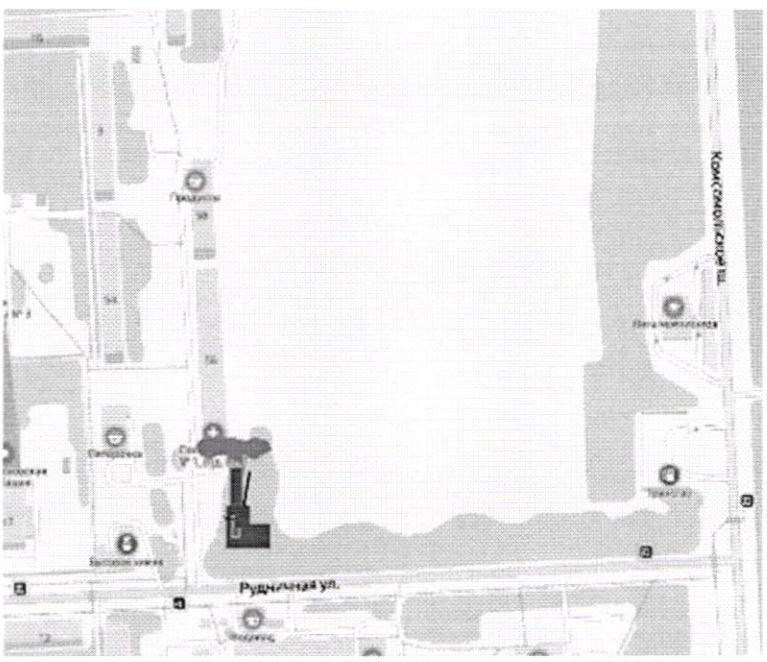

Рисунок 4.1 – Расположение новой котельной №19А

2. Строительство котельной №7М

Строительство котельной в связи с развитием территории г. Новомосковск.

Мощность котельной 1 МВт. На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже.

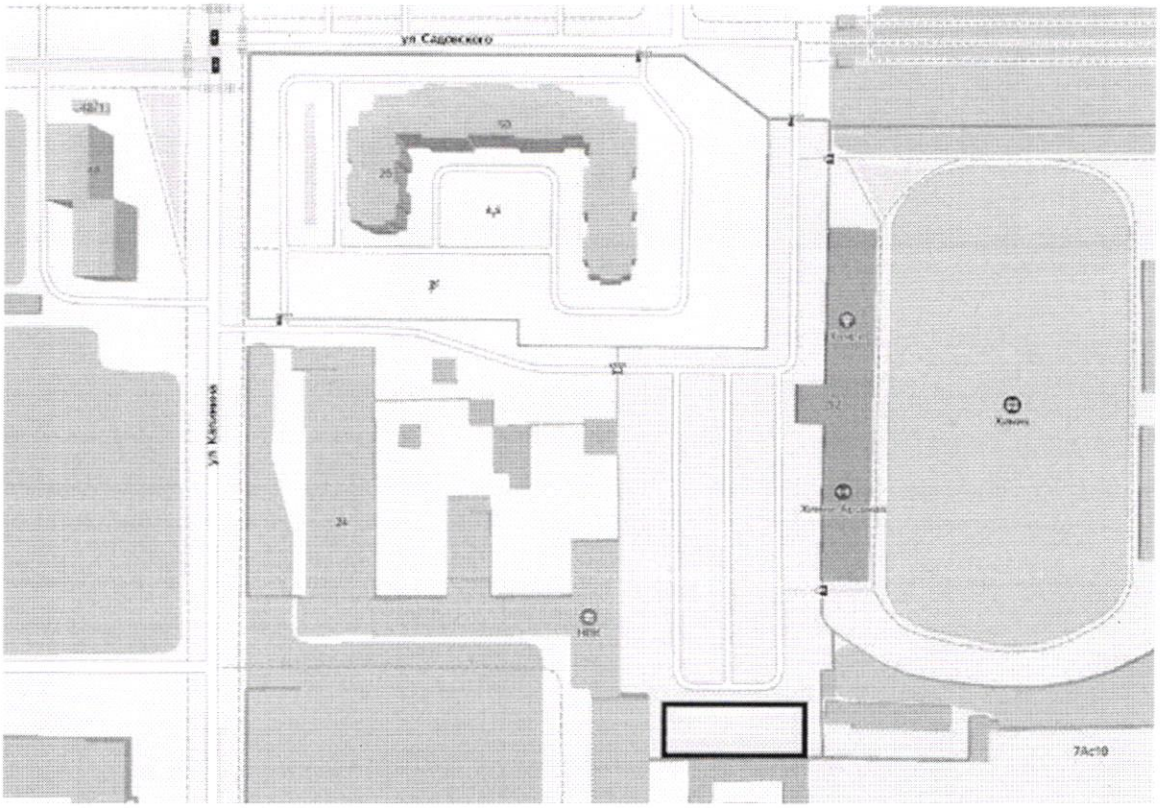

Рисунок 4.2 – Расположение котельной №7М

3. Строительство котельной №10М (12 МВт)

Обеспечивает замещение мощностей котельных №14, №10, котельной «ДЕПО».

Год ввода котельной №14 в эксплуатацию – 1980 г. Износ оборудования котельной №14 составляет 100 %. Год ввода котельной №10 в эксплуатацию – 1951 г. Износ оборудования котельной №10 составляет 100 %. Год ввода котельной депо «Новомосковск» (Депо) в эксплуатацию – 1951 г. Износ оборудования котельной депо «Новомосковск» (Депо) составляет 100 %.

По вышеуказанным причинам необходимо строительство источника Котельная №10М мощностью 10,32 (12) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 180 м³.

Место расположения котельной – район ул. Мира, 15в.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

4. Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей от новой котельной №10М предусмотрено строительство трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС. Общая протяженность участков 0,22 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Материал изоляции – ППУ. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

5. Строительство котельной №13М (6 МВт)

Обеспечивает замещение мощностей котельной №13. Год ввода котельной №13 в эксплуатацию – 1950 г. Износ оборудования котельной №13 составляет 100 %.

По вышеуказанным причинам необходимо строительство источника Котельная №13М мощностью 6 МВт. На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 60 м³.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2023 г.

6. Строительство котельной №25М (7 МВт)

Год ввода котельной №25 в эксплуатацию – 1955 г. Износ оборудования котельной №25 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №25М мощностью 6,0 (7,0) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 60 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Шахтерская.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

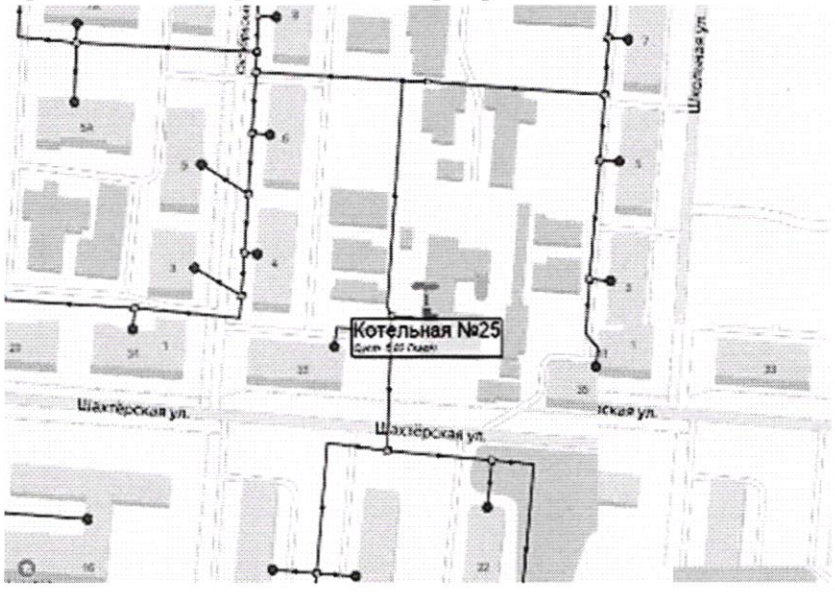

Рисунок 4.3 – Расположение новой котельной №25М

7. Строительство котельной №28М (1,8 МВт)

Год ввода котельной №28 в эксплуатацию – 1994 г. Износ оборудования котельной №28 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №28М мощностью 1,5 (1,8) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – п. Первомайский.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2023 г.

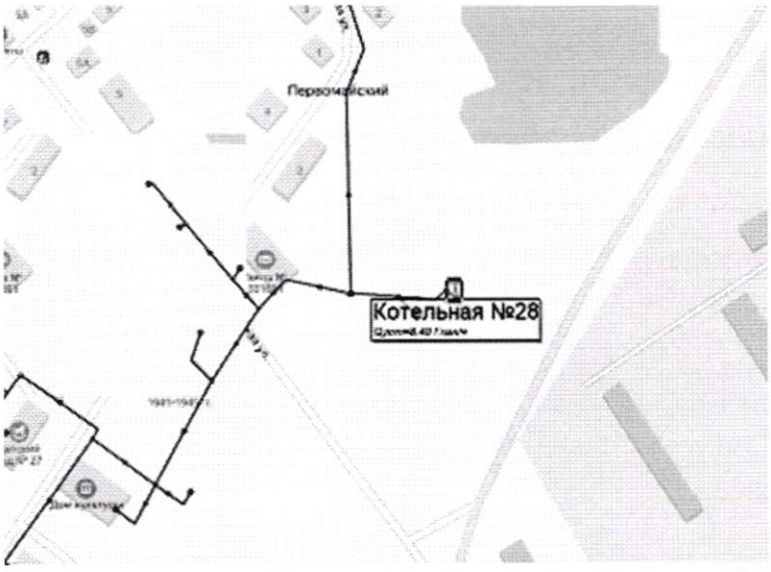

Рисунок 4.4 – Расположение котельной №28М

8. Строительство котельной №15М (1,5 МВт)

Год ввода котельной №15 в эксплуатацию – 1951 г. Износ оборудования котельной №15 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №15М мощностью 1,3 (1,5) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Маклец.

Срок реализации мероприятия – конец 2023 г.

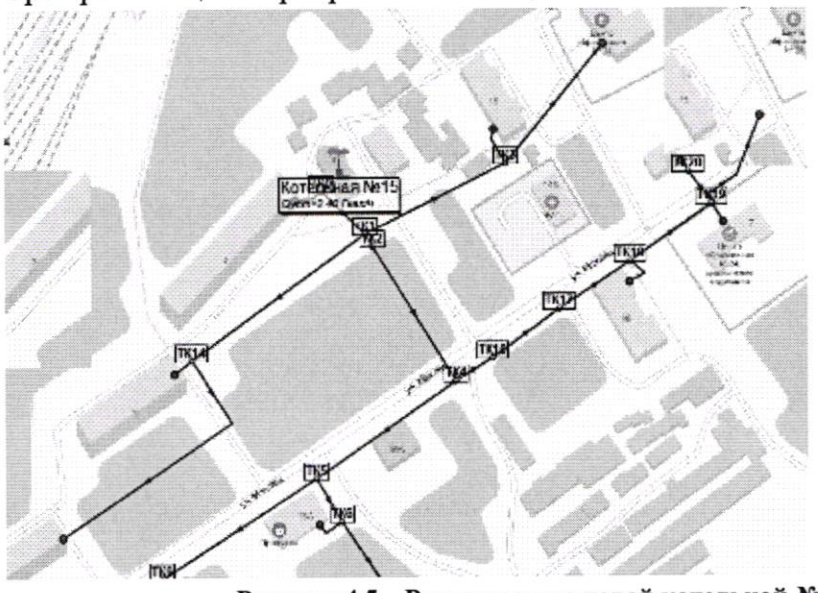

Рисунок 4.5 – Расположение новой котельной №15М

9. Строительство котельной №8М (6 МВт)

Год ввода котельной №8 в эксплуатацию – 1947 г. Износ оборудования котельной №8 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №8М. Мощность котельной 5,2 (6) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 100 м³.

Место расположения котельной – район ул. Маяковского, 32б.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

10. Строительство ЦТП «Урванка»

Предлагается строительство ЦТП «Урванка» на земельном участке с кад.№71:29:010607:919. Строительство ЦТП направлено на повышение надежности и качества услуги горячего водоснабжения центральной части города.

Мощность (8МВт) подобрана исходя из максимальной тепловой нагрузки на системы ГВС мкр. «Урванка». На территории ЦТП предусматривается монтаж 2х баков аккумуляторов суммарным объемом 800 м³.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2024 г.

11. Прокладка сетей ГВС от ЦТП Урванка

Для транспортировки горячей воды до потребителей предусмотрена прокладка трубопроводов системы ГВС (подающий и циркуляционный трубопровод) ориентировочной протяженностью 10,5 км в двухтрубном исчислении.

Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

12. Строительство котельной Спасское М (4,5 МВТ)

Год ввода котельной №20 в эксплуатацию – 1978 г. Износ оборудования котельной Спасское составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная «Спасское М» мощностью 3,87 (4,5) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 120 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Центральная.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

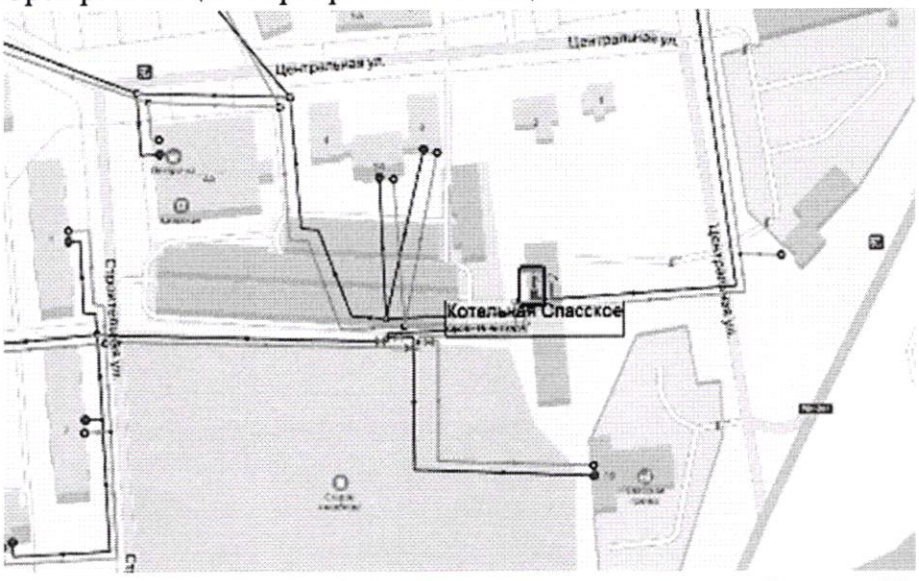

Рисунок 4.6 – Расположение новой котельной Спасское М

13. Строительство котельной №5М (1,2 МВт)

Год ввода котельной №5 в эксплуатацию – 1957 г. Износ оборудования котельной №5 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №5М мощностью 1,2 МВт.

Место расположения котельной – на ЗУ рядом с существующей котельной №5. На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

14. Строительство котельной №16М (1,2 МВт)

Год ввода котельной №16 в эксплуатацию – 1959 г. Износ оборудования котельной №16 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №16М мощностью 1,2 МВт.

Место расположения котельной – на ЗУ рядом с существующей котельной №16. На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

15. Строительство котельной №13аМ (4 МВт)

Год ввода котельной №13а в эксплуатацию – 1956 г. Износ оборудования котельной №13а составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №13аМ мощностью 3,4 (4,0) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 60 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Комсомольская.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

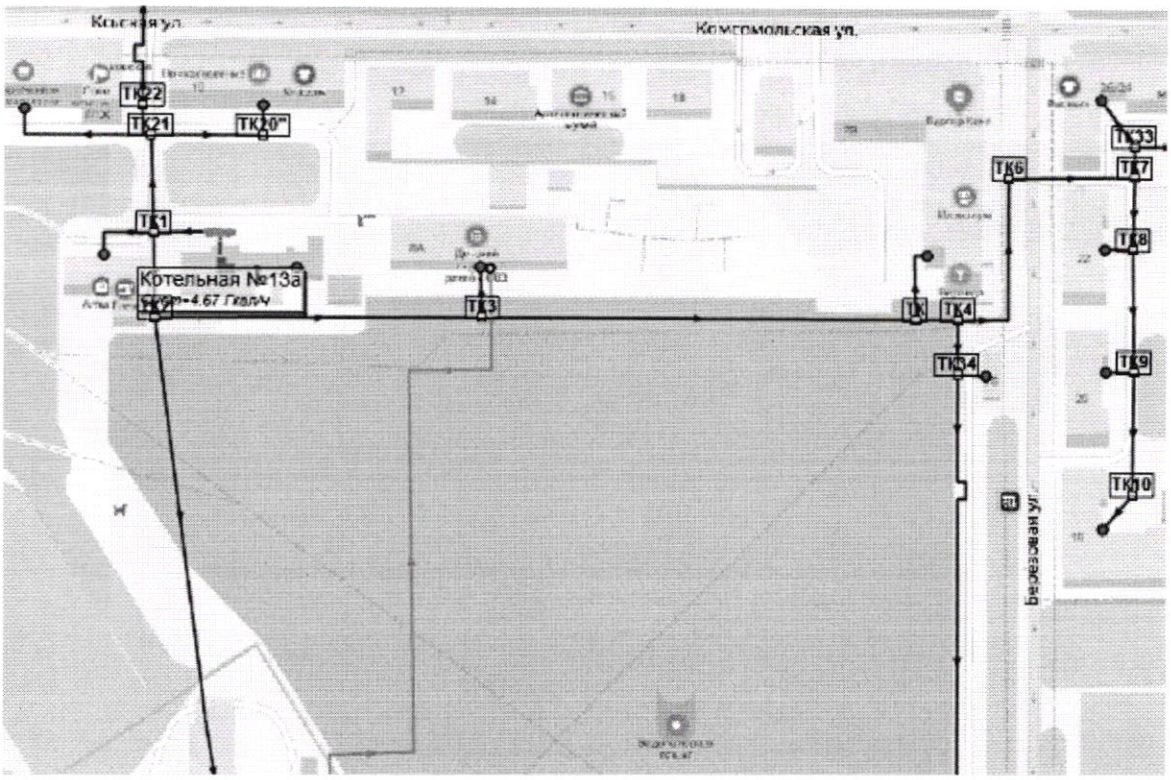

Рисунок 4.7 – Расположение новой котельной №13аМ

16. Строительство котельной №4М (1,5 МВт)

Год ввода котельной №4 в эксплуатацию – 1974 г. Износ оборудования котельной №4 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №4М мощностью 1,29 (1,50) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается монтаж бака исходной воды объемом 40 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Полевая.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

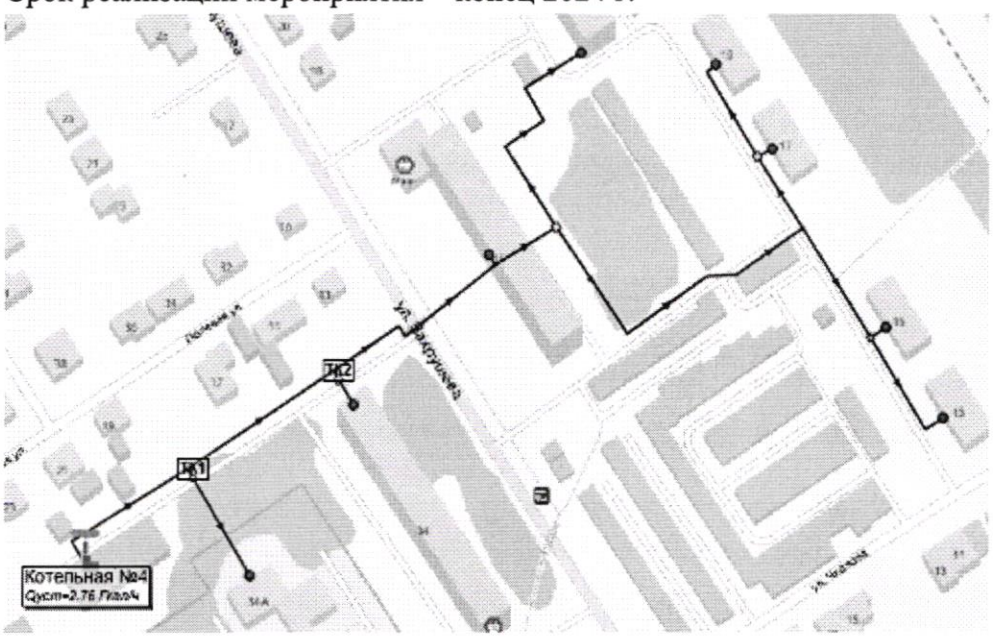

Рисунок 4.8 – Расположение новой котельной №4М

17. Строительство котельной №20М2 (2,4 МВт)

Год ввода котельной №20 в эксплуатацию – 2004 г. Износ оборудования котельной составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №20М мощностью 2,06 (2,4) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается строительство бака исходной воды объемом 40 м³.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Мира, 3а.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

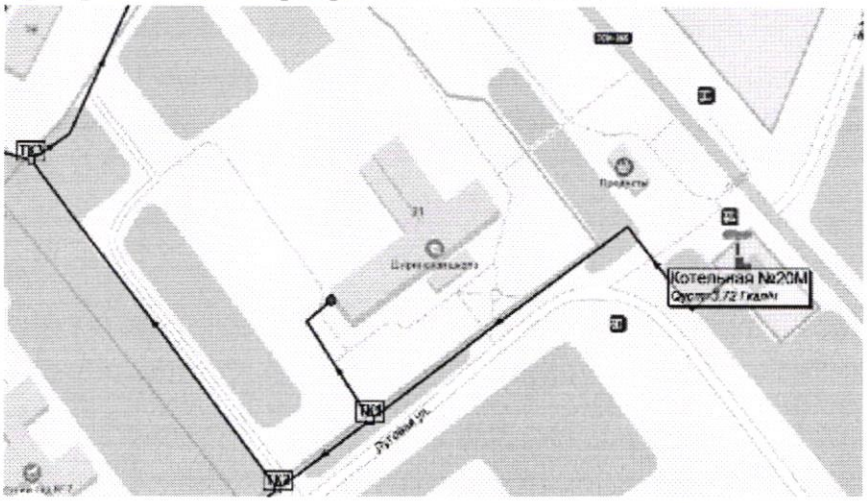

Рисунок 4.9 – Расположение новой котельной №20М2

18. Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра

Для реализации проекта по строительству ЦТП Урванка, направленного на повышение надежности и качества услуги горячего водоснабжения центральной части города, необходимо осуществление реконструкции 0,56 км сетей ГВС от ЦТП №2 с целью оптимизации гидравлического режима.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

19. Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрена реконструкция трубопроводов тепловых сетей отопления и ГВС. Общая протяженность участков 1,25 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Материал изоляции – ППУ Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

20. Реконструкция тепловых сетей от котельной №10м по ул. Депо

С целью нормализации гидравлического режима в микрорайоне, обеспечения надежной и качественной услуги отопления и ГВС для потребителей, схемой

теплоснабжения предусматривается реконструкция тепловых сетей от котельной №10 М, учитывающая необходимость изменения диаметров и оптимизации трассировки. Суммарная протяженность сетей - 0,96 км. Срок окончания мероприятия – 2022 год. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

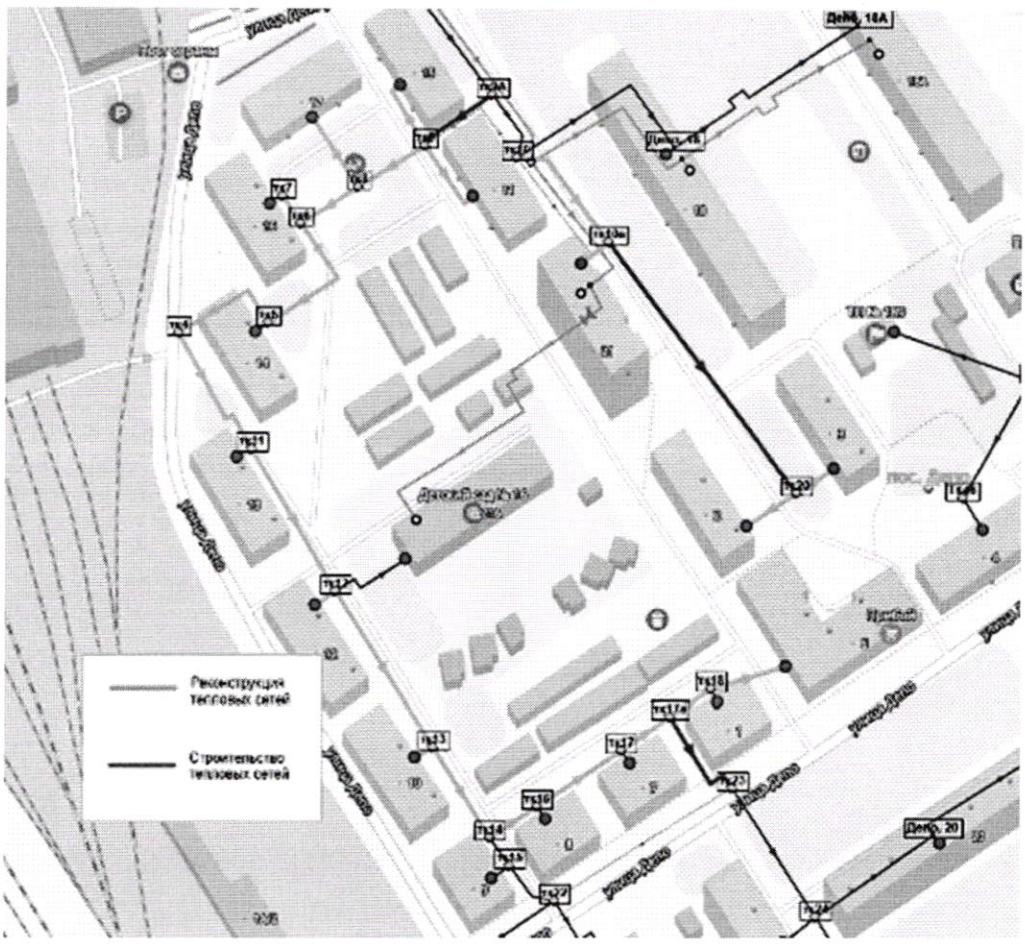

Рисунок 4.10 – Ориентировочная трассировка тепловых сетей

21. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13 с целью подключения котельной №13М

Для подключения котельной №13М к существующим тепловым сетям от котельной №13 необходимо произвести реконструкцию тепловых сетей отопления. Общей протяжённостью 0,1 км в двухтрубном исчислении.

Мероприятие учитывает прокладку сетей от ТК на границе земельного участка котельной №13М.

Схема участков тепловых сетей представлена на рисунке ниже. Срок реализации мероприятия – конец 2022 года.

Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

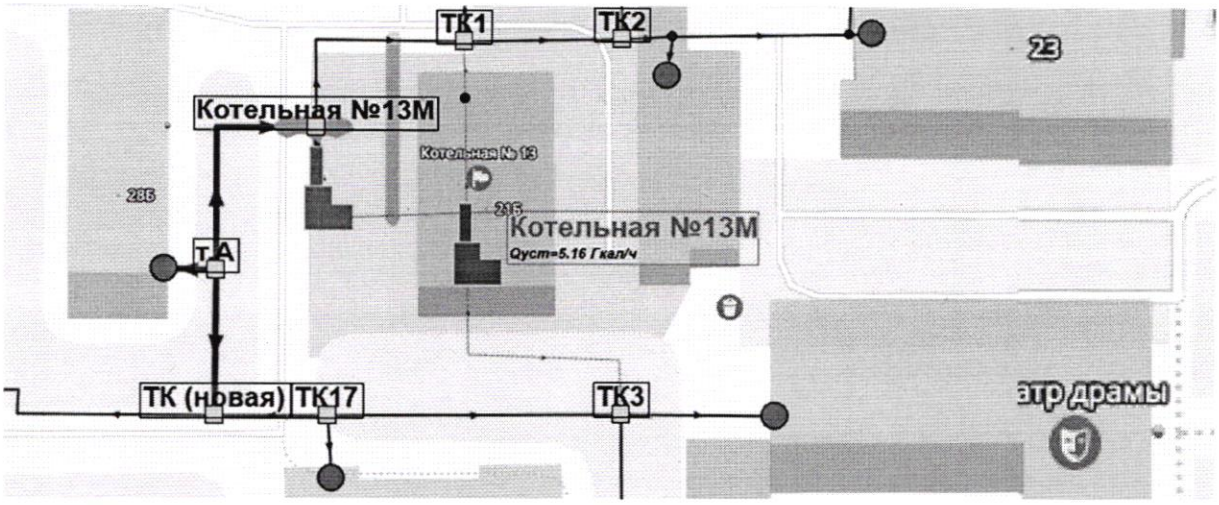

Рисунок 4.11 – Строительство участков тепловых сетей от котельной №13М

22. Реконструкция тепловых сетей котельной №2М

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 1,7 км от котельной №2М. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

23. Реконструкция тепловых сетей от котельной №31М

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,53 км от котельной №31М. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

24. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2022 году

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,86 км от ЦТП №1. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

25. Реконструкция тепловых сетей от котельной №8М

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,24 км от котельной №8М. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

26. Реконструкция тепловых сетей от котельной №19З

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,16 км от котельной №19з. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

27. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-5

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается

реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,18 км от ЦТП-5. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2022 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

28. Реконструкция тепловых сетей котельной №8 с целью подключения котельной №8М

Для подключения тепловых сетей котельной №8 к котельной №8М необходимо произвести реконструкцию тепловых сетей котельной №8. Общая ориентировочная протяженность участков 0,7км м в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка котельной №8М.

Схема участков тепловых сетей представлена на рисунке ниже. Срок реализации мероприятия – конец 2023 года. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

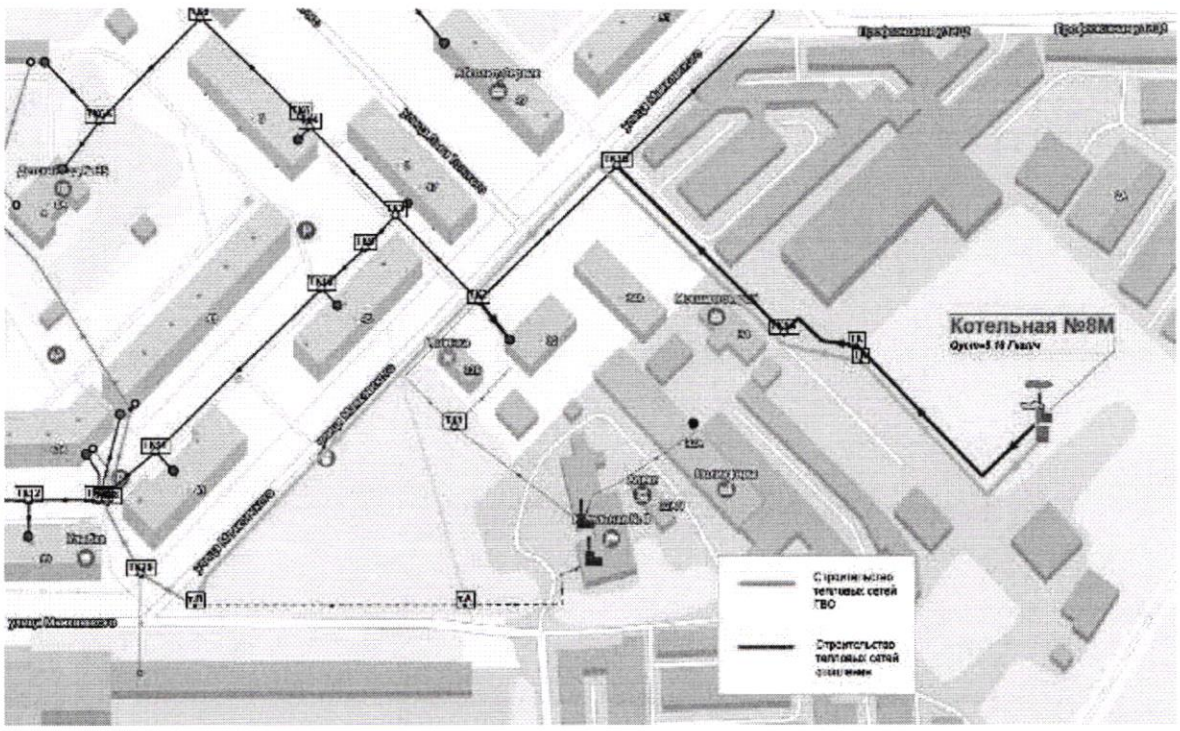

Рисунок 4.12 – Монтаж участков тепловых сетей от котельной №8М

29. Реконструкция тепловых сетей от котельной №13а в 2023 году

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,1 км от котельной №13а. Данное мероприятие обусловлено необходимостью исполнения федеральных программ по благоустройству городской среды. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2023 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

30. Реконструкция тепловых сетей от котельной №31М в 2023 году

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,15 км от котельной №31М. Данное мероприятие обусловлено необходимостью исполнения федеральных программ

по благоустройству городской среды. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2023 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

31. Реконструкция сетей отопления от ЦТП №1 в 2024 году

С целью нормализации гидравлического режима в микрорайоне, обеспечения надежной и качественной услуги отопления и ГВС для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной протяженностью 0,95 км. Реконструкция сетей будет осуществлена одновременно с прокладкой 0,91 сетей ГВС в микрорайоне в 2024 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

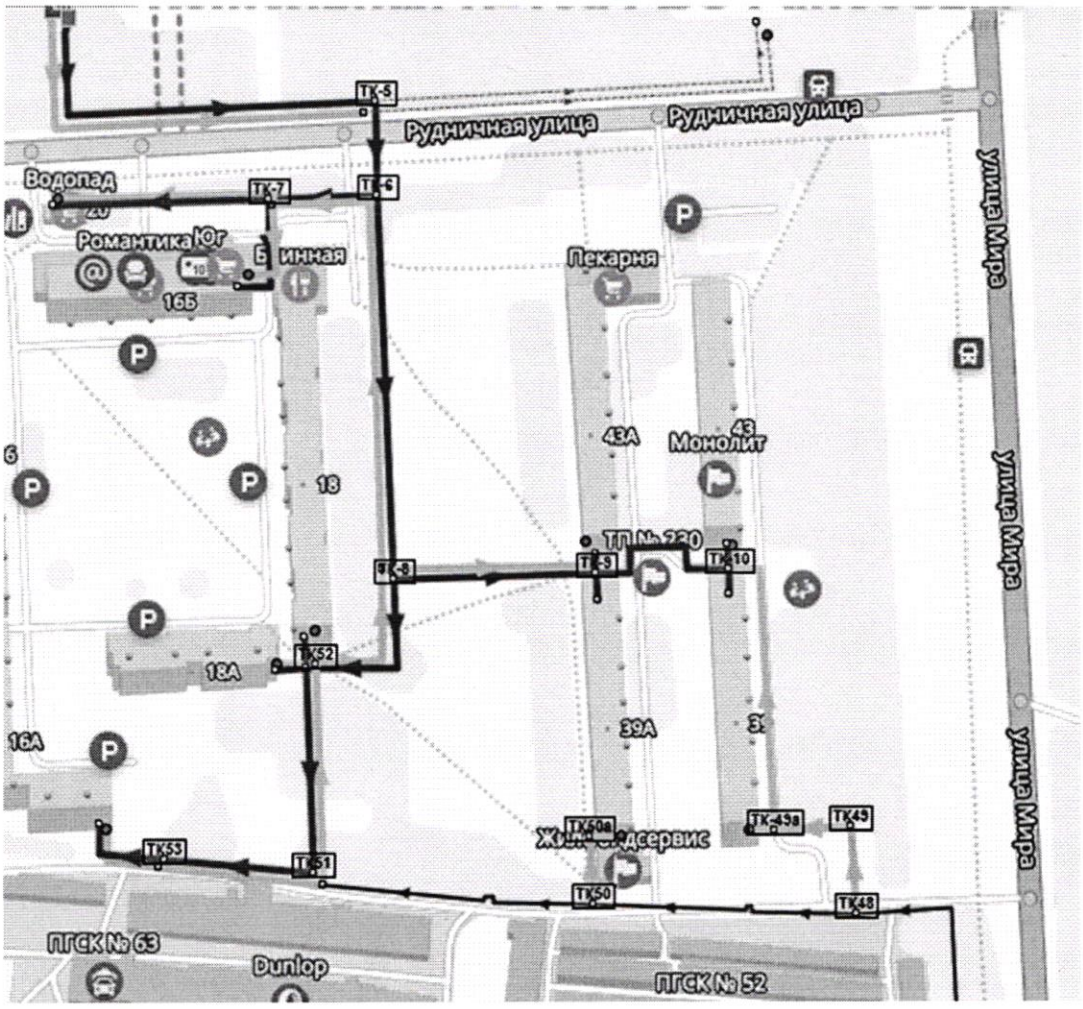

Рисунок 4.13 – Ориентировочная трассировка сетей отопления

Примечание: голубой – реконструкция сетей отопления, красный – строительство сетей ГВС.

32. Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-4

С целью нормализации гидравлического режима, обеспечения надежной и качественной услуги для потребителей, схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция сетей ориентировочной 0,4 км от ЦТП-4. Реконструкция сетей будет осуществлена в 2024 году. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

33. Реконструкция ветхих участков тепловых сетей, находящихся в эксплуатации Восточного филиала ООО «ККС» (2025-2035 год)

По результатам анализа технического состояния эксплуатируемых тепловых сетей, предлагается перекладка участков тепловой сети со сроком эксплуатации, достигшим нормативного.

Все трубопроводы со сроком эксплуатации 25 лет и более предлагается заменить на новые. В качестве изоляционного материала предлагается использовать пенополиуретан (ППУ) или пенополиминеральная изоляция (ППМИ). Основным эффектом от реализации данного мероприятия является надежность теплоснабжения потребителей и снижение тепловых потерь при передаче теплоносителя от источника до потребителей. Общая ориентировочная протяженность сетей, подлежащих реконструкции – 49,7 км. Трассировка, протяженность, вид прокладки, диаметры тепловых сетей будут уточнены при проектировании.

34. Мероприятия в зоне деятельности Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
1	Строительство котельной филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2024	1	шт
2	Надземная прокладка трубопровода диаметром 420 мм с ППУ изоляцией в оцинковке от ГОТЭК до котельной 1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2026	4886	п.м.
3	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	до 2022	2024	520	п.м.
4	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	400	п.м.
5	Реконструкция схемы магистральных трубопроводов от ПГУ с заменой поворотных затворов с электроприводом	2025	2025	-	-
6	Реконструкция (капитальная инспекция) ГТУ НГРЭС	2024	2026	1	шт.
7	Рекультивация золоотвалов Новомосковской ГРЭС (НЗШО №4, СЗШО №1) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2023	2025	2	шт.
8	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 1. АТ-6.	до 2022	2026	-	-
9	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 2. ТГр-4.	до 2022	2024	-	-
10	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 3. Михайлов.	2024	2025	-	-
11	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 4. Кашира.	2026	после 2026	-	-
12	Перекладка подземного участка пронского водовода с уменьшением диаметра до 600мм ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	480	п.м.
13	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	-	-
14	Реконструкция водозаборных и водопроводящих сооружений комплекса ГТС Новомосковской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации оборудования 1, 2 и 3 очереди строительства станции	2025	2026	1	комплекс
15	Установка циркуляционного насоса для ЦНС ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	1	шт.

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
16	Реконструкция осветлителей №1,2,3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» (ПИР, СМР)	2023	2025	3	шт.
17	Замена насосного оборудования котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	4	шт.
18	Замена трех подпиточных насосных агрегатов котельной №1(тип Д320-50; 1450 об/мин) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	3	шт.
19	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	до 2022	2022	12	шт.
20	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	36	шт.
21	Замена коллекторов и реконструкция узла подпитки ЦТП №3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2023	2023	103	п.м.
22	Реконструкция ПГУ с установкой баков-аккумуляторов горячей воды (2х1000) (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2025	2026	2	шт.
23	Диспетчеризация ЦТП ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2024	1	шт.
24	Реконструкция системы ГВС ЦТП-5 с установкой группы насосов на подающем трубопроводе (ПИР, СМР)	2023	2023	4	шт.
25	Приобретение измерительных приборов ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2024	1	шт.
26	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	1	шт.
27	Приобретение мобильной установки для консервации котлов для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	1	шт.

5. Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии";

Представлены в Разделе 4 настоящего документа.

а. предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии;

Не требуется.

Котельные №19А и 7М, предназначавшиеся для обеспечения теплоснабжения развивающихся территорий города вводятся в эксплуатацию в 2022 году, и на момент актуализации данного документа построены в рамках инвестиционной программы Восточного филиала ООО «ККС»

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

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

в. предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

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

Все существующие источники тепла за расчётный период будут обеспечивать существующие зоны теплоснабжения.

Совместная работа на одну сеть НГРЭС и котельных не целесообразна, в связи, со значительным удалением из зон действия и малой тепловой нагрузкой 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;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

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

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

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;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

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;

Регулирование отпуска тепла от источников систем централизованного теплоснабжения г. Новомосковска качественное с температурным графиком для:

- магистральных сетей ГРЭС - 150/70 °С;
- распределительных сетей от всех ЦТП и бойлерной - 95/70 °С
- Восточный филиал ООО «ККС» - 95/70 °С.

и. 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 представлены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
1	Котельная №2	16,32	16,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	7,16	7,16	7,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Котельная №12м	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	Котельная №13	6,16	6,16	6,16	6,16	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная №13а	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	3,80	3,80	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
11	Котельная №15	2,40	2,40	2,40	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
14	Котельная №19г	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
15	Котельная №19з	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
16	Котельная №31м	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
17	Котельная №34	32,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная №32	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
19	Котельная №18	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
20	Котельная №18а	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
21	Котельная №18б	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	Котельная №18в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
23	Котельная №20а-ш	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
24	Котельная №20а-4э	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
25	Котельная №20а-2э	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
26	Котельная №20а-д	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
27	Котельная №20б-1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
28	Котельная №20б-2к	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №20б-2ш	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №20м	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Котельная №21м	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
33	Котельная №23м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
34	Котельная №24м	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
35	Котельная №25	5,82	5,82	5,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Крышная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
37	Котельная №26	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
38	Котельная №26а	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
39	Котельная №27	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
40	Котельная №28	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
53	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
55	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,93

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

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

6. Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей";

Представлены в Разделе 4 настоящего документа.

а. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов);

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

б. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку;

Не требуется.

в. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

г.

д. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанным в подпункте "д" пункта 11 настоящего документа;

Представлены в Разделе 4 настоящего документа.

е. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

Данный тип мероприятий не рассматривается, согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

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

а. предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения;

Не требуется.

б. предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

Не требуется.

8. Раздел 8 "Перспективные топливные балансы";

а. перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе;

Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии представлены в таблицах 8.1.

Таблица 8.1 – Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Потребность в топливе на выработку, тыс. тут/год															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	5,83	5,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	1,88	1,87	1,87	1,87	1,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	1,73	1,73	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
6	Котельная №10а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №12м	4,86	4,84	4,84	4,90	4,90	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
8	Котельная №13	1,46	1,46	1,45	1,45	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	Котельная №13а	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	0,85	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	4,15	4,15	4,15	4,17	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
14	Котельная №19г	0,75	0,75	0,75	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
15	Котельная №19з	3,84	3,84	3,84	3,87	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
16	Котельная №31м	4,34	4,34	4,34	4,37	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
17	Котельная №34	5,00	5,00	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
18	Котельная №32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
19	Котельная №18	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
20	Котельная №18а	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
21	Котельная №18б	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
22	Котельная №18в	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
23	Котельная №20а-ш	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
24	Котельная №20а-4э	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
25	Котельная №20а-2э	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	0,10	0,10
26	Котельная №20а-д	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
27	Котельная №20б-1	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
28	Котельная №20б-2к	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	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Потребность в топливе на выработку, тыс. тут/год															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная №20б-2ш	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
30	Котельная №20м	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	Котельная №21м	1,69	1,69	1,69	1,70	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
33	Котельная №23м	1,86	1,86	1,86	1,87	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
34	Котельная №24м	2,31	2,31	2,31	2,32	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
35	Котельная №25	1,90	1,90	1,90	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
36	Крышная	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	0,05
37	Котельная №26	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
38	Котельная №26а	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
39	Котельная №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	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	87,00	86,30	86,30	86,40	87,50	88,50	89,60	90,70	91,80	92,80	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90	93,90
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	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	0,60
44	Котельная депо "Новомосковск"	2,10	2,10	4,80	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,70	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
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	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	0,20
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	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
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	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
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	0,40	0,50	0,60	0,70	0,90	1,00	1,10	1,20	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	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
51	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	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
52	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
53	Котельная №2М	0,00	0,00	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
55	Котельная №34М	0,00	0,00	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
59	Котельная №10М	0,00	0,00	3,73	4,11	4,11	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74

б. потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии представлены в таблице 8.2.

Таблица 8.2 - Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид основного топлива	Низшая теплота сгорания, кКал
1	Котельная №2	Газ природный	7900
2	Котельная №4	Газ природный	7900
3	Котельная №5	Газ природный	7900
4	Котельная №8	Газ природный	7900
5	Котельная №10	Газ природный	7900
6	Котельная №10а	Электроэнергия	864
7	Котельная №12м	Газ природный	7900
8	Котельная №13	Газ природный	7900
9	Котельная №13а	Газ природный	7900
10	Котельная №14	Газ природный	7900
11	Котельная №15	Газ природный	7900
12	Котельная №16	Газ природный	7900
13	Котельная №17м	Газ природный	7900
14	Котельная №19г	Газ природный	7900
15	Котельная №19з	Газ природный	7900
16	Котельная №31м	Газ природный	7900
17	Котельная №34	Газ природный	7900
18	Котельная №32	Газ природный	7900
19	Котельная №18	Газ природный	7900
20	Котельная №18а	Газ природный	7900
21	Котельная №18б	Газ природный	7900
22	Котельная №18в	Газ природный	7900
23	Котельная №20а-ш	Газ природный	7900
24	Котельная №20а-4э	Газ природный	7900
25	Котельная №20а-2э	Газ природный	7900
26	Котельная №20а-д	Газ природный	7900
27	Котельная №20б-1	Газ природный	7900
28	Котельная №20б-2к	Газ природный	7900
29	Котельная №20б-2ш	Газ природный	7900
30	Котельная №20м	Газ природный	7900
31	Котельная №20в	Газ природный	7900
32	Котельная №21м	Газ природный	7900
33	Котельная №23м	Газ природный	7900
34	Котельная №24м	Газ природный	7900
35	Котельная №25	Газ природный	7900
36	Крышная	Газ природный	7900
37	Котельная №26	Газ природный	7900
38	Котельная №26а	Газ природный	7900
39	Котельная №27	Газ природный	7900
40	Котельная №28	Газ природный	7900
41	Котельная Спасское	Газ природный	7900
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	Газ природный	7900
43	Котельная депо "Новомосковск"	Газ природный	7900
44	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	Газ природный	7900
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	Газ природный	7900
46	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	Газ природный	7900
47	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	Газ природный	7900
48	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	Газ природный	7900
49	Котельная №2М	Газ природный	7900
50	Котельная №34М	Газ природный	7900
51	Котельная №8М	Газ природный	7900
52	Котельная №10М	Газ природный	7900
53	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	Газ природный	7900

в. **виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице 8.2.

г. **преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Основным топливом, используемым для производства тепловой энергии на территории МО, является природный газ.

д. **приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

После реализации мероприятий, согласно принятого варианта развития системы, планируется снижение потребления топлива источниками тепловой энергии.

9. Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию";

а. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе;

Таблица 9.1 – Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения в зоне действия Восточного филиала ООО «ККС»

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего в ценах 2022 Без НДС
1	Строительство котельной №19А (4,5МВт)	2021	2022	33629
2	Строительство котельной №7М (1 МВт)	2021	2022	19257
3	Строительство котельной №10М (12 МВт)	2021	2022	65706
4	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	2022	2022	2862
5	Строительство котельной №13М 6МВт	2022	2023	38001
6	Строительство котельной №25М (7 МВт)	2021	2022	45205
7	Строительство котельной №28М (1,8 МВт)	2022	2023	18028
8	Строительство котельной №15М (1,5 МВт)	2022	2023	15917
9	Строительство котельной №8М (6 МВт)	2023	2024	48289
10	Строительство ЦТП "Урванка"	2022	2024	45254
11	Прокладка сетей ГВС от ЦТП "Урванка"	2023	2024	146 090
12	Строительство котельной Спасское М (4,5 МВт)	2024	2024	32408
13	Строительство котельной №5М (1,2 МВт)	2024	2024	15204
14	Строительство котельной №16М (1,2 МВт)	2024	2024	15290
15	Строительство котельной №13аМ (4 МВт)	2024	2024	30 215,12
16	Строительство котельной №4М (1,5 МВт)	2024	2024	15797
17	Строительство котельной №20М2 (2,4 МВт)	2024	2024	21784
18	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	2024	2024	13 975
19	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	2022	2022	31 030
20	Реконструкция тепловых сетей котельной №10М по ул. Депо	2022	2022	20 019
21	Реконструкция тепловых сетей котельной №13 с целью подключения котельной №13М	2022	2022	3066
22	Реконструкция тепловых сетей котельной №2М	2022	2022	28518
23	Реконструкция тепловых сетей котельной №31М	2022	2022	7246
24	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2022 году	2022	2022	22272
25	Реконструкция тепловых сетей котельной №8М	2022	2022	3543
26	Реконструкция тепловых сетей котельной №19з	2022	2022	3371
27	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-5	2022	2022	2367
28	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 с целью подключения котельной №8М	2023	2023	12 150
29	Реконструкция тепловых сетей от котельной №13а в 2023 году	2023	2023	1636
30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №31 в 2023 году	2023	2023	2483
31	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-1 в 2024 году	2024	2024	26 091
32	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП-4	2024	2024	19 645
33	Реконструкция тепловых сетей в эксплуатации ВФ ООО «ККС»	2025	2035	681 428

Таблица 9.2 – Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей в зоне действия ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»»

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
		начало	конец			
1	Строительство котельной Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	2023	2024	1	шт	
2	Надземная прокладка трубопровода диаметром 420 мм с ППУ изоляцией в оцинковке от ГОТЭК до котельной 1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2026	4886	п.м.	121 820,00
3	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	до 2022	2024	520	п.м.	15 151,50
4	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	400	п.м.	16 500,00
5	Реконструкция схемы магистральных трубопроводов от ПГУ с заменой поворотных затворов с электроприводом	2025	2025	-	-	15 500,00
6	Реконструкция (капитальная инспекция) ГТУ НГРЭС	2024	2026	1	шт.	198 590,00
7	Рекультивация золоотвалов Новомосковской ГРЭС (НЗШО №4, СЗШО №1) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2023	2025	2	шт.	50 000,00
8	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 1. АТ-6.	до 2022	2026	-	-	96 132,80
9	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 2. ТГр-4.	до 2022	2024	-	-	69 464,50
10	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 3. Михайлов.	2024	2025	-	-	71 868,00
11	Реконструкция ОРУ-220 кВ ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС». Этап 4. Кашира.	2026	после 2026	-	-	73 188,00
12	Перекладка подземного участка пронского водовода с уменьшением диаметра до 600мм ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	480	п.м.	37 614,60
13	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	-	-	7 740,20
14	Реконструкция водозаборных и водопроводящих сооружений комплекса ГТС Новомосковской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации оборудования 1, 2 и 3 очереди строительства станции	2025	2026	1	комплекс	53 648,00
1	Установка циркуляционного насоса для ЦНС ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	202	2022	1	шт.	22

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
		начало	конец			
5		2				576,00
16	Реконструкция осветлителей №1,2,3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» (ПИР, СМР)	2023	2025	3	шт.	99 103,80
17	Замена насосного оборудования котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	4	шт.	3 948,40
18	Замена трех подпиточных насосных агрегатов котельной №1(тип Д320-50; 1450 об/мин) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	3	шт.	900,00
19	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	до 2022	2022	12	шт.	28 582,50
20	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2023	36	шт.	6 000,00
21	Замена коллекторов и реконструкция узла подпитки ЦТП №3 ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2023	2023	103	п.м.	2 787,40
22	Реконструкция ПГУ с установкой баков-аккумуляторов горячей воды (2х1000) (ПИР, СМР) ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2025	2026	2	шт.	25 920,40
23	Диспетчеризация ЦТП ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2024	1	шт.	61 627,40
24	Реконструкция системы ГВС ЦТП-5 с установкой группы насосов на подающем трубопроводе (ПИР, СМР)	2023	2023	4	шт.	1 000,00
25	Приобретение измерительных приборов ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2024	1	шт.	7 400,00
26	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	1	шт.	280,00
27	Приобретение мобильной установки для консервации котлов для нужд ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	2022	2022	1	шт.	1 100,00

б. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей (без НДС, по состоянию цен на 1 кв. 2022 года) представлена в таблицах 9.1.-9.2.

в. предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

г. предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

д. оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия схемы теплоснабжения не несут значительного экономического эффекта. Основные цели схемы теплоснабжения:

- выполнение требований п.9 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) "О теплоснабжении" "9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.";
- бесперебойное предоставление услуг по отоплению, горячему водоснабжению;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- модернизация и повышение энергоэффективности объектов жилищно-коммунального хозяйства.

е. величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации не осуществлялось.

10. Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)";

а. решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям);

Постановление «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» № 1677 от 23.05.2014 на территории МО г. Новомосковск представлено на рисунке 10.1.

Постановление «О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 23.05.2014 г. № 1677 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» № 2474 от 17.07.2017 представлено на рисунке 10.2.

Статусы единой теплоснабжающей организации на территории МО г. Новомосковск, предлагается сохранить согласно постановления администрации МО г. Новомосковск № 2474 от 17.07.2017 г.

На рисунках 10.3 и 10.4 представлены зоны действия единых теплоснабжающих организаций МО г. Новомосковск. На рисунках **красным** выделена зона действия Восточного филиала ООО "ККС", **синим** зона действия Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС», **желтым**, зоны в которых генерацию тепловой энергии осуществляет Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС», а транспортировку по тепловым сетям Восточный филиал ООО "ККС".

Постановление № 1677 от 23.05.2014

О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно пункту 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании ст. ст. 7, 9, 45 Устава муниципального образования город Новомосковск, администрация муниципального образования ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации:

1.1. В зоне деятельности 01 (определенной в таблице 3.1. «Реестр существующих зон деятельности для определения единых теплоснабжающих организаций» Приложения к постановлению администрации муниципального образования город Новомосковск от 18.12.2013 № 4268 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск») – Открытому акционерному обществу «Квадра –Генерирующая компания» (Филиал ОАО «Квадра» - «Центральная генерация»), 300012, г.Тула, ул.Тимирязева, д.99-в, ОГРН 1056882304489, ИНН 6829012680).

1.2. В зонах деятельности 02, 03 (определенных в таблице 3.1. «Реестр существующих зон деятельности для определения единых теплоснабжающих организаций» Приложения к постановлению администрации муниципального образования город Новомосковск от 18.12.2013 № 4268 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования город Новомосковск») – обществу с ограниченной ответственностью «Новомосковская тепловая компания», 301650, Тульская область, г.Новомосковск, ул.Маяковского, 30, ОГРН 1097154013681, ИНН 7107516834.

2. Отделу по работе со средствами массовой информации (Семкин В.В.) в течение 10 дней со дня принятия настоящего постановления разместить его на официальном сайте муниципального образования город Новомосковск в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

3. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Рисунок 10.1 – Постановление о присвоении статуса ЕТО

КОПИЯ

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОВОМОСКОВСК

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17.07.2017 № 2474

О внесении изменений в постановление администрации муниципального образования город Новомосковск от 23.05.2014 № 1677 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации»

Руководствуясь п. 13 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительством РФ от 08.08.2012 г. № 808, на основании ст. 7, 9, 45 Устава муниципального образования город Новомосковск, администрация муниципального образования ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление администрации от 23.05.2014 № 1677 «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации» и указать единой теплоснабжающей организацией в границах зон деятельности 02, 03 общество с ограниченной ответственностью «Компанию коммунальной сферы» (Восточный филиал).
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава администрации
муниципального образования В.А. Жерздев

ВЕРНО:
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ КОМИТЕТА
ПО ДЕЛОПРОИЗВОДСТВУ И
РАБОТЕ С ОБРАЩЕНИЯМИ ГРАЖДАН
О.Л. РЫБАКОВА

002961

ООО "ККС" Восточный филиал
вх. № 2113
от "18" 07 2017

Рисунок 10.2 – Постановление о внесении изменений в постановление о присвоении статуса ЕТО

Рисунок 10.3 – Зоны действия РСО МО г. Новомосковск

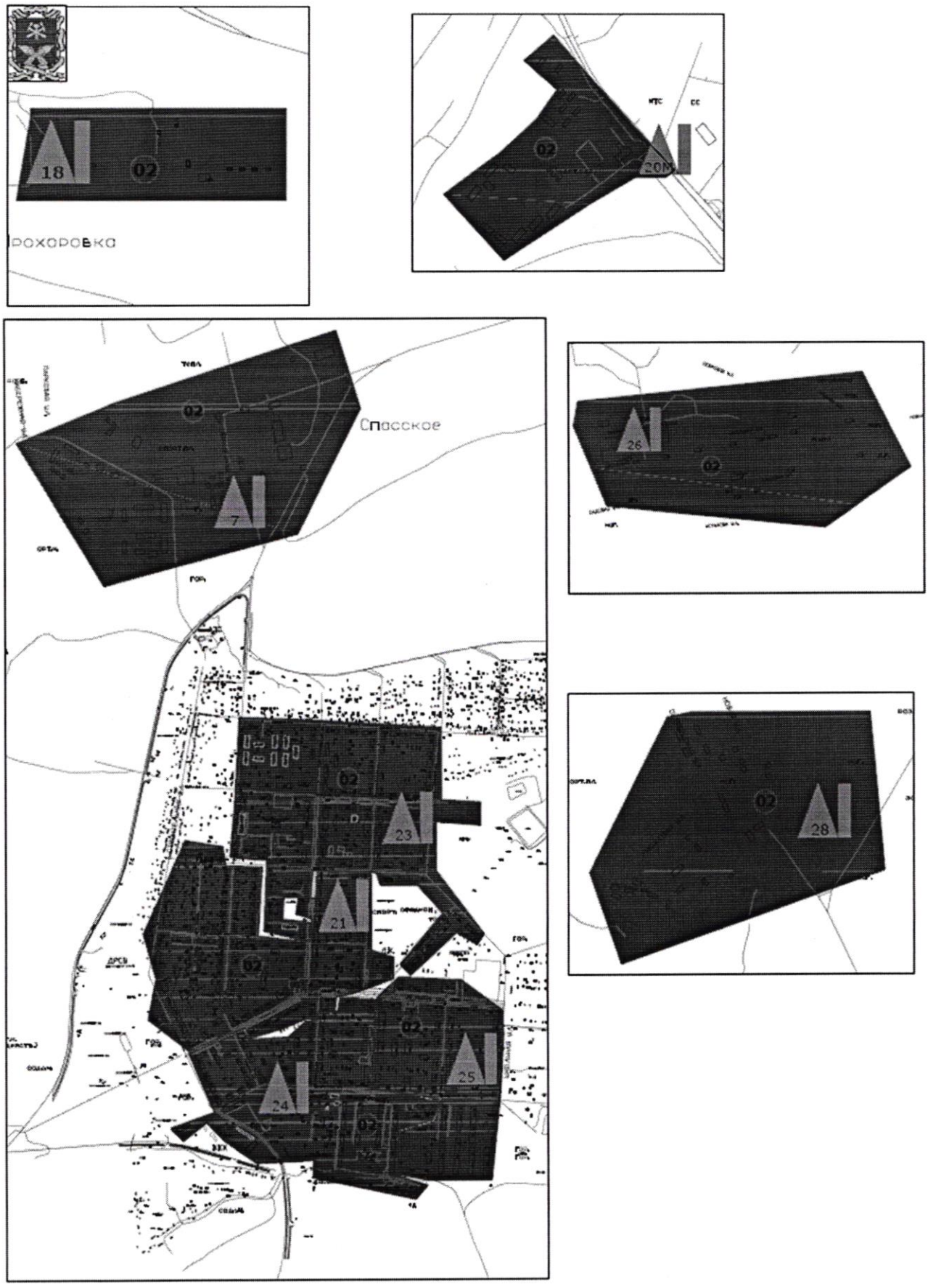

Рисунок 10.4 – Зоны действия РСО МО г. Новомосковск

б. реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций);

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Зона деятельности	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО
		Наименование источника ТЭ	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование эксплуатирующей организации	Вид имущественного права	Наименование эксплуатирующей организации	Протяженность тепловых сетей, км	Вид имущественного права	
1	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №2	16,32	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	13,5	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
2	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №4	2,76	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,6	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
3	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №5	3,32	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,7	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
4	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №8	5,96	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	2,6	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
5	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №10	7,16	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	5,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
6	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №10а	0,17	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,1	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
7	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №12м	12,90	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	3,9	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
8	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №13	6,16	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	2,6	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
9	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №13а	4,67	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	2,9	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
10	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №14	3,80	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,3	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
11	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №15	2,40	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,5	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
12	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №16	1,89	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,8	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
13	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №17м	15,48	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,7	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
14	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №19г	3,01	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	9,3	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
15	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №19з	11,24	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	8,0	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
16	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №31м	15,48	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	6,9	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
17	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №34	32,00	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	7,5	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
18	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №32	0,86	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,3	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
19	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №18	0,60	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
20	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №18а	0,12	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
21	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №18б	0,17	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	0,1	-	Восточный филиал ООО "ККС"
22	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №18в	0,12	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
23	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20а-ш	0,09	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
24	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20а-4э	0,17	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
25	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20а-2э	0,08	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
26	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20а-д	0,08	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
27	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20б-1	0,08	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
28	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20б-2к	0,08	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
29	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20б-2ш	0,12	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"

№ п/п	Зона деятельности	Источники тепловой энергии				Тепловые сети			Утвержденная ЕТО
		Наименование источника ТЭ	Рабочая тепловая мощность, Гкал/ч	Наименование эксплуатирующей организации	Вид имущественного права	Наименование эксплуатирующей организации	Протяженность тепловых сетей, км	Вид имущественного права	
30	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20м	3,72	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,5	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
31	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №20в	0,03	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
32	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №21м	6,02	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	6,4	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
33	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №23м	6,45	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	-	6,2	-	Восточный филиал ООО "ККС"
34	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №24м	6,45	Восточный филиал ООО "ККС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	5,4	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
35	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №25	5,82	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	2,7	-	Восточный филиал ООО "ККС"
36	в зоне деятельности 02, 03	Крышная	0,15	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	-	0,0	-	Восточный филиал ООО "ККС"
37	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №26	0,99	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	1,6	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
38	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №26а	0,10	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
39	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №27	0,86	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	0,0	аренда, собственность	Восточный филиал ООО "ККС"
40	в зоне деятельности 02, 03	Котельная №28	8,40	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	2,2	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
41	в зоне деятельности 02, 03	Котельная Спасское	16,46	Восточный филиал ООО "ККС"	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"	4,4	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
42	в зоне деятельности 01	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	362,4	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	собственность	Филиал Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	55,4	собственность	Филиал Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»
43	в зоне деятельности 02, 03	Котельная депо "Новомосковск"	22,80	ОАО "РЖД"	собственность	ОАО "РЖД"	3,8	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
44	в зоне деятельности 02, 03	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,40	МБУ «Районное благоустройство»	собственность	МБУ «Районное благоустройство»	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
45	в зоне деятельности 02, 03	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2,58	ООО "Управляющая компания Сервис НС"	собственность	Восточный филиал ООО "ККС"	1,5	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
46	в зоне деятельности 02, 03	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	1,60	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	собственность		0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
47	в зоне деятельности 02, 03	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	ООО «ПромЭнергоСбыт»	собственность		1,3	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"

в. основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации;

В соответствии с п. 11 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Теплоснабжающая организация» - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии(мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)».

В соответствии с п. 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О тепло-снабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской

отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

На основании проведенного анализа конфигурации системы теплоснабжения и отношений, сложившихся в ней определение единой теплоснабжающей организации возможно осуществить без оценки деятельности юридических лиц по критериям, установленным требованиями «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», а по зонам деятельности организации, занятой в сфере теплоснабжения.

г. информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

Заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступали.

д. реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах населенного пункта представлена в таблице 10.2.

Таблица 10.2 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Адрес источника тепловой энергии	Наименование эксплуатирующей источник организации
1	Система теплоснабжения - Котельная №2	г. Новомосковск, ул. Октябрьская, 7а	Восточный филиал ООО "ККС"
2	Система теплоснабжения - Котельная №4	г. Новомосковск, ул. Вахрушева, 34б	Восточный филиал ООО "ККС"
3	Система теплоснабжения - Котельная №5	г. Новомосковск, ул. Аварийная, 19а	Восточный филиал ООО "ККС"
4	Система теплоснабжения - Котельная №8	г. Новомосковск, ул. Маяковского, 32б	Восточный филиал ООО "ККС"

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Адрес источника тепловой энергии	Наименование эксплуатирующей источник
5	Система теплоснабжения - Котельная №10	г. Новомосковск, ул. Мира, 15в	Восточный филиал ООО "ККС"
6	Система теплоснабжения - Котельная №10а	г. Новомосковск, ул. Герцена, 4а	Восточный филиал ООО "ККС"
7	Система теплоснабжения - Котельная №12м	г. Новомосковск, ул. Школьная, 4а	Восточный филиал ООО "ККС"
8	Система теплоснабжения - Котельная №13	г. Новомосковск, ул. Октябрьская, 21б	Восточный филиал ООО "ККС"
9	Система теплоснабжения - Котельная №13а	г. Новомосковск, ул. Комсомольская, 10а	Восточный филиал ООО "ККС"
10	Система теплоснабжения - Котельная №14	г. Новомосковск, ул.Мира, 5в	Восточный филиал ООО "ККС"
11	Система теплоснабжения - Котельная №15	г. Новомосковск, п. Маклец, 4	Восточный филиал ООО "ККС"
12	Система теплоснабжения - Котельная №16	г. Новомосковск, ул. Белинского, 34а	Восточный филиал ООО "ККС"
13	Система теплоснабжения - Котельная №17м	г. Новомосковск, ул. Московская, 22а	Восточный филиал ООО "ККС"
14	Система теплоснабжения - Котельная №19г	г. Новомосковск, ул. Гражданская, 23а, сооруж. 1	Восточный филиал ООО "ККС"
15	Система теплоснабжения - Котельная №19з	г. Новомосковск, ул. Малая Зеленая, 1, сооруж. 2	Восточный филиал ООО "ККС"
16	Система теплоснабжения - Котельная №31м	г. Новомосковск, ул. Октябрьская, 22б	Восточный филиал ООО "ККС"
17	Система теплоснабжения - Котельная №34	г. Новомосковск, ул. Мира, 3а	Восточный филиал ООО "ККС"
18	Система теплоснабжения - Котельная №32	г. Новомосковск, ул. Мичурина, в р-не д.1а	Восточный филиал ООО "ККС"
19	Система теплоснабжения - Котельная №18	д. Прохоровка	Восточный филиал ООО "ККС"
20	Система теплоснабжения - Котельная №18а	п. Правда, ул. Молодежная, 11а	Восточный филиал ООО "ККС"
21	Система теплоснабжения - Котельная №18б	д. Богдановка	Восточный филиал ООО "ККС"
22	Система теплоснабжения - Котельная №18в	д. Богдановка, школа	Восточный филиал ООО "ККС"
23	Система теплоснабжения - Котельная №20а-ш	д. Шишлово	Восточный филиал ООО "ККС"
24	Система теплоснабжения - Котельная №20а-4э	д. Шишлово	Восточный филиал ООО "ККС"
25	Система теплоснабжения - Котельная №20а-2э	д. Шишлово	Восточный филиал ООО "ККС"
26	Система теплоснабжения - Котельная №20а-д	д. Шишлово	Восточный филиал ООО "ККС"
27	Система теплоснабжения - Котельная №20б-1	д. Ольховец	Восточный филиал ООО "ККС"
28	Система теплоснабжения - Котельная №20б-2к	д. Ольховец	Восточный филиал ООО "ККС"
29	Система теплоснабжения - Котельная №20б-2ш	д. Ольховец	Восточный филиал ООО "ККС"
30	Система теплоснабжения - Котельная №20м	п. Ширинский, 6б	Восточный филиал ООО "ККС"
31	Система теплоснабжения - Котельная №20в	д. Озерки	Восточный филиал ООО "ККС"
32	Система теплоснабжения - Котельная №21м	г. Новомосковск, мкр. Сокольники ул. Островского, 19б	Восточный филиал ООО "ККС"
33	Система теплоснабжения - Котельная №23м	г. Новомосковск, мкр. Сокольники, ул. Комсомольская, 6б	Восточный филиал ООО "ККС"
34	Система теплоснабжения - Котельная №24м	г. Новомосковск, мкр. Сокольники, ул. Шахтерская, 2 сооруж. 1	Восточный филиал ООО "ККС"
35	Система теплоснабжения - Котельная №25	г. Новомосковск, мкр. Сокольники ул. Шахтерская, 33а	Восточный филиал ООО "ККС"
36	Система теплоснабжения - Крышная	г. Новомосковск, мкр. Сокольники ул. Горького, 47	Восточный филиал ООО "ККС"
37	Система теплоснабжения - Котельная №26	с. Гремячее, Школьная	Восточный филиал ООО "ККС"
38	Система теплоснабжения - Котельная №26а	п. Красный Богатырь	Восточный филиал ООО "ККС"
39	Система теплоснабжения - Котельная №27	с. Гремячее, Молодежная, 1а	Восточный филиал ООО "ККС"
40	Система теплоснабжения - Котельная №28	п. Первомайский	Восточный филиал ООО "ККС"
41	Система теплоснабжения - Котельная Спасское	с. Спасское	Восточный филиал ООО "ККС"
42	Система теплоснабжения - Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	г. Новомосковск, ул. Заводской пр-д, 1	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»
43	Система теплоснабжения - Котельная депо "Новомосковск"	г. Новомосковск	ОАО "РЖД"
44	Система теплоснабжения - Котельная МБУ «Районное благоустройство»	г. Новомосковск	МБУ «Районное благоустройство»
45	Система теплоснабжения - Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	г. Новомосковск	ООО "Управляющая компания Сервис НС"
46	Система теплоснабжения - Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	г. Новомосковск	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»
47	Система теплоснабжения - Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15	ООО «ПромЭнергоСбыт»
48	Система теплоснабжения - ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	г. Новомосковск	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

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

Распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии рассмотрено в разделе 5 настоящего документа.

12. Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям";

В ходе формирования настоящего документа, бесхозяйные тепловые сети: не выявлены.

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

а. описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

б. описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии;

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

в. предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения;

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

г. описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

д. предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии;

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

е. **описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения;**

Данный тип мероприятий не рассматривается согласно выбранного варианта развития системы теплоснабжения.

ж. **предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.**

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

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

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлена в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, 1/км/год															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	1,501	1,448	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №4	1,496	1,438	1,42	1,4	1,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная №5	1,478	1,441	1,414	1,42	1,314	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №8	1,504	1,431	1,446	1,389	1,321	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №10	1,501	1,437	1,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №10а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №12м	1,502	1,435	1,415	1,422	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317
8	Котельная №13	1,505	1,418	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №13а	1,502	1,417	1,435	1,394	1,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №14	1,51	1,456	1,413	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №15	1,475	1,449	1,421	1,424	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №16	1,481	1,424	1,453	1,391	1,323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №17м	1,492	1,43	1,427	1,406	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
14	Котельная №19г	1,491	1,428	1,42	1,426	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319	1,319
15	Котельная №19з	1,473	1,428	1,411	1,397	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
16	Котельная №31м	1,508	1,446	1,438	1,422	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
17	Котельная №34	1,496	1,446	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №32	1,466	1,431	1,448	1,405	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326
19	Котельная №18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №18а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №18б	1,481	1,446	1,415	1,394	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
22	Котельная №18в	1,485	1,427	1,427	1,391	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
23	Котельная №20а-ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №20а-4э	1,467	1,432	1,414	1,412	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
25	Котельная №20а-2э	1,491	1,445	1,449	1,409	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
26	Котельная №20а-д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №20б-1	1,47	1,449	1,452	1,412	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, 1/км/год															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная №20б-2к	1,491	1,432	1,432	1,412	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
29	Котельная №20б-2ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №20м	1,501	1,418	1,427	1,428	1,334	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №20в	1,476	1,439	1,446	1,428	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
32	Котельная №21м	1,498	1,458	1,431	1,409	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
33	Котельная №23м	1,469	1,418	1,413	1,426	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
34	Котельная №24м	1,466	1,442	1,429	1,409	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
35	Котельная №25	1,489	1,455	1,429	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Крышная	1,485	1,425	1,42	1,398	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337	1,337
37	Котельная №26	1,499	1,456	1,431	1,397	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
38	Котельная №26а	1,481	1,458	1,411	1,416	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
39	Котельная №27	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №28	1,502	1,439	1,424	1,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Спасское	1,481	1,442	1,42	1,4	1,332	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,0065	0,0068	0,0076	0,0087	0,0091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная №19А	0,000	0,000	0,000	1,223	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
51	Котельная 7М	0,000	0,000	0,000	1,216	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
52	Котельная 13М	0,000	0,000	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
53	Котельная №2М	0,000	0,000	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448	1,448
54	Котельная №28М	0,000	0,000	0,000	0,000	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
55	Котельная №34М	0,000	0,000	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446
56	Котельная №15М	0,000	0,000	0,000	0,000	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
57	Котельная №8М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321
58	Котельная №25М	0,000	0,000	0,000	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429	1,429
59	Котельная №10М	0,000	0,000	0,000	0,000	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431	1,431
60	Котельная Спасское М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
61	Котельная №5М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
62	Котельная №13аМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
63	Котельная №4М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, 1/км/год															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
64	Котельная №20М2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлена в таблице 14.2.

Таблица 14.2 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./Гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	0,045	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №4	0,045	0,05	0,053	0,056	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная №5	0,046	0,05	0,055	0,056	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №8	0,045	0,05	0,052	0,057	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №10	0,045	0,05	0,054	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №10а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная №12м	0,044	0,05	0,053	0,057	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	Котельная №13	0,045	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №13а	0,045	0,05	0,053	0,057	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №14	0,054	0,05	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №15	0,054	0,05	0,051	0,057	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №16	0,055	0,05	0,051	0,057	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №17м	0,054	0,05	0,051	0,056	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Котельная №19г	0,054	0,05	0,051	0,057	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Котельная №19з	0,045	0,05	0,051	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
16	Котельная №31м	0,054	0,05	0,053	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
17	Котельная №34	0,054	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №32	0,055	0,05	0,053	0,057	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
19	Котельная №18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №18а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №18б	0,045	0,05	0,05	0,057	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
22	Котельная №18в	0,045	0,05	0,053	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
23	Котельная №20а-ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №20а-4э	0,046	0,05	0,054	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
25	Котельная №20а-2э	0,044	0,05	0,052	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
26	Котельная №20а-д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №20б-1	0,055	0,05	0,052	0,057	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
28	Котельная №20б-2к	0,054	0,05	0,05	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
29	Котельная №20б-2ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №20м	0,054	0,05	0,052	0,056	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №20в	0,045	0,05	0,05	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
32	Котельная №21м	0,045	0,05	0,052	0,054	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
33	Котельная №23м	0,055	0,05	0,05	0,054	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед./Гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
34	Котельная №24м	0,054	0,05	0,05	0,054	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
35	Котельная №25	0,054	0,05	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Крышная	0,054	0,05	0,05	0,054	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
37	Котельная №26	0,045	0,05	0,05	0,057	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
38	Котельная №26а	0,045	0,05	0,05	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
39	Котельная №27	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №28	0,045	0,05	0,05	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Спасское	0,054	0,05	0,05	0,056	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная №19А	0,000	0,000	0,000	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
51	Котельная 7М	0,000	0,000	0,000	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
52	Котельная 13М	0,000	0,000	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
53	Котельная №2М	0,000	0,000	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
54	Котельная №28М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
55	Котельная №34М	0,000	0,000	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
56	Котельная №15М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
57	Котельная №8М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
58	Котельная №25М	0,000	0,000	0,000	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
59	Котельная №10М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
60	Котельная Спасское М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
61	Котельная №5М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
62	Котельная №13аМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
63	Котельная №4М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
64	Котельная №20М2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) представлен в таблице 14.3.

Таблица 14.3 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	192,00	192,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	188,73	188,73	188,73	188,73	188,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	213,70	213,70	213,70	213,70	213,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	183,78	183,78	183,78	183,78	183,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	170,64	170,64	168,82	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
6	Котельная №10а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная №12м	156,23	156,23	156,23	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65
8	Котельная №13	173,16	173,16	173,17	173,17	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	Котельная №13а	187,69	187,69	187,69	187,69	187,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	192,16	192,16	192,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	189,72	189,72	189,72	189,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	211,29	211,29	211,29	211,29	211,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	156,24	156,24	156,24	157,26	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65	158,65
14	Котельная №19г	156,31	156,31	156,31	157,34	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
15	Котельная №19з	156,52	156,52	156,52	157,55	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94
16	Котельная №31м	156,57	156,57	156,57	157,60	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99
17	Котельная №34	175,62	175,62	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
18	Котельная №32	156,66	156,66	156,66	157,69	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08
19	Котельная №18	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
20	Котельная №18а	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
21	Котельная №18б	186,70	186,70	186,69	186,69	186,69	186,69	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
22	Котельная №18в	156,15	156,15	156,14	157,18	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21	158,21
23	Котельная №20а-ш	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
24	Котельная №20а-4э	174,85	174,85	175,92	175,92	175,92	175,92	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00	177,00
25	Котельная №20а-2э	174,85	174,85	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
26	Котельная №20а-д	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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная №20б-1	158,19	158,19	158,15	159,22	159,22	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11
28	Котельная №20б-2к	156,04	156,04	156,05	157,06	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93	157,93
29	Котельная №20б-2ш	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
30	Котельная №20м	171,31	171,31	171,31	171,31	171,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	165,53	165,53	165,46	166,50	166,50	166,50	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33	167,33
32	Котельная №21м	156,70	156,70	156,70	157,73	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13	159,13
33	Котельная №23м	157,20	157,20	157,20	158,23	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63	159,63
34	Котельная №24м	157,48	157,48	157,48	158,51	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
35	Котельная №25	182,02	182,02	182,02	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
36	Крышная	159,98	159,98	160,88	160,88	160,88	160,88	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80	161,80
37	Котельная №26	156,37	156,37	156,36	157,39	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26
38	Котельная №26а	160,44	160,44	160,46	161,35	161,35	161,35	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25	162,25
39	Котельная №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	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №28	173,73	173,73	173,73	173,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	173,09	173,09	173,09	173,09	173,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» ст.часть	180,00	180,00	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90	207,90
	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» ПГУ	129,30	129,30	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
44	Котельная депо "Новомосковск"	142,70	163,70	163,70	163,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	153,40	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	152,40	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	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
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	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
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	155,70	154,70	154,20	153,90	154,90	154,80	154,7	154,60	154,50	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	157,90

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
									0								
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
51	Котельная 7М	0,00	0,00	0,00	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
52	Котельная 13М	0,00	0,00	0,00	0,00	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
53	Котельная №2М	0,00	0,00	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19	161,19
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87	159,87
55	Котельная №34М	0,00	0,00	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44	160,44
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41	160,41
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07	160,07
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45	160,45
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 14.4.

Таблица 14.4 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м кв															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	0,893	0,893	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная №4	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Котельная №5	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Котельная №8	0,891	0,881	0,881	0,881	0,881	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная №10	0,861	0,861	1,577	1,714	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №10а	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7	Котельная №12м	0,997	0,960	0,960	0,917	0,917	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
8	Котельная №13	0,677	0,677	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная №13а	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №14	0,944	0,944	0,944	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная №15	0,653	0,653	0,653	0,653	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная №16	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная №17м	0,815	0,815	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
14	Котельная №19г	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
15	Котельная №19з	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
16	Котельная №31м	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м кв															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №34	1,144	1,131	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная №32	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
19	Котельная №18	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №18а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №18б	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
22	Котельная №18в	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
23	Котельная №20а-ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная №20а-4э	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
25	Котельная №20а-2э	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная №20а-д	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная №20б-1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная №20б-2к	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
29	Котельная №20б-2ш	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная №20м	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная №20в	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
32	Котельная №21м	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
33	Котельная №23м	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
34	Котельная №24м	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
35	Котельная №25	0,776	0,776	0,776	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Крышная	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м кв															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
				0				0			0			0			0
37	Котельная №26	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651	0.651
38	Котельная №26а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная №27	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная №28	0,729	0,729	0,729	0,729	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Спасское	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,430	0,430	0,420	0,390	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,988	0,988	0.000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Котельная №19А	0,000	0,000	0,000	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
51	Котельная 7М	0,000	0,000	0,000	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069	2,069
52	Котельная 13М	0,000	0,000	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
53	Котельная №2М	0,000	0,000	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
54	Котельная №28М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
55	Котельная №34М	0,000	0,000	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м кв															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	Котельная №15М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
57	Котельная №8М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
58	Котельная №25М	0,000	0,000	0,000	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
59	Котельная №10М	0,000	0,000	0,000	0,000	1,714	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694
60	Котельная Спасское М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009	1,009
61	Котельная №5М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968	0,968
62	Котельная №13аМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
63	Котельная №4М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
64	Котельная №20М2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице 14.5.

Таблица 14.5 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Коэффициент использования установленной тепловой мощности															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная №4	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная №5	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная №8	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная №10	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №10а	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
7	Котельная №12м	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
8	Котельная №13	0,16	0,16	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	Котельная №13а	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №14	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №16	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная №17м	0,21	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
14	Котельная №19г	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Коэффициент использования установленной тепловой мощности															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная №19з	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25
16	Котельная №31м	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
17	Котельная №34	0,18	0,18	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
18	Котельная №32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32
19	Котельная №18	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
20	Котельная №18а	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
21	Котельная №18б	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
22	Котельная №18в	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
23	Котельная №20а-ш	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
24	Котельная №20а-4э	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
25	Котельная №20а-2э	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
26	Котельная №20а-д	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
27	Котельная №20б-1	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
28	Котельная №20б-2к	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
29	Котельная №20б-2ш	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
30	Котельная №20м	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная №20в	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	0,22
32	Котельная №21м	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
33	Котельная №23м	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
34	Котельная №24м	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
35	Котельная №25	0,21	0,21	0,21	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
36	Крышная	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
37	Котельная №26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
38	Котельная №26а	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
39	Котельная №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	0,00	0,00	0,00
40	Котельная №28	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная Спасское	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
44	Котельная депо "Новомосковск"	0,12	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	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	0,09
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	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
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	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
49	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,15	0,17	0,19	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
50	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
51	Котельная 7М	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
52	Котельная 13М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
53	Котельная №2М	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Коэффициент использования установленной тепловой мощности															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
55	Котельная №34М	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
56	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
57	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
58	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
59	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
60	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
61	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
62	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30
63	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
64	Котельная №20М2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке представлена в таблице 14.6.

Таблица 14.6 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м кв/Гкал/ч															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	395,9	395,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Котельная №4	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Котельная №5	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	1014,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Котельная №8	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная №10	655,9	655,9	765,8	0,0	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	Котельная №10а	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8	418,8
7	Котельная №12м	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4	813,4
8	Котельная №13	371,1	371,1	371,1	371,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная №13а	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная №14	457,5	457,5	457,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная №15	872,4	872,4	872,4	872,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная №16	596,8	596,8	596,8	596,8	596,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная №17м	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0	861,0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м кв/Гкал/ч															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная №19г	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9	1906,9
15	Котельная №19з	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9	489,9
16	Котельная №31м	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
17	Котельная №34	252,2	252,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная №32	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7	2746,7
19	Котельная №18	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №18а	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0
21	Котельная №18б	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная №18в	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0
23	Котельная №20а-ш	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная №20а-4э	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6
25	Котельная №20а-2э	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная №20а-д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №20б-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
28	Котельная №20б-2к	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
29	Котельная №20б-2ш	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная №20м	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31	Котельная №20в	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1	1675,1
32	Котельная №21м	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8	800,8
33	Котельная №23м	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8	678,8
34	Котельная №24м	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1	592,1
35	Котельная №25	326,7	326,7	326,7	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
36	Крышная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	Котельная №26	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6	1908,6
38	Котельная №26а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	Котельная №27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	Котельная №28	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная Спасское	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4	287,4
43	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная депо "Новомосковск"	65,2	65,2	65,2	65,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная ООО "Управляющая	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м кв/Гкал/ч															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	компания Сервис НС"																
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4
47	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	БМК мкр. Сокольники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная №19А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная 7М	0,0	0,0	0,0	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
52	Котельная 13М	0,0	0,0	0,0	0,0	533,0	533,3	533,5	533,8	534,1	534,1	534,1	534,1	534,1	534,1	534,1	534,1
53	Котельная №2М	0,0	0,0	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1
54	Котельная №28М	0,0	0,0	0,0	0,0	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5	1380,5
55	Котельная №34М	0,0	0,0	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2	252,2
56	Котельная №15М	0,0	0,0	0,0	0,0	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4	872,4
57	Котельная №8М	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2	355,2
58	Котельная №25М	0,0	0,0	0,0	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7	326,7
59	Котельная №10М	0,0	0,0	0,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0
60	Котельная Спасское М	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5	890,5
61	Котельная №5М	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1
62	Котельная №13аМ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3	582,3
63	Котельная №4М	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8	318,8
64	Котельная №20М2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4	514,4

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме представлена в таблице 14.7.

Таблица 14.7 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0,60	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлен в таблице 14.8.

Таблица 14.8 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт-ч															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035

1	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» ст. часть	598,3	598,3	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1	572,1
2	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» ПГУ	226,4	226,4	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице 14.9.

Таблица 14.9 – Коэффициент использования теплоты топлива

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Коэффициент использования теплоты топлива															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	18,39%	18,39%	18,38%	18,36%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%	18,33%

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии представлена в таблице 14.10.

Таблица 14.10 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Восточный филиал ООО "ККС"	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 14.11.

Таблица 14.11 – Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	29	28	28	27	27	26	26	25	25	24	24	23	23	22	22	21
2	Котельная №4	42	41	41	40	39	38	37	37	36	35	35	34	33	32	32	31
3	Котельная №5	59	57	56	55	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43
4	Котельная №8	57	56	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	44	43	42
5	Котельная №10	64	63	62	61	59	58	57	56	55	54	53	52	50	49	48	48
6	Котельная №10а	41	40	40	39	38	37	37	36	35	34	34	33	32	32	31	31
7	Котельная №12	48	47	46	45	44	43	43	42	41	40	39	38	38	37	36	35
8	Котельная №13	65	64	63	61	60	59	58	57	56	54	53	52	51	50	49	48
9	Котельная №13а	60	58	57	56	55	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44
10	Котельная №14	36	36	35	34	34	33	32	32	31	30	30	29	29	28	28	27
11	Котельная №15	64	63	62	61	59	58	57	56	55	54	53	52	50	49	48	48
12	Котельная №16	57	56	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	44	43	42

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная №17м	55	54	53	52	50	49	48	48	47	46	45	44	43	42	41	40
14	Котельная №19г	55	54	53	52	50	49	48	48	47	46	45	44	43	42	41	40
15	Котельная №19з	55	54	53	52	50	49	48	48	47	46	45	44	43	42	41	40
16	Котельная №31м	83	81	79	78	76	75	73	72	70	69	67	66	65	64	62	61
17	Котельная №34	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	41	41	40
18	Котельная №32	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	41	41	40
19	Котельная №18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №18а	27	26	26	25	25	24	24	23	23	22	22	22	21	21	20	20
21	Котельная №18б	19	19	18	18	18	17	17	17	16	16	16	15	15	15	14	14
22	Котельная №18в	27	26	26	25	25	24	24	23	23	22	22	22	21	21	20	20
23	Котельная №20м	33	32	31	31	30	30	29	28	28	27	27	26	26	25	25	24
24	Котельная №20а	19	19	18	18	18	17	17	17	16	16	16	15	15	15	14	14
25	Котельная №20б-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная №20б-2	42	41	41	40	39	38	37	37	36	35	35	34	33	32	32	31
27	Котельная №20в	25	24	24	24	23	23	22	22	21	21	20	20	20	19	19	18
28	Котельная №21м	62	61	60	59	58	56	55	54	53	52	51	50	49	48	47	46
29	Котельная №23м	56	55	53	52	51	50	49	48	47	46	46	45	44	43	42	41
30	Котельная №24м	60	58	57	56	55	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44
31	Котельная №25	61	59	58	57	56	55	54	53	51	50	49	48	47	47	46	45
32	Крышная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №26	61	59	58	57	56	55	54	53	51	50	49	48	47	47	46	45
34	Котельная №26а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная №27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная №28	23	23	22	22	21	21	20	20	20	19	19	18	18	18	17	17
37	Котельная Спасское	38	38	37	36	35	35	34	33	33	32	31	31	30	30	29	28
38	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	54	53	52	51	50	49	48	47	46	45	44	43	42	41	41	40
39	Котельная депо "Новомосковск"	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
40	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
42	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице 14.12.

Таблица 14.12 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Восточный филиал ООО "ККС"	0,40	0,26	0,46	0,29	0,29	0,32	0,44	0,48	0,31	0,33	0,37	0,49	0,68	0,65	0,57	0,39

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлена в таблице 14.13.

Таблица 14.13 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная №4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная №5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная №10а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная №13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная №13а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная №14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная №17м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №19г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная №19з	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №31м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная №34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №18а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №18б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №18в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №20м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная №20а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная №20б-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная №20б-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №20в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №21м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №23м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №24м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Крышная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная №26а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная №27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная №28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная Спасское	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная депо "Новомосковск"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная МБУ «Районное благоустройство»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная №19А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная 7М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная 13М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная №2М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная №34М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная №8М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная №10М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15.Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"

Для оценки последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на цену тепловой энергии разработаны тарифно-балансовые модели, структура которых сформирована в зависимости от основных видов деятельности теплоснабжающих организаций.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения, результаты расчета представлены в таблице 15.1.

Таблица 15.1 - Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование организации	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал															
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Восточный филиал ООО "ККС"	2396,6	2563,1	2691,3	2782,3	2909,1	2988,4	3100,9	3216,6	3332,0	3456,4	3581,2	3672,7	3756,9	3853,8	3963,0	4105,2
2	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»	904,01	940,85	978,48	1017,62	1058,32	1100,66	1144,68	1190,47	1238,09	1287,61	1339,12	1392,68	1448,39	1506,32	1566,58	1629,24
3	Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» передача	479,72	493,41	513,15	533,68	555,02	577,23	600,31	624,33	649,3	675,27	702,28	730,37	759,59	789,97	821,57	854,43
4	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» Котельная №1	1330,2	1658	1724,32	1793,3	1865,03	1939,63	2017,22	2097,9	2181,82	2269,09	2359,86	2454,25	2552,42	2654,52	2760,7	2871,13
5	ООО "Управляющая компания Сервис НС"	2304,8	2367,5	2420,1	2486,9	2557,3	2632,3	2714,7	2800,2	2888,9	2980,9	3076,4	3175,4	3278,1	3384,6	3495,1	3609,7
6	АО «Новомосковская акционерная компания» «Азот»	2238	2305,8	2438,8	2448,5	2586,3	2694,3	2804,3	2918,9	3038,2	3162,4	3291,6	3426,1	3566,1	3711,8	3863,5	4021,3
7	ОАО "РЖД"	3759,1	1173,4	1758,8	1817,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО «ПромЭнергоСбыт»	3565,6	3610,9	3704,1	3820	3940,3	4065,9	4199,7	4338	4481,1	4629,1	4782,2	4940,5	5104,2	5273,6	5448,7	5629,9
9	МБУ «Районное благоустройство»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Тулэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения для Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» представлены в таблицах 15.2-15.4.

Таблица 15.2 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения (ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»)

№ п/п	Показатель	2018	2019*	2020	2021
1	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»(отпуск тепловой энергии с коллекторов), всего НВВ, тыс. руб.	429 413,04	429 983,98	449 928,74	472 339,32
2	Всего полезный отпуск тепловой энергии (собственная генерация и покупка тепловой энергии), тыс.Гкал/год	514,74	493,18	497,70	502,04
3	Полезный отпуск, тыс. Гкал	514,74	493,18	497,70	502,04
4	Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	834,23	871,86	904,01	940,85
5	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	526,51	504,85	509,05	513,39
6	Собственные нужды, тыс. Гкал	11,77	11,67	11,35	11,35
7	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	62,89	62,89	62,89	62,89
8	Потребность в условном топливе на выработку, тыс. тут/год	87,70	74,35	75,05	73,70
9	Потребность в натуральном топливе на выработку, природный газ, тыс. м3	77,71	65,88	64,80	64,10
10	Операционные расходы, тыс. руб.	109 730,11	43 624,97	44 484,39	45 624,97
11	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	-81 021,63	58 206,03	65 564,93	70 873,97
12	Амортизация основных произв. фондов, тыс. руб.	32 895,77	13 969,69	22 749,45	15 601,99
13	Плата за ПДВ загрязняющих веществ, тыс. руб.	372,23	151,52	32,30	36,71
14	Налог на имущество, тыс. руб.	2 700,36	1 959,16	3 212,45	3 064,50
15	Налог на прибыль, тыс. руб.	311,32	126,73	130,53	135,23
16	Арендная плата, тыс. руб.	446,52	181,76	355,74	393,14
17	Отчисления от оплаты труда, тыс. руб.	19 112,44	7 625,09	7 853,84	8 055,22
18	Расходы на обязательное страхование, тыс. руб.	259,88	105,79	207,31	155,79
19	Прочие расходы, тыс. руб.	79,42		23,32	23,30
20	Перекрестное субсидирование, тыс. руб.	-137 199,58	34 086,29	31 000,00	43 408,10
21	Расходы на энергоресурсы, тыс. руб.	399 459,27	327 646,06	339 357,31	351 505,57
22	Расходы на топливо, тыс. руб.	397 227,77	326 493,67	336 294,82	348 583,15
23	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	2 231,50	1 152,39	3 062,49	2 922,42
24	Всего прибыль, тыс. руб.	1 245,30	506,91	522,12	4 334,82
25	Социальные выплаты, тыс. руб.	1 245,30	506,91	522,12	540,91
26	Расчетная предпринимательская прибыль				3 793,90

* Указана информация по горячей воде, т.к. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" пункт 5(5) "Основ ценообразования в сфере теплоснабжения" с 01.01.2019 тарифы на тепловую энергию в паре не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Таблица 15.3 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения (ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» передача)

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
1	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС»(передача тепловой энергии), всего НВВ, тыс. руб.	180 985,72	200 779,38	208 586,69	216 681,57
2	Всего полезный отпуск тепловой энергии (собственная генерация и покупка тепловой энергии), Гкал/год	423,19	430,19	434,81	439,15
3	Полезный отпуск, тыс. Гкал	423,19	430,19	434,81	439,15
4	Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	427,67	466,72	479,72	493,41
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов (покупка тепла со стороны), Гкал/год	486,08	493,08	497,70	502,04
6	Получено тепловой энергии (потери ТЭ) со стороны, тыс. Гкал/год	62,89	62,89	62,89	62,89
7	Операционные расходы, тыс. руб.	21 878,88	22 885,31	23 406,32	24 022,76
8	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	63 136,92	73 490,32	74 511,03	71 375,15
9	Амортизация основных произв. фондов, тыс. руб.	92 330,00	92 330,00	92 330,00	92 330,00
10	Плата за ПДВ загрязняющих веществ, тыс. руб.	121,88	127,49	131,31	136,04
11	Налог на имущество, тыс. руб.	1 892,28	8 695,61	6 730,53	4 018,60
12	Налог на землю и транспортный налог, тыс. руб.		40,66	41,88	43,39
13	Налог на прибыль, тыс. руб.	67,73	70,85	72,97	76,41
14	Арендная плата, тыс. руб.	480,61	502,72	224,75	641,84
15	Отчисления от оплаты труда, тыс. руб.	5 451,54	5 769,50	5 942,59	6 099,09
16	Расходы на обязательное страхование, тыс. руб.	38,04	39,79	37,00	29,79
17	Перекрестное субсидирование, тыс. руб.	-37 245,16	-34 086,29	-31 000,00	-32 000,00
18	Расходы на энергоресурсы, тыс. руб., тыс. руб.	95 698,99	104 120,36	110 377,46	115 786,03
19	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	40 010,52	42 722,65	46 572,37	49 089,81
20	Расходы на тепловую энергию, тыс.руб.	50 254,84	55 351,80	57 003,34	59 269,89
21	Расходы на теплоноситель, тыс.руб.	5 433,63	6 045,91	6 801,75	7 426,33
22	Всего прибыль, тыс. руб.	270,93	283,39	291,89	5 497,63
23	Социальные выплаты, тыс. руб.	270,93	283,39	291,89	305,63
24	Расчетная предпринимательская прибыль				5 192,00

Таблица 15.4 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения (Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» «Котельная 1»)

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
1	ФИЛИАЛ АО «НАК «АЗОТ» НОВОМОСКОВСКАЯ ГРЭС» (Котельная №1)	4 656,36	7 902,89	7 834,86	6 229,12
2	Всего полезный отпуск тепловой энергии (собственная генерация и покупка тепловой энергии), тыс. Гкал/год	2,50	5,89	5,89	3,76
3	Полезный отпуск, тыс. Гкал	2,50	5,89	5,89	3,76
4	Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	1 862,54	1 341,75	1 330,20	1 658,00
5	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	2,50	5,89	5,89	3,76
6	Собственные нужды, тыс. Гкал				
7	Всего тепловые потери, тыс. Гкал				
8	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал				
9	Потребность в условном топливе на выработку, тыс. тут/год	0,40	0,94	0,94	0,60
10	Потребность в натуральном топливе на выработку, природный газ, тыс. $м^3$	0,35	0,83	0,83	0,53
11	Операционные расходы, тыс. руб.	918,05	1 170,11	1 193,16	1 223,75
12	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1 799,45	2 046,16	1 889,23	1 883,48
13	Амортизация основных произв. фондов, тыс. руб.	1 656,27	1 713,49	1 587,61	1 600,64
14	Налог на имущество, тыс. руб.	52,21	175,84	141,10	118,20

15	Налог на прибыль, тыс. руб.	0,59	0,60	0,62	0,64
16	Отчисления от оплаты труда, тыс. руб.	90,38	156,23	159,90	164,00
17	Расходы на энергоресурсы, тыс. руб.	1 936,54	4 684,21	4 749,99	3 119,32
18	Расходы на топливо, тыс. руб.	1 936,54	4 684,21	4 749,99	3 119,32
19	Всего прибыль, тыс. руб.	2,33	2,41	2,48	2,57
20	Социальные выплаты, тыс. руб.	2,33	2,41	2,48	2,57

16.Раздел 16 "Приложение А"

Основные базовые и перспективные технико-экономические показатели единой теплоснабжающей организации (Восточный филиал ООО "ККС") и перспективный тепловой баланс отпуска тепловой энергии от филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»– представлены в таблицах 16.1 и 16.2.

Таблица 16.1 – Основные базовые и перспективные технико-экономические показатели единой теплоснабжающей организации (Восточный филиал ООО "ККС")

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал/год	**623,77**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**	**620,47**
Тепловые потери, тыс. Гкал	**96,82**	**96,64**	**97,24**	**96,76**	**96,76**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**	**94,6**
Покупка тепловой энергии, Гкал/год	421,2	417,9	405,73	405,46	405,46	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4	403,4
Собственные нужды, тыс. Гкал	3,788	3,787	3,697	4,008	4,061	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523	4,523
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	303,17	303	315,7	315,78	315,83	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19	316,19
Потребность в топливе на выработку, тут/год	**50,51**	**50,48**	**51,25**	**50,87**	**50,81**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**	**49,85**
Потребность в натуральном топливе																
Газ природный, тыс. м. куб.	*44,75*	*44,73*	*45,41*	*45,07*	*45,02*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*	*44,17*
Удельный расход топлива на выработку ТЭ, кг.у.т/Гкал - Газ природный	*166,68*	*166,68*	*162,33*	*161,09*	*160,86*	*157,67*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*	*157,64*
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ, кг.у.т/Гкал																
Удельный расход топлива на отпуск ТЭ, кг.у.т/Гкал - Газ природный	*168,79*	*168,8*	*164,28*	*163,16*	*162,96*	*159,95*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*	*159,93*
КПД работы котлоагрегатов, %	85,71	85,71	87,99	88,68	88,81	90,61	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62	90,62
Расход электроэнергии, тыс.кВт*ч/год	13378,56	13378,54	13718,75	14395,96	14404,24	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91	15280,91
Удельный расход электрической энергии на полезный отпуск, кВтч/Гкал	21,45	21,56	22,11	23,20	23,22	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
Протяженность тепловых сетей ЭСО в однотрубном исполнении всего, км	358,34	358,34	363,41	461,05	461,05	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34	479,34
Протяженность тепловых сетей ЭСО в двухтрубном исполнении всего, км	179,17	179,17	181,70	182,16	182,16	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31	191,31
Материальная характеристика сетей ЭСО, м^2	98249,66	98249,66	98865,2	98975,81	98975,81	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24	100977,24
Водопотребление (гор. водопровод), м^3/год	174721,71	174721,71	149116,27	146265,56	146386,13	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40	148100,40
Объем стоков, м куб	72635,10	72635,10	48907,61	45868,57	46047,74	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33	41294,33
Значение установленной мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч	200,87	200,87	175,77	180,07	171,11	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21	150,21
Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1	0,050	0,050	0,043	0,043	0,042	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Гкал/час установленной мощности, ед./Гкал																
Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км, ед./км/год	1,403	1,394	1,374	1,347	1,327	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
Значение показателя эффективности, Птп, Гкал/м2	1,97	1,97	1,97	1,96	1,84	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87

Таблица 16.2 – Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии от филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС», тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс.Гкал	539,79	539,94	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514	526,514
	ТЭЦ	тыс.Гкал	194,98	168,37	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781	159,781
	ПГУ	тыс.Гкал	344,8	371,57	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733
1.2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды, в том числе	тыс.Гкал	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
	ТЭЦ	тыс.Гкал	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35	11,35
	ПГУ	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть), в том числе:	тыс.Гкал	528,44	528,59	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164	515,164
	ТЭЦ	тыс.Гкал	183,63	157,02	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431	148,431
	ПГУ	тыс.Гкал	344,8	371,57	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733	366,733
1.4	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, в том числе	тыс.Гкал	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89
	ТЭЦ	тыс.Гкал	19,32	16,66	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12
	ПГУ	тыс.Гкал	43,57	46,23	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77	44,77
1.5	Полезный отпуск, в том числе	тыс.Гкал	465,55	465,7	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274	452,274
1.5.1	в паре	тыс.Гкал	30,74	26,55	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
	в т.ч. ТЭЦ	тыс.Гкал	30,74	24,01	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601
	ПГУ	тыс.Гкал	0	2,54	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229	9,229
1.5.2	в горячей воде	тыс.Гкал	434,81	439,15	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444	425,444
	в т.ч. ТЭЦ	тыс.Гкал	133,58	116,34	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71	112,71
	ПГУ	тыс.Гкал	301,23	322,81	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734	312,734

1. Во избежание роста тарифа для населения выше установленных предельных значений, принять предложение Комитета Тульской области по тарифам при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2025 год.

Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии на 2025 год филиалом АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

Отпуск тепловой энергии Филиал АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

Таблица 1

Показатели	Единица измерения	Старая часть	ПГУ	ИТОГО
1. Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	96,698	388,748	485,446
в том числе в горячей воде	тыс. Гкал	76,820	379,398	456,218
2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,704	3,137	10,841
3. Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	88,994	385,611	474,605
в том числе в горячей воде	тыс. Гкал	69,116	376,261	445,377
4. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал			62,486
5. Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал			412,119
в том числе				
5.1.1 в паре	тыс. Гкал			29,228
5.1.2 в горячей воде	тыс. Гкал			382,891

Отпуск тепловой энергии котельной № 1
филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

Таблица 2

Показатели	Единица измерения	Плановый объем на 2025 г.
1. Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	3,757
2. Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0
3. Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	3,757
4. Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0
5. Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал	3,577

Плановые объемы полезного отпуска
на 2025 г. теплоснабжающих организаций

№№ п/п	Наименование организации/Показатели	Единица измерения	Плановый объем полезного отпуска на2025 г., тыс. Гкал
	Филиал Восточный ООО "Компания коммунальной сферы"		
1.	Всего	тыс. Гкал	588,342
	в том числе		
1.1	котельные	тыс. Гкал	264,533
1.2	покупная тепловая энергия от НГРЭС	тыс. Гкал	323,809

	ООО "Управляющая компания "Сервис НС"	тыс. Гкал	4 055,99

2. Принять предложение ООО «ККС» при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2024 год.

2.1 Дополнить Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» следующим мероприятием «Реконструкция тепловых сетей 2025 году»:

Перечень мероприятий для включения в схему теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск на период до 2035 г.

п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах. тыс. руб. (с НДС 20%)
		Ед. изм.	Значение показателя после реализации мероприятия		
1	2	3	4	5	6
1	Строительство котельной №19а2 (4 МВт)	МВт	4,0	2025	43 986,1
2	Строительство котельной ЦТП №3 мощностью 3 МВт	МВт	31,0	2028	239 587,5
3	Строительство котельной ЦТП №4 мощностью 34 МВт	МВт	34,0	2029	251 863,7
4	Строительство участков тепловых сетей для присоединения котельной ЦТП №3	км	0,778	2028	82 182,1
5	Строительство участков тепловых сетей для присоединения котельной ЦТП №4	км	0,695	2029	35 692,6

6	Строительство котельной 20аМ	МВт	0,5	2027	14 161,9
7	Строительство котельной 186М	МВт	0,2	2027	8 588,3
8	Строительство котельной 26аМ	МВт	0,2	2027	8 588,3
9	Реконструкция тепловых сетей от ЦТП№1 в 2025 году (Гипсовый)	км	1,62	2025	38 099,6
10	Установка приборов учета на тепловых сетях от ЦТП № 1,2	ед	2,00	2025	10 700,1
11	Реконструкция тепловых сетей от котельной №21М	км	5,07	2026	123 341,0
12	Реконструкция тепловых сетей от котельной №23М	км	5,80	2028	166 604,8
13	Реконструкция тепловых сетей от котельной №24М	км	5,17	2027	138 999,7
14	Реконструкция тепловых сетей от котельной №25М	км	2,59	2029	73 347,9
15	Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП №1	км	2,63	2029	109 940,67
16	Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП №2	км	2,81	2029	102 345,1
17	Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП №3	км	1,65	2029	54 071,23
18	Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП №4	км	0,52	2029	28 274,5
19	Реконструкция участков тепловых сетей от ЦТП №5	км	1,21	2029	23 820,6
20	Реконструкция тепловых сетей от котельной №8М	км	0,93	2029	36 140,5
21	Реконструкция тепловых сетей от котельной №193	км	0,19	2028	7 875,3

22	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №12М	км	2,64	2028	185 563,2

23	Реконструкция участков тепловыхсетей от котельной №13М	км	0,49	2028	18 859,7
24	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №34М	км	1,55	2029	90 060,87
25	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №31 М	км	1,75	2029	91 585,09
26	Реконструкция участков тепловых сетей от котельной №17М	км	2,94	2029	159 782,25
27	Реконструкция участков тепловыхсетей от котельной 20аМ2	км	0,34	2027	3 217,8
28	Реконструкция участков тепловыхсетей от котельной № 2М	км	1,68	2027	78 199,7
29	Реконструкция участков тепловыхсетей от котельной №10М	км	0,96	2027	36 530,4
	Строительство котельной «Урванка» 9 МВт	МВт	9	2025	72 000,0
ИТОГО					2 334 010

3. Принять предложение филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2024 год со следующими изменениями.

1. Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии и теплоносителя на 2025 год.

1.1 Отпуск тепловой энергии

№п/п	Показатели	Единицы измерения	Факт 2023	2024	2025
1.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	446,674	526,514	475,188
	Старая часть		63,621	159,781	119,077
	ПГУ		383,053	366,733	356,112
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10,091	11,350	10,841
	Старая часть		6,944	11,350	7,704
	ПГУ		3,147	0	3,137
3.	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	436,583	515,164	464,347

№п/п	Показатели	Единицы измерения	Факт 2023	2024	2025
	Старая часть		56,677	148,431	111,373
	ПГУ		379,906	366,733	352,975

4.	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	72,953	62,890	62,486
	Старая часть		7,4	18,120	14,718
	ПГУ		65,553	44,770	47,768
5.	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал	363,63	425,444	401,861
6.	Старая часть		49,277	130,311	96,655
7.	ПГУ		314,353	321,963	305,207
5.1	коллекторным потребителям	тыс. Гкал	26,589	26,830	29,228
	Старая часть		17,172	17,601	19,875
	ПГУ		9,417	9,229	9,353
	в том числе				
5.1.1	в паре	тыс. Гкал	26,589	26,830	29,228
	Старая часть		17,172	17,601	19,875
	ПГУ		9,417	9,229	9,353
5.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0
5.2	конечным сетевым потребителям	тыс. Гкал	347,875	425,444	372,633
	Старая часть		32,105	112,710	76,779
	ПГУ		304,936	312,734	295,854
	в том числе				
5.2.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0

5.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	337,041	425,444	372,633
	Старая часть		32,105	112,710	76,779
	ПГУ		304,936	312,734	295,854
5.2.2.1	в том числе Восточный филиал ООО "ККС^{М}	тыс. Гкал	325,590		360,631
	Старая часть		26,679		71,169
	ПГУ		298,911		289,462

1.2 Отпуск теплоносителя

№п/п	Показатели	Единицы измерения	2025 - 2035 гг.
1.	Производство теплоносителя	тыс.м$^{3/}$год	1251,826
2.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	тыс.м$^{3/}$год	12,050
3.	Отпуск теплоносителя в сеть	тыс.м$^{3/}$год	1239,775
4.	Потери при передаче теплоносителя	тыс.м$^{3/}$год	235,457
5.	Объем возвращенного теплоносителя	тыс.м$^{3/}$год	0
6.	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс.м$^{3/}$год	1004,318
	в том числе		
6.1	теплоноситель - пар	тыс. Гкал/год	41,082
6.2	теплоноситель - вода	тыс. Гкал/год	963,236
6.2.1	в том числе Восточный филиал ООО "ККС"	тыс.м$^{3/}$год	958,943

1.3 Отпуск тепловой энергии по котельной № 1 от котельной № 1 филиала «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»

№п/п	Показатели	Единицы измерения	2025-2035 гг.
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника ТЭ	тыс. Гкал/год	3,757
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал/год	0
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Г кал/год	3,757
4	Потери тепловой энергии	тыс. Г кал/год	0
5	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал/год	3,757
5.1.	коллекторным потребителям	тыс. Г кал/год	0
5.2.	конечным сетевым потребителям	тыс. Гкал/год	3,757
5.2.1	в том числе Восточный филиал ООО "ККС"	тыс. Г кал/год	3,757

1.4 Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии от филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» 2025-2035гг, тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188	475,188
	Старая часть		119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077	119,077
	ПГУ		356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112	356,112

2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841	10,841
	Старая часть		7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704
	ПГУ		3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в	тыс. Гкал	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347	464,347
	Старая часть		111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373	111,373
	ПГУ		352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975	352,975
4	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486	62,486
	Старая часть		14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718	14,718
	ПГУ		47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768	47,768
5	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861	401,861
5.1	в паре	тыс. Гкал	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228	29,228
	Старая часть		19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875	19,875
	ПГУ		9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353	9,353
5.2	в горячей воде	тыс. Гкал	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633	372,633
	Старая часть		76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779	76,779
	ПГУ		295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854	295,854

2. В рамках реализации долгосрочной инвестиционной программы филиала АО «НАК «Азот» Новомосковска ГРЭС по созданию новых высокотехнологичных источников тепловой энергии и повышения эффективности производства прошу учесть в схеме теплоснабжения г. Новомосковска на 2025 г. следующие изменения, касающиеся энергетического оборудования филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС»:

1. Строительство и ввод в эксплуатацию с 2025 года новой пароводогрейной котельной в составе 2 водогрейных котла с установленной тепловой мощностью 100 Гкал/ч и 2 паровых котла общей паропроизводительностью 70 т/ч;

2. Вывод из эксплуатации ТГ-7 в 2025 г.

Установленная тепловая мощность до вывода ТГ-7 из эксплуатации и ввода в эксплуатацию повой котельной составляет 322,4 Гкал/ч, в том числе:

-ПГУ 97,4 Гкал/час;

-ТГ-7 165 Гкал/час;

-Котельная №1 60 Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность после вывода ТГ-7 из эксплуатации и ввода в эксплуатацию новой котельной составит 257,4 Гкал/ч, в том числе:

-ПГУ 97,4 Гкал/час;

-Новая котельная 100 Гкал/час;

-Котельная №1 60 Гкал/ч.

3. Разработка и реализация проекта в 2024 г. по переводу системы отопления ЦТП филиала АО «НАК «Азот» Новомосковская ГРЭС» на зависимую схему теплоснабжения с подмесом сетевой воды из обратного трубопровода системы отопления.

4. Разработка и реализация в 2025 г. проекта реконструкции тепловой схемы системы теплоснабжения южной части г. Новомосковска с возможностью включения котлов котельной №1 в первичный контур тепловой сети.

Заместитель начальника управления жилищно-коммунального хозяйства А.С. Веретенников