Утверждена
Постановлением Администрации
муниципального образования
город Новомосковск Тульской области
от «____» _____ 2021 г. №_____

СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
муниципального образования г. Новомосковск
до 2035 г.
(актуализация 2021 г.)

г. Новомосковск 2021

Содержание

Содержание 2
Введение 8
1. Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения" 9
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); 9
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; 12
в. существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. . 16
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 16
2. Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" 18
а. описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии; 18
б. описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии; 25
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; 25
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; 27
а. существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии; 27
б. существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии; 28
в. существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии; 29

г. значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто; 30

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;....31

е. затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей; 33

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;....34

з. значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки. 34

д. радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения. 36

3. Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"; 38

а. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей;....38

б. существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. 39

4. Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"; 40

а. описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения; 40

б. обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. 76

5. Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"; 77

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;....77

б. предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии;....77

в. предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения; 77

г. графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных; 77

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; 77

е. меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;....78

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; 78

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;....78

и. предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей; 78

к. предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива....79

6. Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"; 80

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);....80

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; 80

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;....80

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; 81

д. предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....90

7. Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"; 91

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; 91

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. 91

8. Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"; 92

а. перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе; 92

б. потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии. 94

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 95

г. преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 95

д. приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 95

9. Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"; 96

а. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе; 96

б. предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе; 96

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; 108

г. предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе; 108

д. оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям 108

е. величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 109

10. Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"; 110

а. решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям); 110

б. реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций);.....114

в. основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации; 116

г. информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;.....117

д. реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 117

11. Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии";.....119
12. Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям"; 119
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";.....120

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;.....120

б. описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии;.....120

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; 120

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; 120

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;.....120

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;
121

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. 121

14. Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"; 122
15. Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия".....138
16. Раздел 16 "Приложение А" 144

Введение

Актуализация Схемы 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 и Минрегиона России от 29.12.2012 № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № 321 «Об утверждении Государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

Целью данной работы является актуализации базового документа муниципального образования, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на период до 2035 г., 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
42	Новомосковская ГРЭС	499,41
43	Котельная депо "Новомосковск"	30,36
44	Котельная МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии - расчетного элемента территориального деления	Потребление тепловой энергии за базовый год, тыс. Гкал/год
45	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,00
46	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	4,40
47	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,00
48	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	1,08
49	ПП НГРЭС Котельная №1	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.

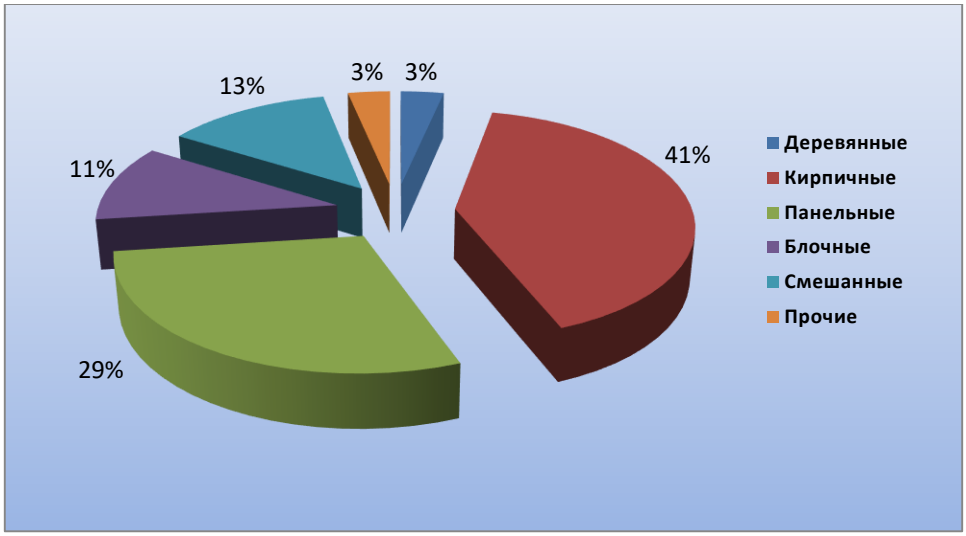


Рисунок 1.1 - Распределение жилищного фонда МО город Новомосковск по материалу стен в процентах от площади

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:	
в собственности граждан	2783,5
в собственности юридических лиц	144,1
В государственном жилом фонде	45,3
В муниципальном жилом фонде	535,4

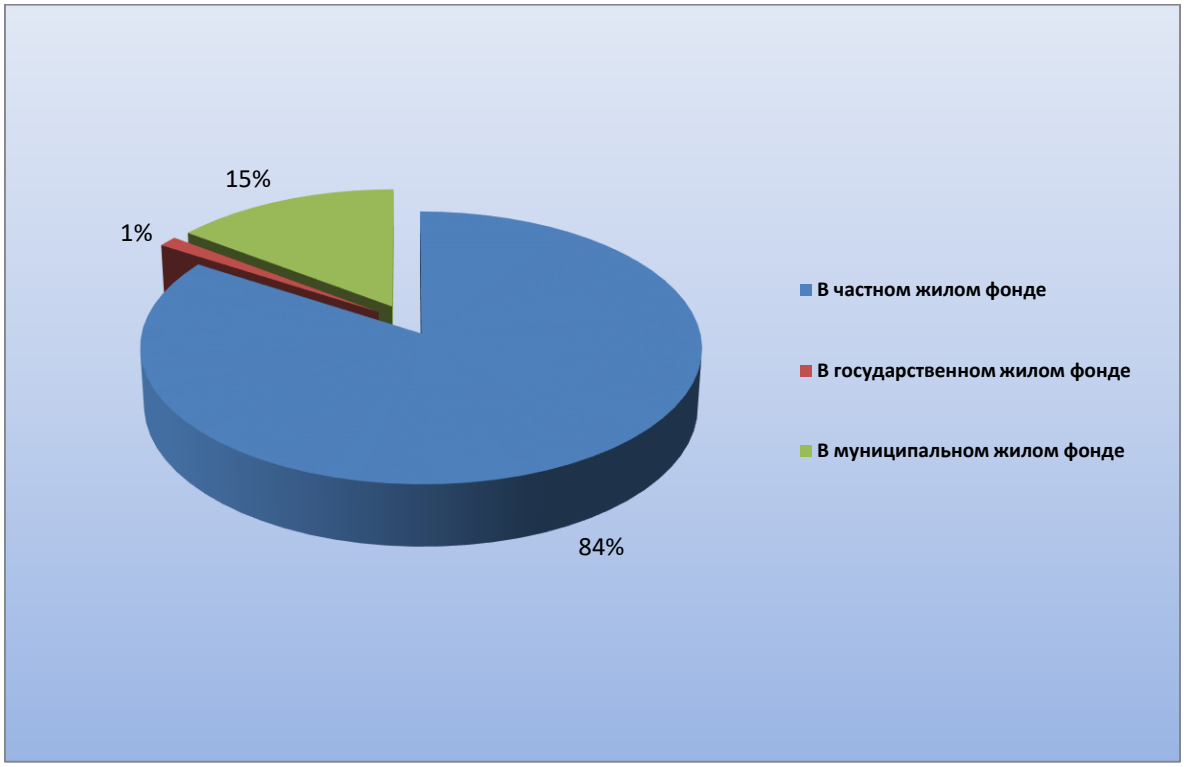


Рисунок 1.2 - Распределение жилищного фонда МО город Новомосковск по видам собственности

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	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								
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)	Новомосковская ГРЭС	Новомосковская ГРЭС	2022	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
9	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Новомосковская ГРЭС	Новомосковская ГРЭС	2022	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
10	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Новомосковская ГРЭС	Новомосковская ГРЭС	2024	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								
11	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Новомосковская ГРЭС	Новомосковская ГРЭС	2026	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
12	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Новомосковская ГРЭС	Новомосковская ГРЭС	2028	50000	2,037	4,95	0,525	1,28	2,56	6,23
13	Застройка по г. Новомосковск (без мкр. Сокольники)	Новомосковская ГРЭС	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
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

№ 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								
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
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

№ 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								
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
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
42	Новомосковская ГРЭС	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ПП НГРЭС 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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
46	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
47	Котельная МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
54	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
56	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
65	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.

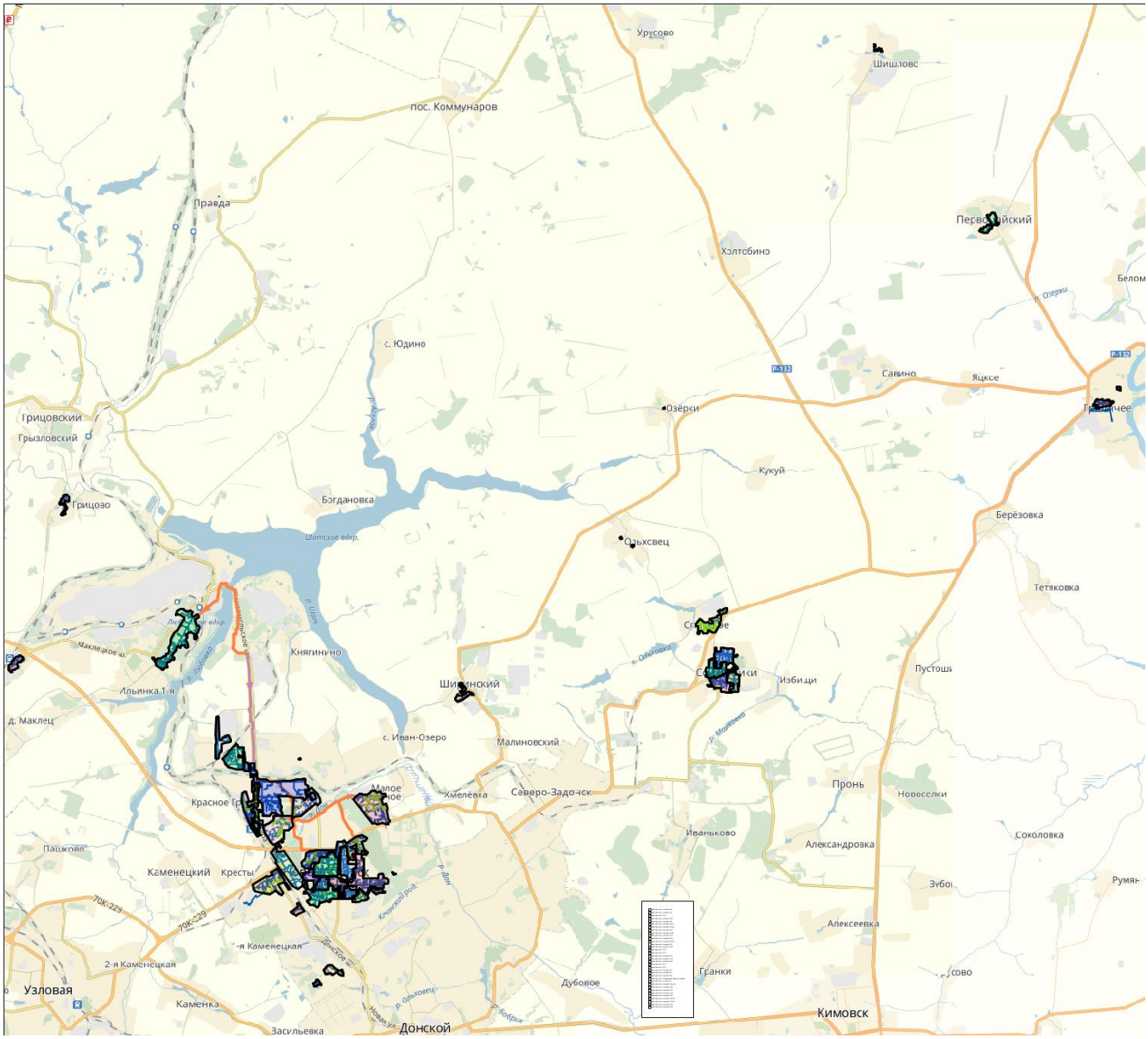


Рисунок 2.1 - Зона действия источников тепловой энергии МО г. Новомосковск

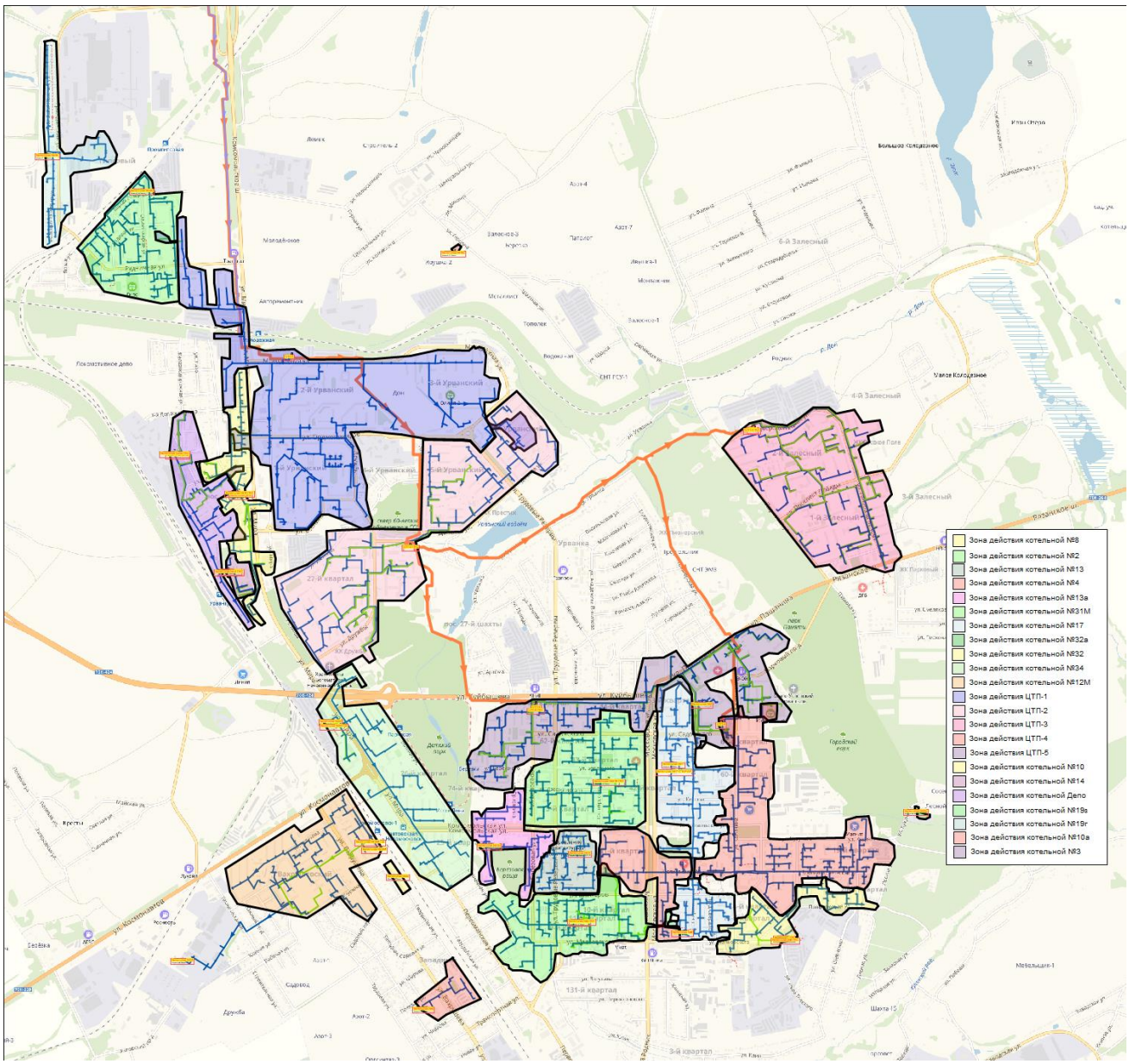


Рисунок 2.2 - Зона действия источников тепловой энергии г. Новомосковск

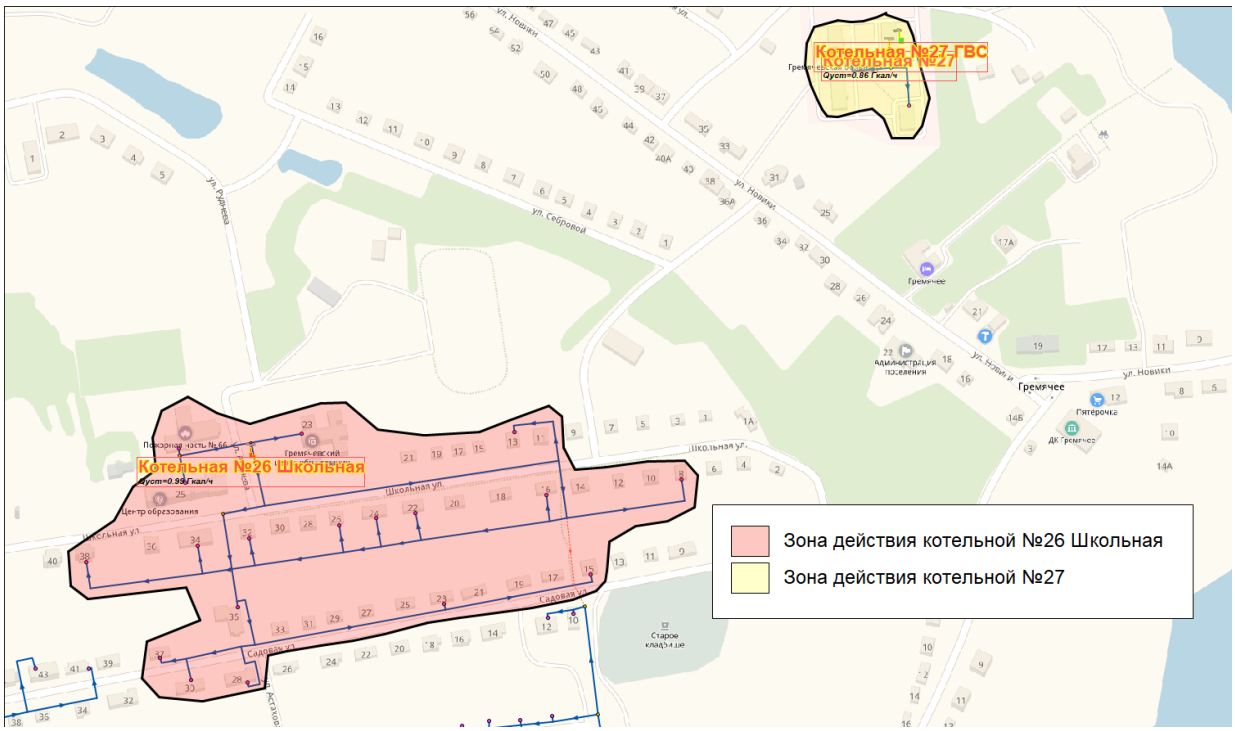


Рисунок 2.3 - Зона действия источника тепловой энергии

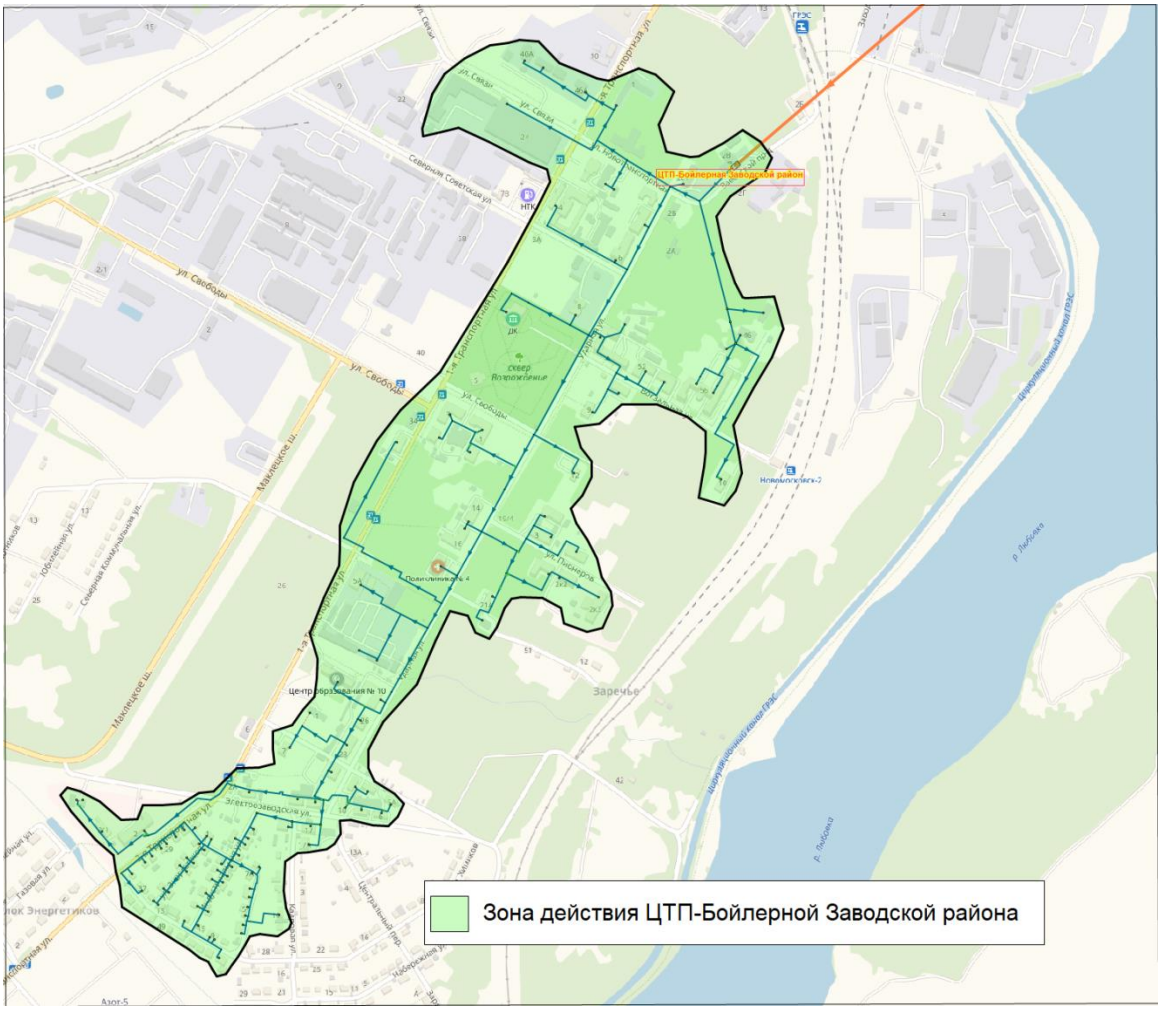


Рисунок 2.4 - Зона действия источника тепловой энергии

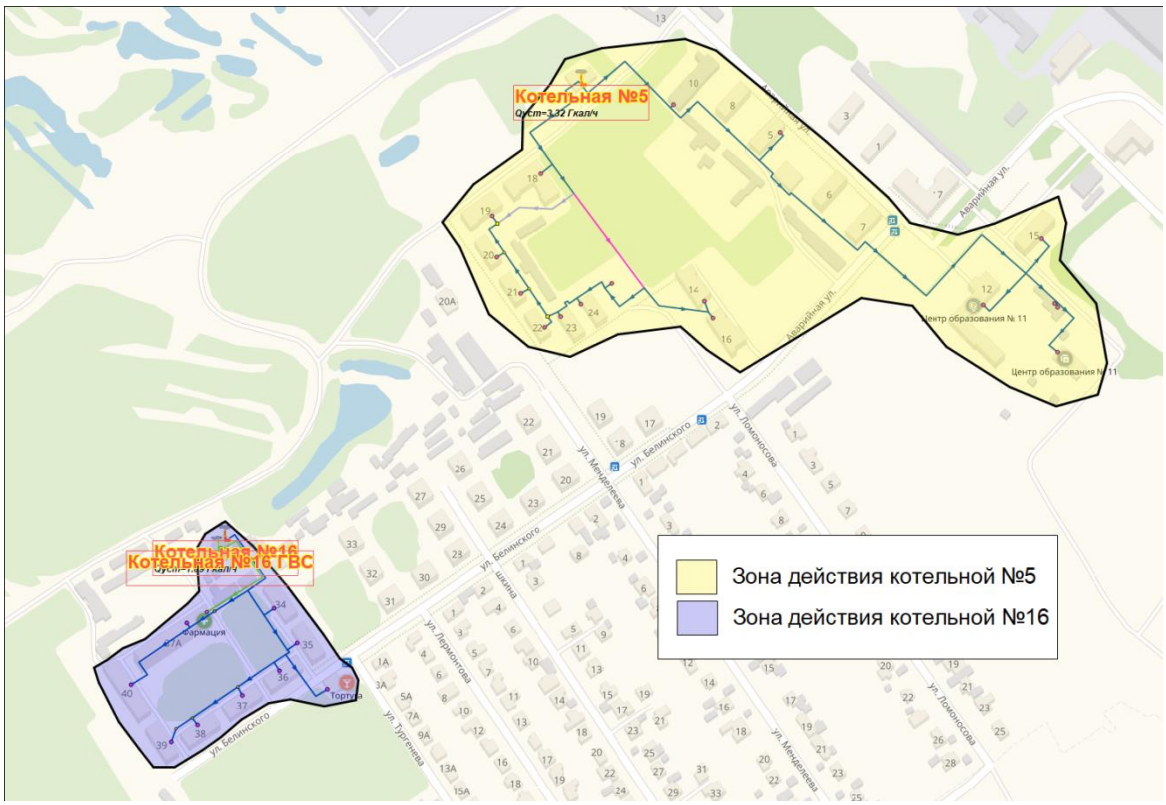


Рисунок 2.5 - Зона действия источника тепловой энергии

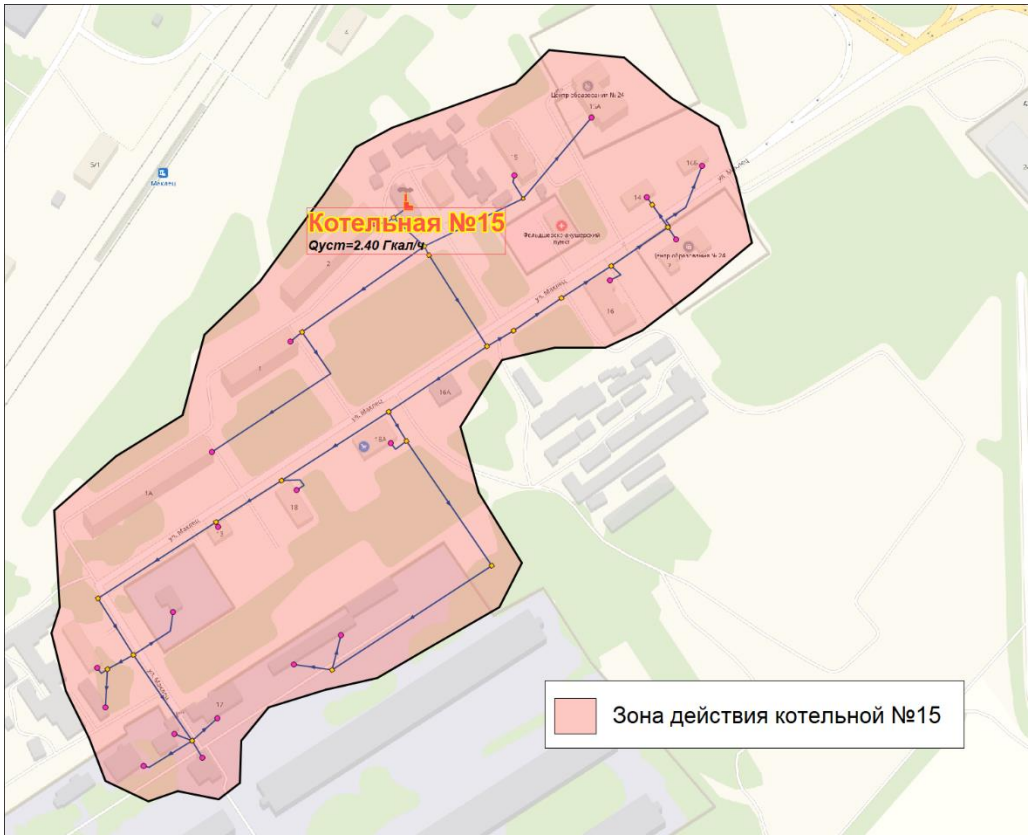


Рисунок 2.6 - Зона действия источника тепловой энергии

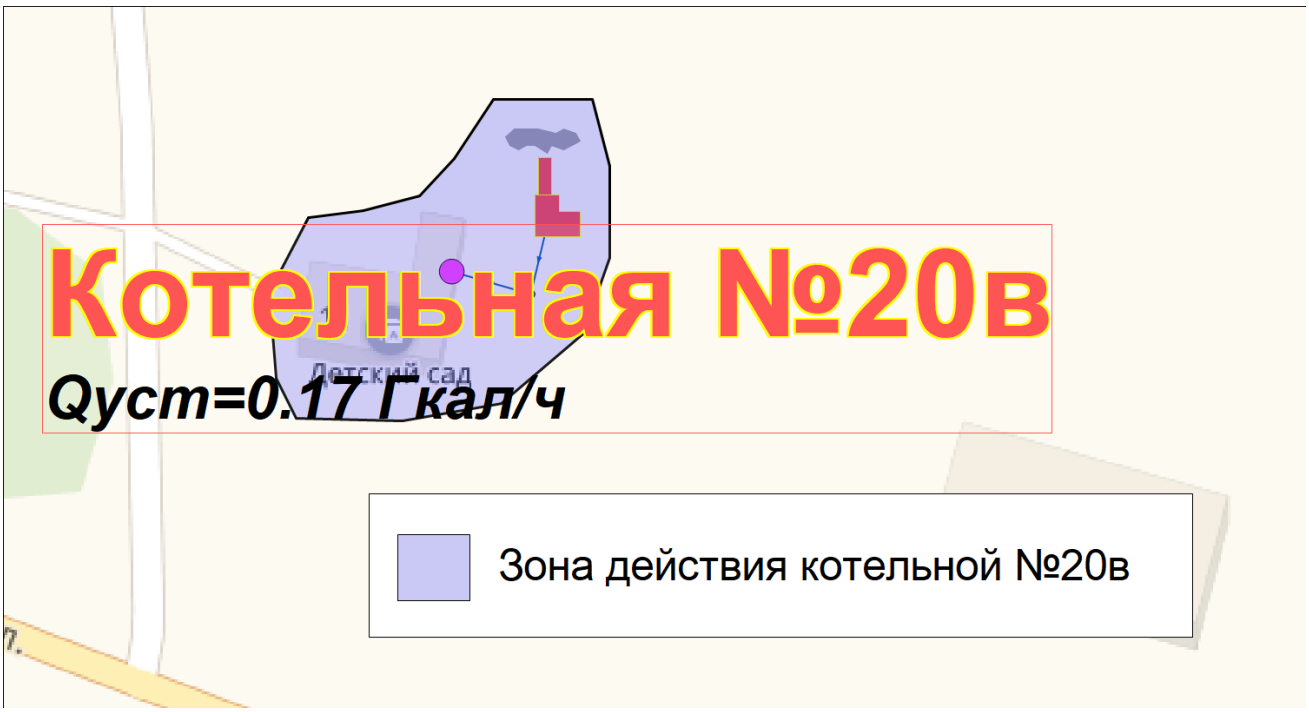


Рисунок 2.7 - Зона действия источника тепловой энергии

Рисунок 2.8 - Зона действия источника тепловой энергии

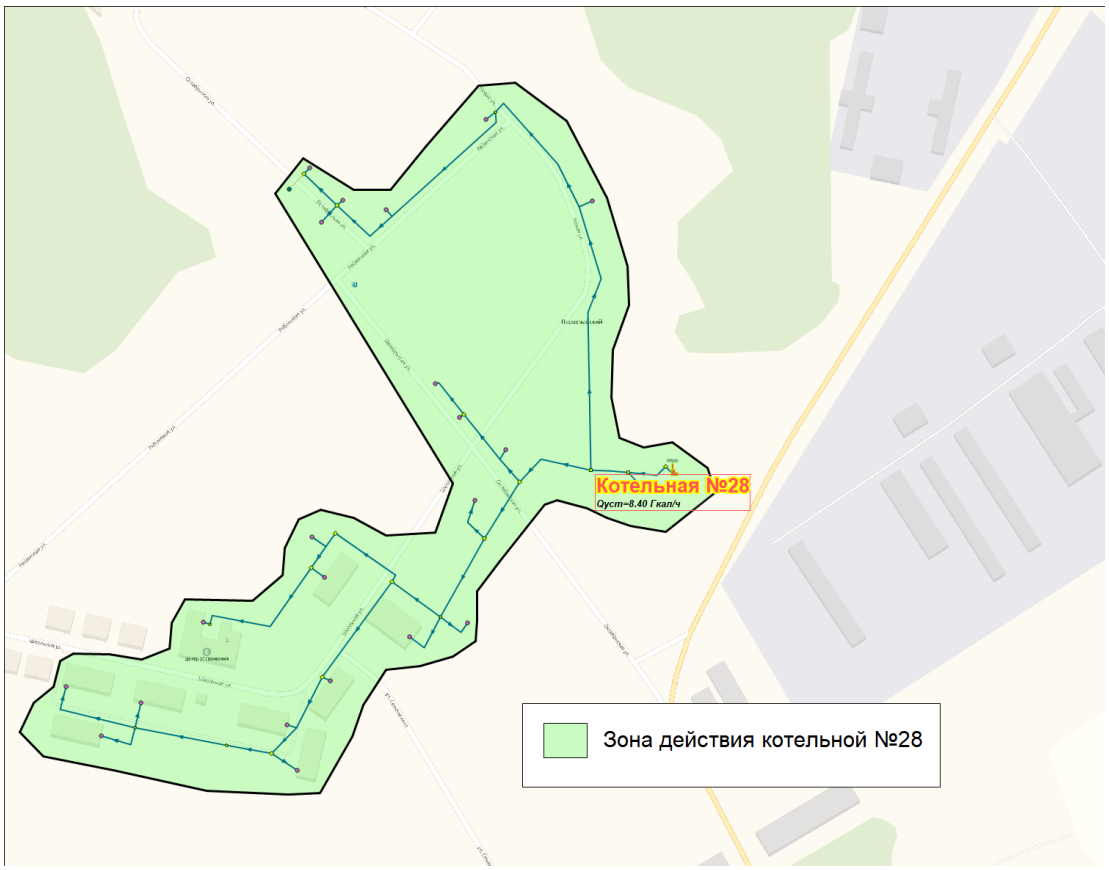


Рисунок 2.9 - Зона действия источника тепловой энергии

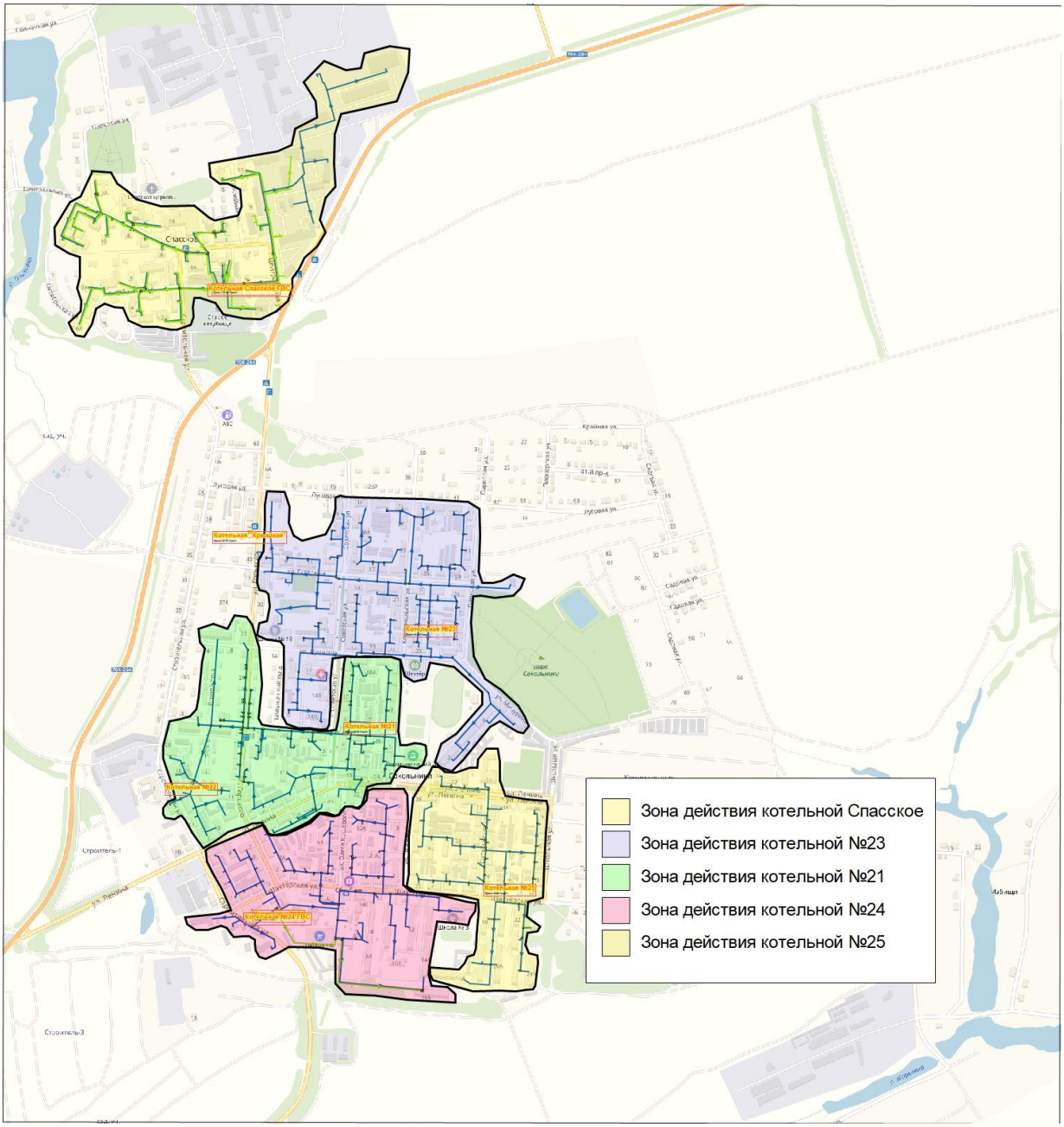


Рисунок 2.10 - Зона действия источника тепловой энергии

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	0,12	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
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	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	ПП НГРЭС 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»	2,58	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	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	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
47	Котельная МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
49	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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	0,00	0,44	0,44	0,44
59	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
60	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
61	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
62	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	0,00	0,14	0,14	0,14
63	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
64	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	Новомосковская ГРЭС	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
54	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
56	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
65	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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Располагаемая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
54	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
56	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
65	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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Расчетный расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч			
		2020	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	24,900	24,900	24,900	24,900
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,004	0,004	0,004	0,004
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,010	0,010	0,010	0,010
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,016	0,016	0,016	0,016
50	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,060	0,060	0,060
51	Котельная №19А	0,000	0,039	0,039	0,039
52	Котельная №7М	0,000	0,009	0,009	0,009
53	Котельная №13М	0,000	0,052	0,052	0,052
54	Котельная №2М	0,000	0,129	0,129	0,129
55	Котельная №28М	0,000	0,012	0,012	0,012
56	Котельная №34М	0,000	0,103	0,103	0,103
57	Котельная №15М	0,000	0,012	0,012	0,012
58	Котельная №8М	0,000	0,052	0,052	0,052
59	Котельная №25М	0,000	0,059	0,059	0,059
60	Котельная №10М	0,000	0,103	0,103	0,103
61	Котельная Спасское М	0,000	0,040	0,040	0,040
62	Котельная №5М	0,000	0,024	0,024	0,024
63	Котельная №13аМ	0,000	0,034	0,034	0,034
64	Котельная №4М	0,000	0,013	0,013	0,013
65	Котельная №20М2	0,000	0,019	0,019	0,019
66	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	0,000	0,000	0,000	0,000
67	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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	5,11
54	Котельная №2М	0,00	0,00	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,23	1,23
56	Котельная №34М	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	1,19
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	3,92	3,92
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,38
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,41	3,41	3,41
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33
65	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	Новомосковская ГРЭС	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,13	0,23	0,23
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46
54	Котельная №2М	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
56	Котельная №34М	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,18
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13
65	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	0,000	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
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	Новомосковская ГРЭС	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	БМК мкр. Сокольники	0,000	0,001	0,002	0,003	0,006	0,007

№ 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
51	Котельная №19М	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016
52	Котельная №7М	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009
53	Котельная №13М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008
54	Котельная №2М	0,000	0,000	0,072	0,071	0,065	0,060
55	Котельная №28М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,011
56	Котельная №34М	0,000	0,000	0,040	0,039	0,036	0,033
57	Котельная №15М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007
58	Котельная №8М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,017	0,016
59	Котельная №25М	0,000	0,000	0,000	0,017	0,016	0,014
60	Котельная №10М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,079	0,073
61	Котельная Спасское М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,031
62	Котельная №5М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,014
63	Котельная №13аМ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,017
64	Котельная №4М	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,003
65	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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Баланс тепловой мощности, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86	65,86
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	4,98	4,65	4,33	4,00	2,37	2,37
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85
54	Котельная №2М	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07
56	Котельная №34М	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
64	Котельная №4М	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	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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64	199,64
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	0,91	1,22	1,52	1,83	3,35	3,35
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	3,80	3,80	3,80	3,80
54	Котельная №2М	0,00	0,00	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86
56	Котельная №34М	0,00	0,00	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,05	4,05	4,05
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	2,75	2,75
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	1,01	1,01
65	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

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
0.25	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.

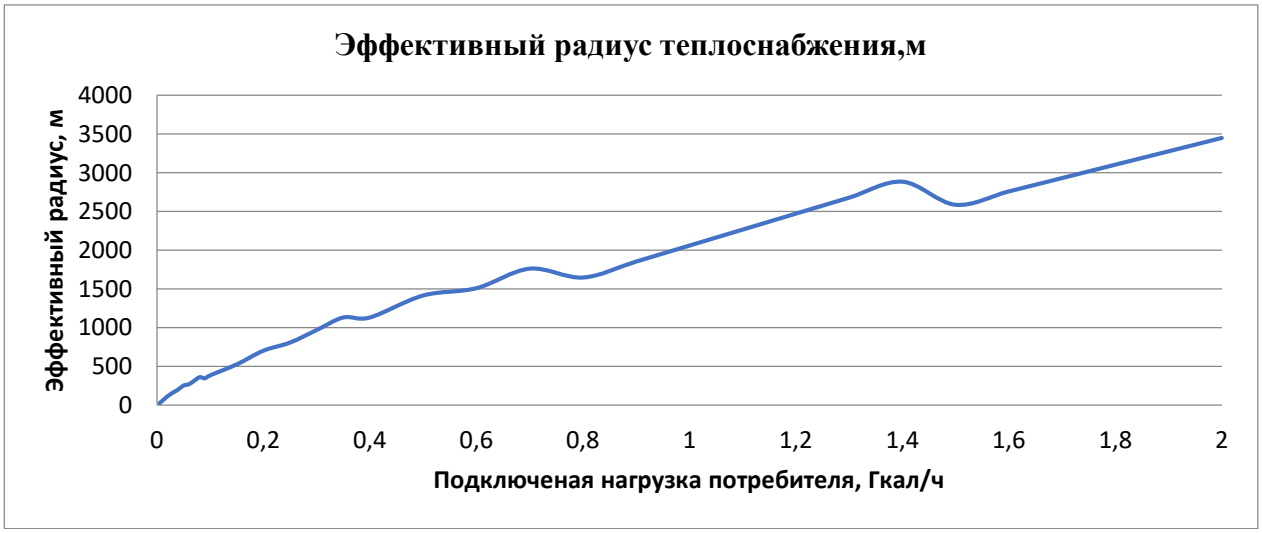


Рисунок 2.12 - Эффективный радиус теплоснабжения, м

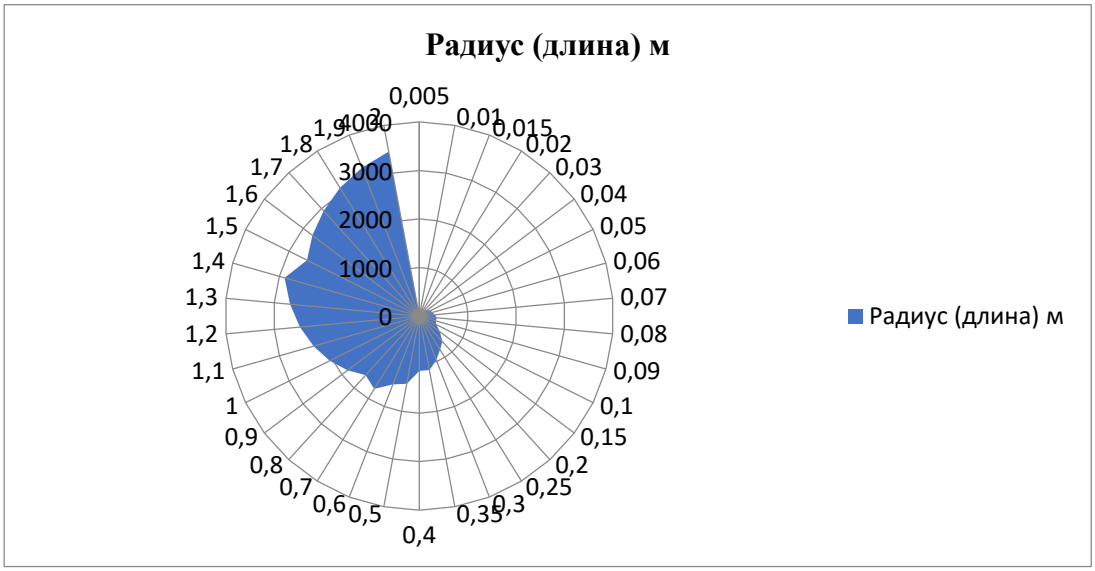


Рисунок 2.13 - Эффективный радиус теплоснабжения, м

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
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	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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ПП НГРЭС 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
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	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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	ПП НГРЭС 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

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
1	Строительство ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники (4,5 Гкал/ч)	БМК мкр. Сокольники	2022	2022	4,515	гкал/ч
2	Строительство Котельной №19А (4,5МВт)	Котельная №19А	2021	2022	3,870	гкал/ч
3	Строительство котельной №7М	Котельная №7М	2021	2022	0,860	гкал/ч
4	Строительство тепловых сетей для обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры от котельной 7М	Котельная №7М	2021	2021	0,040	км
5	Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения	ЦТП Урванка	2022	2024	10,320	гкал/ч
6	Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка	ЦТП Урванка	2023	2024	10,493	км
7	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	ЦТП Урванка	2024	2024	0,600	км
8	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №2М от ТК-38 до ТК-45 Ду 300 мм L=131 м	Котельная №2М	2021	2021	0,130	км
9	Строительство источника ТЭ - Котельная №13М 6МВт	Котельная №13М	2022	2023	5,160	гкал/ч
10	Строительство источника ТЭ - Котельная №2М (15 МВт)	Котельная №2М	2020	2021	12,900	гкал/ч
11	Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра	Котельная №2М	2021	2021	0,732	км
12	Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М	Котельная №2М	2021	2021	0,634	км
13	Вывод из эксплуатации котельной №2	Котельная №2	2021	2021	-16,320	гкал/ч
14	Вывод из эксплуатации котельной №13	Котельная №13	2023	2023	-6,160	гкал/ч
15	Переключение тепловой нагрузки с котельной №2 на новый источник ТЭ	Котельная №2М	2021	2021	14,172	гкал/ч
16	Переключение тепловой нагрузки с котельной №13 на новый источник ТЭ	Котельная №13М	2022	2023	3,797	гкал/ч
17	Строительство источника - котельная №28М (1,8 МВт)	Котельная №28М	2022	2023	1,238	гкал/ч
18	Вывод из эксплуатации котельной №28	Котельная №28	2023	2023	-8,400	гкал/ч
19	Переключение тепловой нагрузки с котельной №28 на новый источник ТЭ	Котельная №28М	2023	2023	1,178	гкал/ч
20	Строительство источника ТЭ - Котельная №34М (12 МВт)	Котельная №34М	2020	2021	10,320	гкал/ч
21	Вывод из эксплуатации котельной №34	Котельная №34	2021	2021	-32,000	гкал/ч
22	Переключение тепловой нагрузки с котельной №34 на новый источник ТЭ	Котельная №34М	2021	2021	10,217	гкал/ч
23	Строительство источника - Котельная №15М (1,5 МВт)	Котельная №15М	2022	2023	1,204	гкал/ч
24	Вывод из эксплуатации котельной №15	Котельная №15	2023	2023	-2,400	гкал/ч
25	Переключение тепловой нагрузки с котельной №15 на новый источник ТЭ	Котельная №15	2023	2023	1,080	гкал/ч
26	Строительство источника ТЭ - Котельная №8М (6 МВт)	Котельная №8М	2023	2024	5,160	гкал/ч
27	Вывод из эксплуатации котельной №8	Котельная №8	2024	2024	-5,960	гкал/ч
28	Переключение тепловой нагрузки с котельной №8 на новый источник ТЭ	Котельная №8М	2024	2024	4,045	гкал/ч
29	Строительство источника - Котельная №25М (7 МВт)	Котельная №25М	2021	2022	5,934	гкал/ч
30	Вывод из эксплуатации котельной №25	Котельная №25	2022	2022	-5,820	гкал/ч
31	Переключение тепловой нагрузки с котельной №25 на новый источник ТЭ	Котельная №25М	2022	2022	4,599	гкал/ч
32	Строительство источника ТЭ - Котельная №10М (12 МВт)	Котельная №10М	2021	2022	10,320	гкал/ч
33	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	Котельная №10М	2021	2021	2,11	км
34	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	Котельная №10М	2022	2022	0,42	км
35	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	Котельная №10М	2021	2021	0,616	км
36	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	Котельная №10М	2022	2022	1,099	км
37	Вывод из эксплуатации котельной №14	Котельная №14	2022	2023	-3,800	гкал/ч
38	Вывод из эксплуатации котельной №10	Котельная №10	2022	2023	-7,160	гкал/ч

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
39	Переключение тепловой нагрузки с котельных №10, №14, и депо "Новомосковск" на новый источник ТЭ	Котельная №10М	2023	2023	19,846	гкал/ч
40	Строительство источника с. Спасское - Котельная Спасское М (4,5 МВт)	Котельная Спасское М	2024	2024	3,956	гкал/ч
41	Вывод из эксплуатации котельной с.Спасское	Котельная Спасское	2024	2024	-16,460	гкал/ч
42	Переключение тепловой нагрузки с котельной с.Спасское на новый источник ТЭ	Котельная СпасскоеМ	2024	2024	11,040	гкал/ч
43	Строительство источника - Котельная №5М (2,4 МВт) в замещение мощностей котельных №5 и №16	Котельная №5М	2024	2024	2,408	гкал/ч
44	Вывод из эксплуатации котельной №5	Котельная №5	2024	2024	-3,320	гкал/ч
45	Вывод из эксплуатации котельной №16	Котельная №16	2024	2024	-1,890	гкал/ч
46	Переключение тепловой нагрузки с котельных №5 и 16 на новый источник ТЭ	Котельная №5М	2024	2024	1,706	гкал/ч
47	Прокладка новых участков тепловых сетей (0,56 км) от котельной №5М	Котельная №5М	2024	2024	0,500	км
48	Строительство источника - Котельная №13аМ (4 МВт)	Котельная №13аМ	2024	2024	3,440	гкал/ч
49	Вывод из эксплуатации котельной №13а	Котельная №13а	2024	2024	-4,672	гкал/ч
50	Переключение тепловой нагрузки с котельной №13а на новый источник ТЭ	Котельная №13аМ	2024	2024	3,471	гкал/ч
51	Строительство источника - Котельная №4М (1,5 МВт)	Котельная №4М	2024	2024	1,342	гкал/ч
52	Вывод из эксплуатации котельной №4	Котельная №4	2024	2024	-2,760	гкал/ч
53	Переключение тепловой нагрузки с котельной №4 на новый источник ТЭ	Котельная №4М	2024	2024	1,015	гкал/ч
54	Строительство источника - Котельная №20М2 (2,4 МВт)	Котельная №20М2	2024	2024	1,926	гкал/ч
55	Вывод из эксплуатации котельной №20м	Котельная №20м	2024	2024	-3,720	гкал/ч
56	Переключение тепловой нагрузки с котельной №20 на новый источник ТЭ	Котельная №20М2	2024	2024	1,629	гкал/ч
57	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	1,596	км
58	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	3,928	км
59	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	1,417	км
60	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	5,212	км
61	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2025	2025	4,818	км
62	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2026	2026	3,815	км
63	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2027	2027	4,198	км
64	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2028	2028	3,716	км
65	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2029	2029	3,677	км
66	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2030	2030	4,098	км
67	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2031	2031	3,590	км
68	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2032	2032	3,026	км
69	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2033	2033	3,117	км
70	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2034	2034	4,838	км
71	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2035	2035	5,060	км
72	Строительство котельной ПП «Новомосковская ГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2024	1	шт
73	Надземная прокладка трубопровода диаметром 420 мм с ППУ изоляцией в оцинковке от ГОТЭК до котельной 1 ПП «НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2026	4886	п.м.
74	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2024	520	п.м.
75	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	400	п.м.
76	Реконструкция схемы магистральных трубопроводов от ПГУ с заменой поворотных затворов с электроприводом	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2025	-	-
77	Реконструкция (капитальная инспекция) ГТУ НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2024	2026	1	шт.
78	Рекультивация золоотвалов Новомосковской ГРЭС (НЗШО №4, СЗШО №1) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2025	2	шт.

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
79	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 1. АТ-6.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2026	-	-
80	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 2. ТГр-4.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2024	-	-
81	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 3. Михайлов.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2024	2025	-	-
82	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 4. Кашира.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2026	после 2026	-	-
83	Перекладка подземного участка пронского водовода с уменьшением диаметра до 600мм ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	480	п.м.
84	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ПП «НГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	-	-
85	Реконструкция водозаборных и водопроводящих сооружений комплекса ГТС Новомосковской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации оборудования 1, 2 и 3 очереди строительства станции	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2026	1	комплекс
86	Установка циркуляционного насоса для ЦНС ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	1	шт.
87	Реконструкция осветлителей №1,2,3 ПП НГРЭС (ПИР, СМР)	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2025	3	шт.
88	Замена насосного оборудования котельной №1 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	4	шт.
89	Замена трех подпиточных насосных агрегатов котельной №1(тип Д320-50; 1450 об/мин) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	3	шт.
90	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2022	12	шт.
91	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	36	шт.
92	Замена коллекторов и реконструкция узла подпитки ЦТП №3 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2023	103	п.м.
93	Реконструкция ПГУ с установкой баков-аккумуляторов горячей воды (2х1000) (ПИР, СМР) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2026	2	шт.
94	Диспетчеризация ЦТП ПП «НГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2024	1	шт.
95	Реконструкция системы ГВС ЦТП-5 с установкой группы насосов на подающем трубопроводе (ПИР, СМР)	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2023	4	шт.
96	Приобретение измерительных приборов ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2024	1	шт.
97	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	1	шт.
98	Приобретение мобильной установки для консервации котлов для нужд ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	1	шт.

Ниже представлено описание мероприятий.

1. **Строительство котельной №7М**

Строительство котельной в связи с развитием территории г. Новомосковск.

Мощность котельной 1 МВт. На территории котельной предусматривается строительство бака исходной воды объемом 40 м^3.

Срок реализации мероприятия – конец 2022 г.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже.

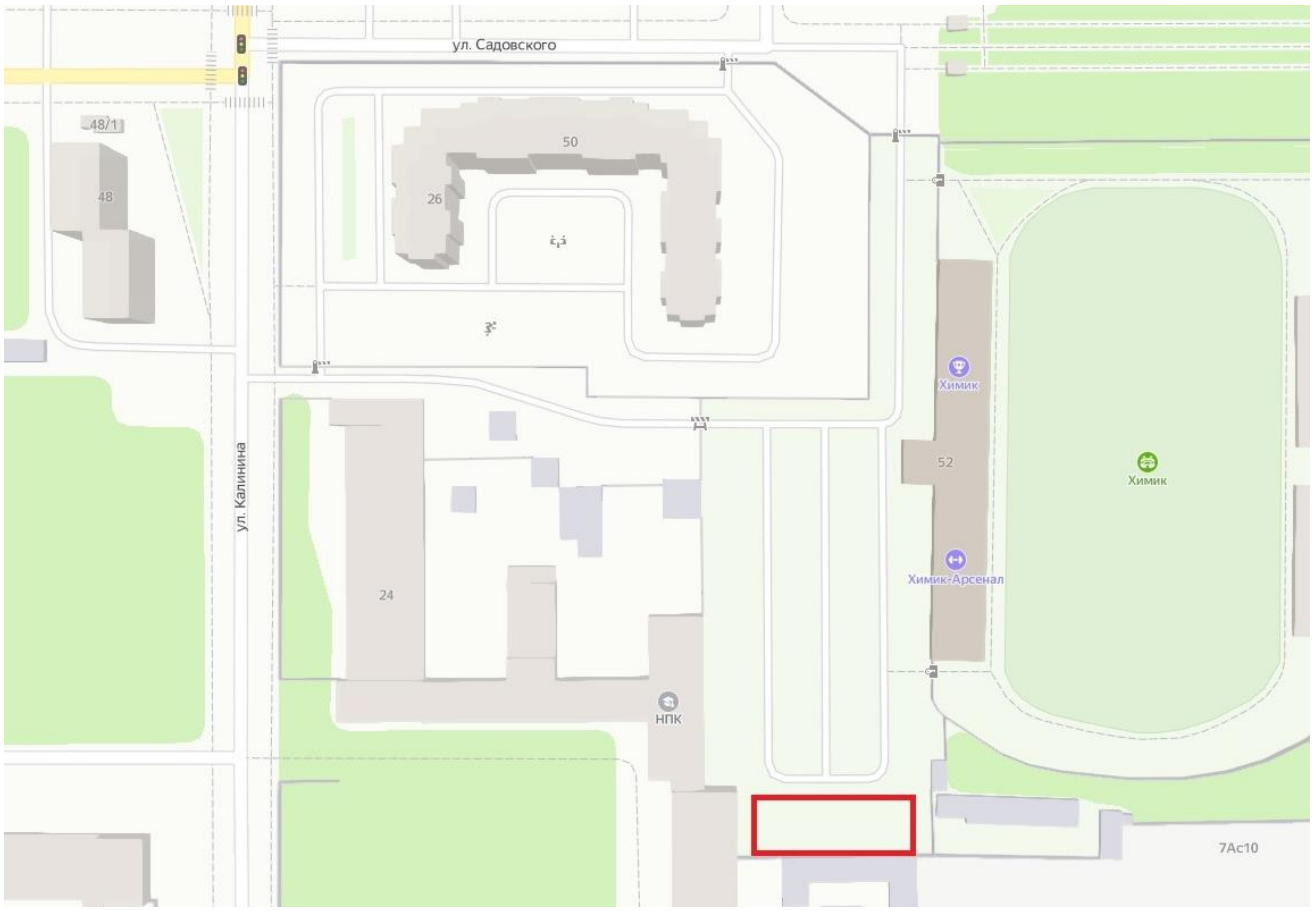
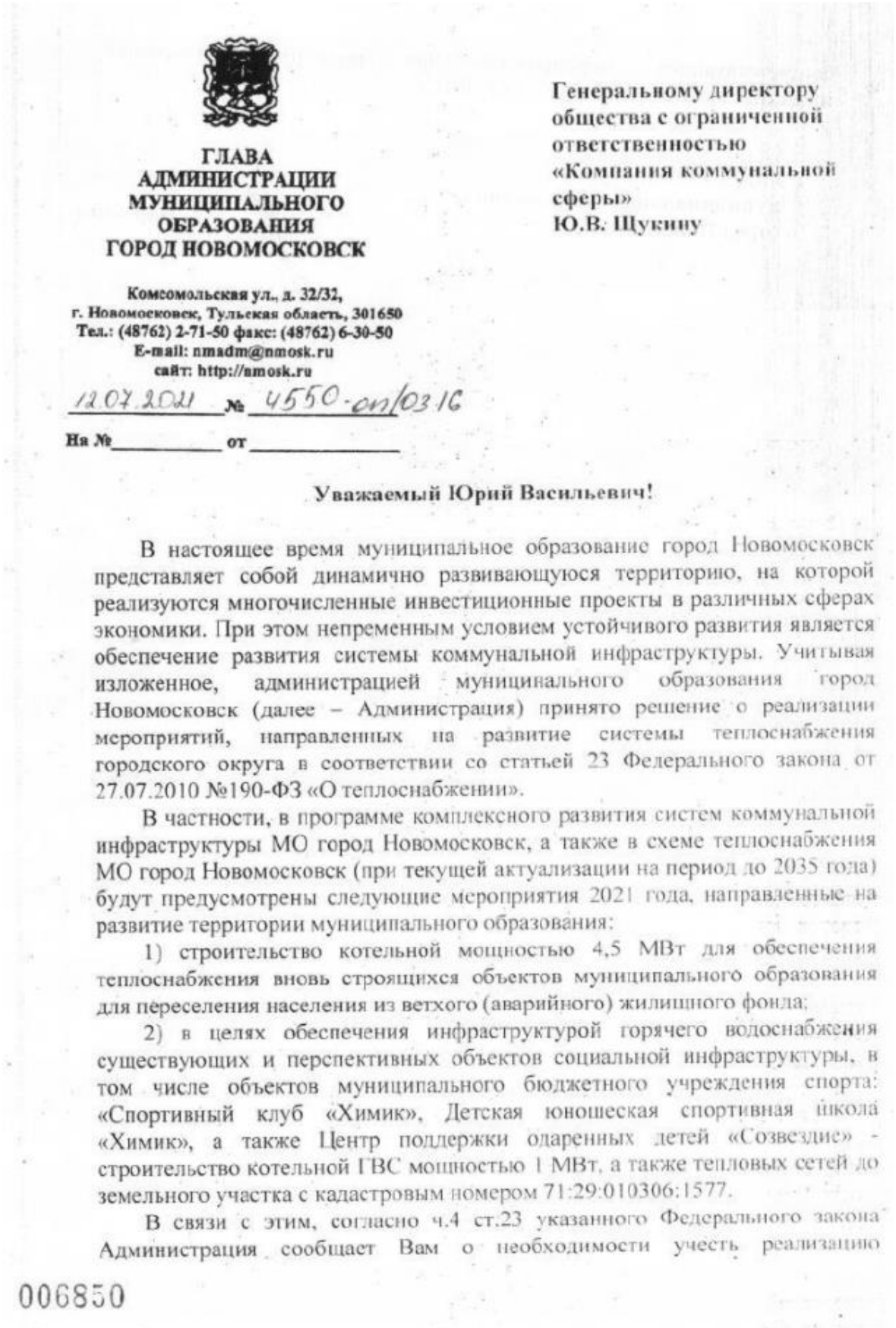


Рисунок 4.1 – Расположение новой котельной №7М

На рисунках ниже представлено обращение № 4550-оп/0316 от 12.07.2021 г. в адрес ООО «ККС» от главы МО г. Новомосковск с просьбой учесть мероприятия по обеспечению инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры, в том числе объектов муниципального бюджетного учреждения спорта: СК "Химик", ДЮСШ "Химик", ЦПОД "Созвездие" - строительство котельной №7М 1 МВт.

На рисунках 4.4-4.5 представлено заявление на подключении объекта капитального строительства к сетям ГВС ООО «ККС» объекта – стадион «Химик».



ГЛАВА
АДМИНИСТРАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД НОВОМОСКОВСК

Комсомольская ул., д. 32/32,
г. Новомосковск, Тульская область, 301650
Тел.: (48762) 2-71-50 факс: (48762) 6-30-50
E-mail: nmadm@nmosk.ru
сайт: http://nmosk.ru

12.07.2021 № 4550-оп/0316

На № _____ от _____

Генеральному директору
общества с ограниченной
ответственностью
«Компания коммунальной
сферы»
Ю.В. Щукину

Уважаемый Юрий Васильевич!

В настоящее время муниципальное образование город Новомосковск представляет собой динамично развивающуюся территорию, на которой реализуются многочисленные инвестиционные проекты в различных сферах экономики. При этом непременным условием устойчивого развития является обеспечение развития системы коммунальной инфраструктуры. Учитывая изложенное, администрацией муниципального образования город Новомосковск (далее – Администрация) принято решение о реализации мероприятий, направленных на развитие системы теплоснабжения городского округа в соответствии со статьей 23 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

В частности, в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО город Новомосковск, а также в схеме теплоснабжения МО город Новомосковск (при текущей актуализации на период до 2035 года) будут предусмотрены следующие мероприятия 2021 года, направленные на развитие территории муниципального образования:

1) строительство котельной мощностью 4,5 МВт для обеспечения теплоснабжения вновь строящихся объектов муниципального образования для переселения населения из ветхого (аварийного) жилищного фонда;

2) в целях обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры, в том числе объектов муниципального бюджетного учреждения спорта: «Спортивный клуб «Химик», Детская юношеская спортивная школа «Химик», а также Центр поддержки одаренных детей «Созвездие» - строительство котельной ГВС мощностью 1 МВт, а также тепловых сетей до земельного участка с кадастровым номером 71:29:010306:1577.

В связи с этим, согласно ч.4 ст.23 указанного Федерального закона Администрация сообщает Вам о необходимости учесть реализацию

006850

Рисунок 4.2 – Письмо №4550-оп/0316 от 12.07.2021 г. в адрес ООО «ККС» от главы МО г. Новомосковск с просьбой учесть мероприятия по строительству котельной №7М

соответствующих мероприятий при подготовке изменений в инвестиционную программу ООО «ККС».

Глава администрации
муниципального образования
город Новомосковск **А.А. Бирюлин**

Рисунок 4.3 – Письмо №4550-оп/0316 от 12.07.2021 г. в адрес ООО «ККС» от главы МО г. Новомосковск с просьбой учесть мероприятия по строительству котельной №7М

Вх № 3886
14.07.2021

Ефремову С.В.

Заместителю Генерального директора
Директору Восточного филиала
ООО «ККС»
В.И. Сторожеву

ЗАЯВЛЕНИЕ
о подключении объекта капитального строительства
к сетям горячего водоснабжения ООО «ККС»

С целью подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям горячего водоснабжения и
заключения в будущем договора горячего водоснабжения

МБУС „Ск„Химик" ДЮСШ „Химик", г. Новомосковск, ул. Садовского 52, инд 301650.

(наименование Заявителя, почтовый адрес) *

прошу определить техническую возможность подключения (технологического присоединения) к тепловой сети, подготовить и выдать
технические условия на подключение к тепловой сети принадлежащего мне объекта

Стадион „Химик"

(подробно: наименование объекта, отдельных зданий, сооружений, помещений в составе объекта)

расположенного по адресу:
301650, г. Новомосковск, ул. Садовского 52

(адрес или место расположения объекта, отдельных зданий, сооружений, помещений в составе объекта)

Характеристика и назначение объекта:
Стадион „Химик" предназначен для проведения занятий и соревнований по футболу ДЮСШ „Химик"

(краткая характеристика, назначение или предполагаемое использование объекта, отдельных зданий, сооружений, помещений в составе объекта)

Вновь подключаемая тепловая нагрузка объекта

(указать: новая или дополнительная)

	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
	Горячее водоснабжение	
	среднечасовая	максимальная
Всего по объекту, в т.ч.:		
Жилая часть		
Нежилая часть		

В случае размещения нескольких нежилых объектов в жилом доме или нескольких объектов в нежилом здании распределение тепловой нагрузки указывается для каждого объекта.

Требования по надёжности горячего водоснабжения объекта (если необходимо):

Срок сдачи объекта (ввода в эксплуатацию): _____ кв. _____ года.

Существующая общая тепловая нагрузка объекта (заполняется только в случае реконструкции или смены назначения существующего объекта, отдельных помещений в составе существующего объекта):

Рисунок 4.4 – Заявление на подключении объекта капитального строительства к сетям ГВС ООО «ККС» (вх. №3886 от 14.07.2021 г.)

	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
	Горячее водоснабжение	
	среднечасовая	максимальная
Всего по объекту, в т.ч.:	3. м³/сут	
Жилая часть		
Нежилая часть		

Сведения о собственнике, к чьим сетям непосредственно подключается существующий объе Заявителя (заполняется только в случае подключения (технологического присоединения) к сетя другого собственника):

(полное наименование юридического лица, Ф.И.О. физического лица – собственника сетей)

Сведения о наличии договоров горячего водоснабжения с ООО «ККС» и другими собственни сетей для других объектов Заявителя с указанием общей тепловой нагрузки для каждого объект

(новое строительство, реконструкция)

Приложения**:

1) Нотариально заверенные копии учредительных документов, а также документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление;
2) Правоустанавливающие документы на земельный участок (для правообладателя земельного участка);
3) Информация о границах земельного участка, на котором планируется осуществить строительство объ капитального строительства или на котором расположен реконструируемый объект капитального строительства;
4) Информация о разрешенном использовании земельного участка;
5) Информация о предельных параметрах разрешенного строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, соответствующих данному земельному участку;
6) Информацию о характеристиках тепловых нагрузок объекта капитального строительства (расчетные максимальные часовые и среднечасовые расходы тепловой энергии и соответствующие им расчетные расходы теплоносителей на технологические нужды, отопление, вентиляцию, кондиционирование воздух горячее водоснабжение);
7) Информацию о виде и параметрах теплоносителей (давление и температура);
8) Сведения о режимах теплопотребления для объекта капитального строительства (непрерывный, одно-, двух сменный и др.);
9) Данные о расположении узла учета тепловой энергии и теплоносителей и контроле их качества;
10) Требования к надежности теплоснабжения объекта капитального строительства (допустимые перерыв подаче теплоносителей по продолжительности, периодам года и др.) и сведения о категории потребителя надежности теплоснабжения в соответствии со строительными нормами и правилами;
11) Информацию о наличии и возможности использования собственных источников тепла для резервирования тепловой нагрузки.

Заявитель
Наименование МБУС "СК "Химик" МОУ ДО "ДЮСШ "Химик"
Адрес г. Новомосковск, ул. Садовского 52
Телефон: 8(48762) 5-41-33
Подпись Капунников Д.А

МБУС "СК "ХИМИК" МОУ ДО "ДЮСШ "Химик"

* Для физических лиц- ФИО, серия, номер и дата выдачи паспорта; для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей - наименование, юридический/фактический адрес, реквизиты, ЕГРЮЛ (ЕГРИП) и дата внесения реестр.
** не требовать ранее представленные для получения технических условий подключения (технологического присоединения) и не измененные документы.

Рисунок 4.5 – Заявление о подключении объекта капитального строительства к сетям ГВС ООО «ККС» (вх. №3886 от 14.07.2021 г.)

2. Строительство тепловых сетей для обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры от котельной 7М

Для транспортировки горячей воды до потребителей (Центра поддержки одаренных детей «Созвездие») предусмотрено строительство трубопроводов системы ГВС (подающий и циркуляционный трубопровод) протяженностью 0,04 км в двухтрубном исчислении. Способ прокладки: подземный бесканальный.

Срок реализации мероприятия – конец 2021 г.

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

Строительство котельной в связи с развитием территории г. Новомосковск.

Мощность котельной 4,5 МВт. На территории котельной предусматривается строительство баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 120 м^3.

Срок реализации мероприятия – конец 2022 г.

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже.

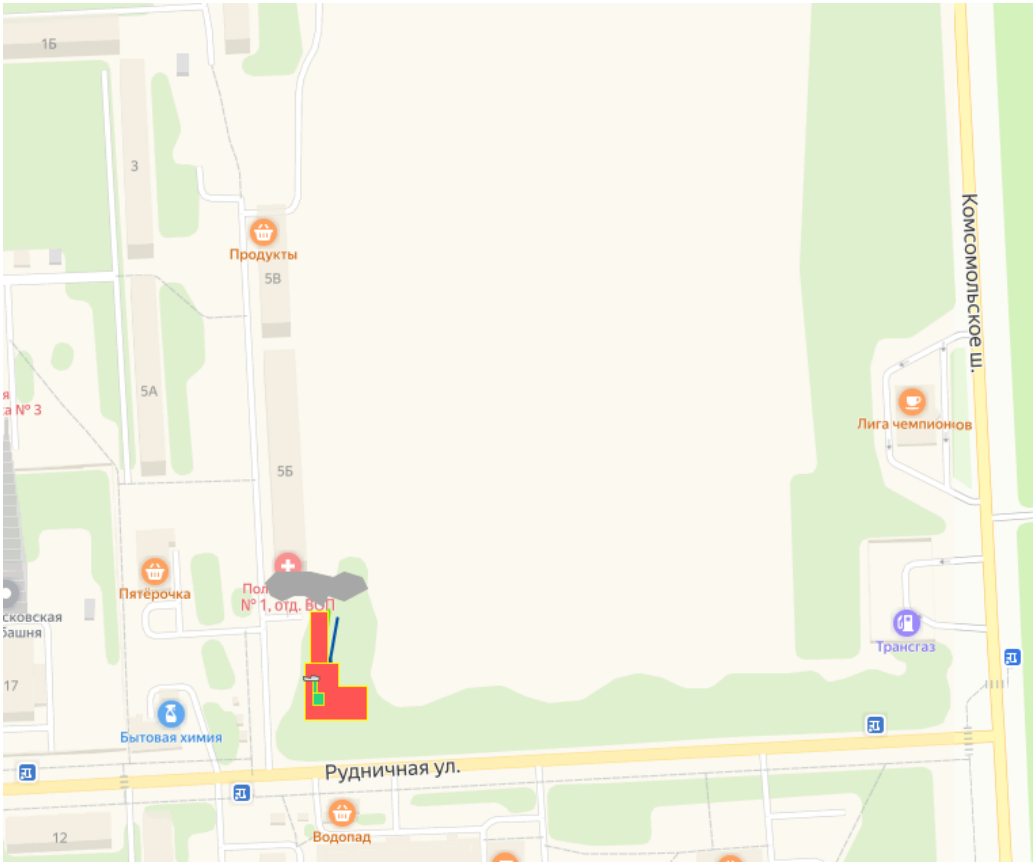


Рисунок 4.6 – Расположение новой котельной №19А

4. Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения

Горячее водоснабжение микрорайона Урванка организовано по открытой схеме. В соответствии с требованиями ч. 9 ст. 29 Закона «О теплоснабжении» 190-ФЗ использование централизованных открытых систем теплоснабжения для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не

допускается. Для закрытия схемы необходимо строительство ЦТП, и прокладка сетей горячего водоснабжения.

Мощность подобрана исходя из максимальной тепловой нагрузки на системы ГВС мкр. «Урванка». На территории ЦТП предусматривается строительство 2х баков аккумуляторов суммарным объемом 1000 м^3.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2024 г.

5. Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка

Для транспортировки горячей воды до потребителей предусмотрено строительство трубопроводов системы ГВС (подающий и циркуляционный трубопровод) протяженностью 10,5 км в двухтрубном исчислении. Способ прокладки: подземный бесканальный.

Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

Таблица 4.2-Строительство тепловых сетей системы ГВС от ЦТП Урванка

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54 до Мира, 54 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,03м Дуп/Дуо=50/32мм	4,03	50	32	Подземная бесканальная
2	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК5 до Мира, 56 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=20,74м Дуп/Дуо=70/40мм	20,74	70	40	Подземная бесканальная
3	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК6 до ТК5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=32,72м Дуп/Дуо=100/70мм	32,72	100	70	Подземная бесканальная
4	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,53м Дуп/Дуо=50/32мм	9,53	50	32	Подземная бесканальная
5	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,14м Дуп/Дуо=50/32мм	9,14	50	32	Подземная бесканальная
6	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=66,87м Дуп/Дуо=100/70мм	66,87	100	70	Подземная бесканальная
7	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=76,02м Дуп/Дуо=100/70мм	76,02	100	70	Подземная бесканальная
8	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до ТК59 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=47,94м Дуп/Дуо=100/70мм	47,94	100	70	Подземная бесканальная
9	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК59 до Мира 54в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33,18м Дуп/Дуо=80/50мм	33,18	80	50	Подземная бесканальная
10	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,23м Дуп/Дуо=50/32мм	8,23	50	32	Подземная бесканальная
11	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54б до Мира, 54г, д/с №21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=31,01м Дуп/Дуо=50/32мм	31,01	50	32	Подземная бесканальная
12	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54а до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=28,88м Дуп/Дуо=125/80мм	28,88	125	80	Подземная бесканальная
13	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54а до Мира, 54а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,48м Дуп/Дуо=50/32мм	4,48	50	32	Подземная бесканальная
14	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54а до Мира, 54а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=54,04м Дуп/Дуо=125/80мм	54,04	125	80	Подземная бесканальная
15	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54а до Мира, 54а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,66м Дуп/Дуо=50/32мм	4,66	50	32	Подземная бесканальная
16	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 54а до Мира, 54а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=18,63м Дуп/Дуо=125/80мм	18,63	125	80	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
17	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 52а до Мира, 54а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=42,88м Дуп/Дуо=125/80мм	42,88	125	80	Подземная бесканальная
18	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 52а до Мира, 52а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,51м Дуп/Дуо=50/32мм	3,51	50	32	Подземная бесканальная
19	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 52 до Мира, 52а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=52,81м Дуп/Дуо=125/80мм	52,81	125	80	Подземная бесканальная
20	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 52 до Мира, 52 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,43м Дуп/Дуо=50/32мм	3,43	50	32	Подземная бесканальная
21	Строительство участка тепловой сети ГВС от тк Мира, 50 до Мира, 52 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=37,13м Дуп/Дуо=80/50мм	37,13	80	50	Подземная бесканальная
22	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК59 до Мира, 54 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=36,15м Дуп/Дуо=80/50мм	36,15	80	50	Подземная бесканальная
23	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира 54в до Молодежная, 2а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=153,09м Дуп/Дуо=50/32мм	153,09	50	32	Подземная бесканальная
24	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 2а до Молодежная, 2а Школа № 12 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=17,04м Дуп/Дуо=70/40мм	17,04	70	40	Подземная бесканальная
25	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5Б до Орджоникидзе, 5А подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=109,79м Дуп/Дуо=70/40мм	109,79	70	40	Подземная бесканальная
26	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5Б до Орджоникидзе, 5Б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,05м Дуп/Дуо=70/40мм	4,05	70	40	Подземная бесканальная
27	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК25 до Есенина, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=91,61м Дуп/Дуо=80/50мм	91,61	80	50	Подземная бесканальная
28	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК22 до Есенина, 7а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=30,48м Дуп/Дуо=80/50мм	30,48	80	50	Подземная бесканальная
29	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 7а до ТК27 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=111,38м Дуп/Дуо=80/50мм	111,38	80	50	Подземная бесканальная
30	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 7а до Есенина, 7а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,01м Дуп/Дуо=80/50мм	5,01	80	50	Подземная бесканальная
31	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК21 до Есенина, 7в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=16,2м Дуп/Дуо=80/50мм	16,2	80	50	Подземная бесканальная
32	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 7в до ТК22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=51,9м Дуп/Дуо=80/50мм	51,9	80	50	Подземная бесканальная
33	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 7в до Есенина, 7в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=12,55м Дуп/Дуо=70/40мм	12,55	70	40	Подземная бесканальная
34	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29б до ТК29в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33,4м Дуп/Дуо=50/32мм	33,4	50	32	Подземная бесканальная
35	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29", до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=34,94м Дуп/Дуо=80/50мм	34,94	80	50	Подземная бесканальная
36	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29а до ТК29б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=31,64м Дуп/Дуо=50/32мм	31,64	50	32	Подземная бесканальная
37	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29г до ТК29г1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,41м Дуп/Дуо=50/32мм	14,41	50	32	Подземная бесканальная
38	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29г1 до Орджоникидзе, 16а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=7,56м Дуп/Дуо=50/32мм	7,56	50	32	Подземная бесканальная
39	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29г1 до Орджоникидзе, 16б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=6,51м Дуп/Дуо=50/32мм	6,51	50	32	Подземная бесканальная
40	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29г до ТК29д подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,94м Дуп/Дуо=50/32мм	14,94	50	32	Подземная бесканальная
41	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29д до Орджоникидзе, 16в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=7,04м Дуп/Дуо=50/32мм	7,04	50	32	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
42	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29д до ТК29е подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=22,87м Дуп/Дуо=50/32мм	22,87	50	32	Подземная бесканальная
43	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29е до Орджоникидзе, 16г подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,88м Дуп/Дуо=50/32мм	21,88	50	32	Подземная бесканальная
44	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29е до ТК29ж подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,77м Дуп/Дуо=50/32мм	14,77	50	32	Подземная бесканальная
45	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29ж до Орджоникидзе, 18а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,44м Дуп/Дуо=50/32мм	8,44	50	32	Подземная бесканальная
46	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29ж до ТК29з подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=15,12м Дуп/Дуо=50/32мм	15,12	50	32	Подземная бесканальная
47	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29з до ТК29з1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,06м Дуп/Дуо=50/32мм	14,06	50	32	Подземная бесканальная
48	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29з1 до Орджоникидзе, 18в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=7,57м Дуп/Дуо=50/32мм	7,57	50	32	Подземная бесканальная
49	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29з1 до Орджоникидзе, 18б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,35м Дуп/Дуо=50/32мм	9,35	50	32	Подземная бесканальная
50	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК8а до Орджоникидзе, 2а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=10,2м Дуп/Дуо=50/32мм	10,2	50	32	Подземная бесканальная
51	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК8а до ТК8б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=39,73м Дуп/Дуо=50/32мм	39,73	50	32	Подземная бесканальная
52	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК8б до Мира, 17а, 17г, 17д подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33,25м Дуп/Дуо=100/70мм	33,25	100	70	Подземная бесканальная
53	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК16 до Орджоникидзе, 4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=10,54м Дуп/Дуо=100/70мм	10,54	100	70	Подземная бесканальная
54	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 48/1 до Мира, 48/1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=23,51м Дуп/Дуо=70/40мм	23,51	70	40	Подземная бесканальная
55	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 48/1 до Мира, 48а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=27,1м Дуп/Дуо=70/40мм	27,1	70	40	Подземная бесканальная
56	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 48/1 до ТК12а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=40,41м Дуп/Дуо=125/80мм	40,41	125	80	Подземная бесканальная
57	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК12а до Орджоникидзе, 3а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,34м Дуп/Дуо=70/40мм	9,34	70	40	Подземная бесканальная
58	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК12а до Орджоникидзе, 3б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=20,55м Дуп/Дуо=50/32мм	20,55	50	32	Подземная бесканальная
59	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК12а до Орджоникидзе, 3 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,02м Дуп/Дуо=70/40мм	13,02	70	40	Подземная бесканальная
60	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК18 до Мира, 44 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=60,67м Дуп/Дуо=100/70мм	60,67	100	70	Подземная бесканальная
61	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 44 до Мира, 44 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,23м Дуп/Дуо=80/50мм	3,23	80	50	Подземная бесканальная
62	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 44 до Мира, 42 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=311,29м Дуп/Дуо=100/70мм	311,29	100	70	Подземная бесканальная
63	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 42 до Мира, 42 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=2,99м Дуп/Дуо=80/50мм	2,99	80	50	Подземная бесканальная
64	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК19 до ТК18 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=57,18м Дуп/Дуо=150/100мм	57,18	150	100	Подземная бесканальная
65	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК19 до Мира, 44а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33,11м Дуп/Дуо=80/50мм	33,11	80	50	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
66	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК20 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=62,41м Дуп/Дуо=150/100мм	62,41	150	100	Подземная бесканальная
67	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК20 до ТК20' подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,6м Дуп/Дуо=80/50мм	8,6	80	50	Подземная бесканальная
68	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК21 до ТК20 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=83,42м Дуп/Дуо=150/100мм	83,42	150	100	Подземная бесканальная
69	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК22 до Есенина, 7б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,24м Дуп/Дуо=50/32мм	14,24	50	32	Подземная бесканальная
70	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК27 до Есенина, 5а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=10,91м Дуп/Дуо=80/50мм	10,91	80	50	Подземная бесканальная
71	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК23 до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=44,09м Дуп/Дуо=150/100мм	44,09	150	100	Подземная бесканальная
72	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК23 до Есенина, 7 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,08м Дуп/Дуо=80/50мм	8,08	80	50	Подземная бесканальная
73	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК24 до ТК23 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=29,27м Дуп/Дуо=150/100мм	29,27	150	100	Подземная бесканальная
74	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК24 до Дружбы, 29а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=41,32м Дуп/Дуо=80/50мм	41,32	80	50	Подземная бесканальная
75	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК25 до ТК24 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=69,61м Дуп/Дуо=150/100мм	69,61	150	100	Подземная бесканальная
76	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33а до ТК25 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=132,02м Дуп/Дуо=150/100мм	132,02	150	100	Подземная бесканальная
77	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК13 до Орджоникидзе, 6/33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=45,5м Дуп/Дуо=100/70мм	45,5	100	70	Подземная бесканальная
78	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29 до ТК30 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=42,57м Дуп/Дуо=50/32мм	42,57	50	32	Подземная бесканальная
79	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК30 до Орджоникидзе, 4а Школа №6 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,92м Дуп/Дуо=50/32мм	4,92	50	32	Подземная бесканальная
80	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29 до ТК29" 14886, подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=59,85м Дуп/Дуо=80/50мм	59,85	80	50	Подземная бесканальная
81	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК14а до Орджоникидзе, 3г подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=50,24м Дуп/Дуо=70/40мм	50,24	70	40	Подземная бесканальная
82	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 3г до Орджоникидзе, 3г подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,4м Дуп/Дуо=70/40мм	4,4	70	40	Подземная бесканальная
83	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 3г до Орджоникидзе, 3в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=27,06м Дуп/Дуо=70/40мм	27,06	70	40	Подземная бесканальная
84	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК40 до Орджоникидзе, 5А подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=15,56м Дуп/Дуо=70/40мм	15,56	70	40	Подземная бесканальная
85	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29в1 до Орджоникидзе, 14б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,81м Дуп/Дуо=50/32мм	5,81	50	32	Подземная бесканальная
86	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29в до ТК29в1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=18,1м Дуп/Дуо=50/32мм	18,1	50	32	Подземная бесканальная
87	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29а до ТК29а1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=14,76м Дуп/Дуо=50/32мм	14,76	50	32	Подземная бесканальная
88	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29а1 до Орджоникидзе, 10а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,1м Дуп/Дуо=50/32мм	5,1	50	32	Подземная бесканальная
89	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29а1 до Орджоникидзе, 10б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,8м Дуп/Дуо=50/32мм	5,8	50	32	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
90	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29а1 до Орджоникидзе, 12а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,31м Дуп/Дуо=50/32мм	9,31	50	32	Подземная бесканальная
91	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29б до Орджоникидзе, 12б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=20,91м Дуп/Дуо=50/32мм	20,91	50	32	Подземная бесканальная
92	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29в1 до Орджоникидзе, 12в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,11м Дуп/Дуо=50/32мм	8,11	50	32	Подземная бесканальная
93	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29в1 до Орджоникидзе, 14а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,34м Дуп/Дуо=50/32мм	3,34	50	32	Подземная бесканальная
94	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5 до Орджоникидзе, 5В подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=37,23м Дуп/Дуо=50/32мм	37,23	50	32	Подземная бесканальная
95	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК20' до Мира, 44б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=153,42м Дуп/Дуо=80/50мм	153,42	80	50	Подземная бесканальная
96	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 42 до Мира, 40 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=20,56м Дуп/Дуо=100/70мм	20,56	100	70	Подземная бесканальная
97	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 40 до Мира, 40 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,19м Дуп/Дуо=80/50мм	3,19	80	50	Подземная бесканальная
98	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 44б до Есенина, 3а д/с №33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=127,66м Дуп/Дуо=50/32мм	127,66	50	32	Подземная бесканальная
99	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 44б до Мира, 44б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,71м Дуп/Дуо=70/40мм	3,71	70	40	Подземная бесканальная
100	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК40 до ТК44 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=72,23м Дуп/Дуо=80/50мм	72,23	80	50	Подземная бесканальная
101	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК44 до Орджоникидзе, 5Д подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=22,28м Дуп/Дуо=50/32мм	22,28	50	32	Подземная бесканальная
102	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК44 до ТК42 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=61,17м Дуп/Дуо=80/50мм	61,17	80	50	Подземная бесканальная
103	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК42 до Орджоникидзе, 5Г подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,56м Дуп/Дуо=50/32мм	21,56	50	32	Подземная бесканальная
104	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5 до ТК40 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=11,98м Дуп/Дуо=200/125мм	11,98	200	125	Подземная бесканальная
105	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5 до Орджоникидзе, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,57м Дуп/Дуо=70/40мм	4,57	70	40	Подземная бесканальная
106	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК15 до Орджоникидзе, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=69,96м Дуп/Дуо=200/125мм	69,96	200	125	Подземная бесканальная
107	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК31 до ТК15 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=182,66м Дуп/Дуо=200/125мм	182,66	200	125	Подземная бесканальная
108	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК31 до Орджоникидзе, 6/33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,28м Дуп/Дуо=100/70мм	13,28	100	70	Подземная бесканальная
109	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 6/33 до Орджоникидзе, 6/33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=2,99м Дуп/Дуо=80/50мм	2,99	80	50	Подземная бесканальная
110	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК32 до Дружбы, 29/7 вв1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=6,69м Дуп/Дуо=80/50мм	6,69	80	50	Подземная бесканальная
111	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК32 до Дружбы, 29/7 вв2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=43,24м Дуп/Дуо=80/50мм	43,24	80	50	Подземная бесканальная
112	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК31 до Дружбы, 31 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,58м Дуп/Дуо=80/50мм	4,58	80	50	Подземная бесканальная
113	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 6/33 до ТК31 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=11,25м Дуп/Дуо=100/70мм	11,25	100	70	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
114	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=92,16м Дуп/Дуо=200/125мм	92,16	200	125	Подземная бесканальная
115	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 7б до Орджоникидзе, 7б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=15,18м Дуп/Дуо=50/32мм	15,18	50	32	Подземная бесканальная
116	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 7б до Орджоникидзе, 9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=32м Дуп/Дуо=50/32мм	32	50	32	Подземная бесканальная
117	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 7б до Орджоникидзе, 7в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=28,48м Дуп/Дуо=50/32мм	28,48	50	32	Подземная бесканальная
118	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 5 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=202,19м Дуп/Дуо=80/50мм	202,19	80	50	Подземная бесканальная
119	Строительство участка тепловой сети ГВС от Есенина, 5 до Есенина, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,26м Дуп/Дуо=80/50мм	8,26	80	50	Подземная бесканальная
120	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК28 до Есенина, 3 (вв1) подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,49м Дуп/Дуо=50/32мм	9,49	50	32	Подземная бесканальная
121	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК28 до Мира, 38/1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=28,3м Дуп/Дуо=50/32мм	28,3	50	32	Подземная бесканальная
122	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК28 до Мира, 38/1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,45м Дуп/Дуо=50/32мм	21,45	50	32	Подземная бесканальная
123	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК26 до Дружбы, 27, поликлиника подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=11,43м Дуп/Дуо=50/32мм	11,43	50	32	Подземная бесканальная
124	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК26 до Есенина, 4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=51,87м Дуп/Дуо=50/32мм	51,87	50	32	Подземная бесканальная
125	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33' до ТК33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=173,05м Дуп/Дуо=200/150мм	173,05	200	150	Подземная бесканальная
126	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33' до Дружбы, 25, подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=59,77м Дуп/Дуо=50/40мм	59,77	50	40	Подземная бесканальная
127	Строительство участка тепловой сети ГВС от тк Мира, 50 до Мира, 50 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=19,81м Дуп/Дуо=50/32мм	19,81	50	32	Подземная бесканальная
128	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК6 до тк Мира, 50 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=95,27м Дуп/Дуо=50/40мм	95,27	50	40	Подземная бесканальная
129	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК34 до ТК31 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=157,84м Дуп/Дуо=200/125мм	157,84	200	125	Подземная бесканальная
130	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира 54в до Мира 54в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=6,15м Дуп/Дуо=70/40мм	6,15	70	40	Подземная бесканальная
131	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК42 до Орджоникидзе, 5Б-1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=57,85м Дуп/Дуо=80/50мм	57,85	80	50	Подземная бесканальная
132	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5Б до Орджоникидзе, 7а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=68,35м Дуп/Дуо=70/40мм	68,35	70	40	Подземная бесканальная
133	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33а до ТК26 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=54,15м Дуп/Дуо=50/32мм	54,15	50	32	Подземная бесканальная
134	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК33 до ТК33а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=110,31м Дуп/Дуо=150/100мм	110,31	150	100	Подземная бесканальная
135	Строительство участка тепловой сети ГВС от ЦТП Урванка 1 до тк1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,45м Дуп/Дуо=200/150мм	5,45	200	150	Подземная бесканальная
136	Строительство участка тепловой сети ГВС от тк1 до ТК33' подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=171,82м Дуп/Дуо=200/150мм	171,82	200	150	Подземная бесканальная
137	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5Б-1 до Орджоникидзе, 5Б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=88,36м Дуп/Дуо=80/50мм	88,36	80	50	Подземная бесканальная
138	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 5Б-1 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=130,44м Дуп/Дуо=80/50мм	130,44	80	50	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
139	Строительство участка тепловой сети ГВС от Мира, 48/1 до Мира, 54б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=346,05м Дуп/Дуо=125/100мм	346,05	125	100	Подземная бесканальная
140	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК18 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=60,13м Дуп/Дуо=100/80мм	60,13	100	80	Подземная бесканальная
141	Строительство участка тепловой сети ГВС от до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=39,09м Дуп/Дуо=100/80мм	39,09	100	80	Подземная бесканальная
142	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК8а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=58,24м Дуп/Дуо=100/80мм	58,24	100	80	Подземная бесканальная
143	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Орджоникидзе, 2к2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=32,91м Дуп/Дуо=32/25мм	32,91	32	25	Подземная бесканальная
144	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Орджоникидзе, 2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=22,15м Дуп/Дуо=50/32мм	22,15	50	32	Подземная бесканальная
145	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Орджоникидзе, 2 магазины подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,88м Дуп/Дуо=50/32мм	21,88	50	32	Подземная бесканальная
146	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Есенина, 3 (вв2) подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=24,43м Дуп/Дуо=50/32мм	24,43	50	32	Подземная бесканальная
147	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК28 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=82,4м Дуп/Дуо=80/50мм	82,4	80	50	Подземная бесканальная
148	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК32 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=38,99м Дуп/Дуо=80/50мм	38,99	80	50	Подземная бесканальная
149	Строительство участка тепловой сети ГВС от Орджоникидзе, 6/33 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=30,91м Дуп/Дуо=100/70мм	30,91	100	70	Подземная бесканальная
150	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК29в подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=64,61м Дуп/Дуо=80/450мм	64,61	80	450	Подземная бесканальная
151	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК29з подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=34,75м Дуп/Дуо=50/32мм	34,75	50	32	Подземная бесканальная
152	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Дружбы, 31а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=23,09м Дуп/Дуо=50/32мм	23,09	50	32	Подземная бесканальная
153	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Орджоникидзе, 7б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=28,39м Дуп/Дуо=80/50мм	28,39	80	50	Подземная бесканальная
154	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК40 до ТК14а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=57,3м Дуп/Дуо=150/100мм	57,3	150	100	Подземная бесканальная
155	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК14а до ТК12а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=165,99м Дуп/Дуо=125/100мм	165,99	125	100	Подземная бесканальная
156	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК29 до ТК13 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=31,46м Дуп/Дуо=100/70мм	31,46	100	70	Подземная бесканальная
157	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК18 до ТК16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=88,25м Дуп/Дуо=100/70мм	88,25	100	70	Подземная бесканальная
158	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК66 до Молодежная, 6 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=116,61м Дуп/Дуо=125/80мм	116,61	125	80	Подземная бесканальная
159	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 2 до Молодежная, 2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=2,99м Дуп/Дуо=70/40мм	2,99	70	40	Подземная бесканальная
160	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 4 до Молодежная, 2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=62,74м Дуп/Дуо=50/32мм	62,74	50	32	Подземная бесканальная
161	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 4 до Молодежная, 4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,16м Дуп/Дуо=70/40мм	3,16	70	40	Подземная бесканальная
162	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 6 до Молодежная, 4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=87,34м Дуп/Дуо=80/50мм	87,34	80	50	Подземная бесканальная
163	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 6 до Молодежная, 6 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,34м Дуп/Дуо=50/32мм	3,34	50	32	Подземная бесканальная
164	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 6 до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=46,6м Дуп/Дуо=100/70мм	46,6	100	70	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
165	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК64 до ТК65 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=39,71м Дуп/Дуо=100/70мм	39,71	100	70	Подземная бесканальная
166	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК65 до Молодежная, 8а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=29,88м Дуп/Дуо=100/70мм	29,88	100	70	Подземная бесканальная
167	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 8а до Молодежная, 8б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=67,13м Дуп/Дуо=80/50мм	67,13	80	50	Подземная бесканальная
168	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 8б до Молодежная, 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=97,22м Дуп/Дуо=80/50мм	97,22	80	50	Подземная бесканальная
169	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК64 до Молодежная, 8 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=48,68м Дуп/Дуо=80/50мм	48,68	80	50	Подземная бесканальная
170	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 8а до Молодежная, 8а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,34м Дуп/Дуо=70/40мм	3,34	70	40	Подземная бесканальная
171	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 8б до Молодежная, 8б подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,19м Дуп/Дуо=70/40мм	3,19	70	40	Подземная бесканальная
172	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 10 до Молодежная, 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,7м Дуп/Дуо=70/40мм	13,7	70	40	Подземная бесканальная
173	Строительство участка тепловой сети ГВС от Молодежная, 10 до Молодежная, 12 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=71,3м Дуп/Дуо=70/40мм	71,3	70	40	Подземная бесканальная
174	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК70 до Трудовой проезд, 9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=12,83м Дуп/Дуо=80/50мм	12,83	80	50	Подземная бесканальная
175	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК70 до ТК70' подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=28,74м Дуп/Дуо=50/40мм	28,74	50	40	Подземная бесканальная
176	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК70' до Трудовой проезд, 9а, подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=34,99м Дуп/Дуо=50/32мм	34,99	50	32	Подземная бесканальная
177	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 11 до Трудовой проезд, 11 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,17м Дуп/Дуо=70/40мм	3,17	70	40	Подземная бесканальная
178	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК71 до Трудовой проезд, 11 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=34,16м Дуп/Дуо=70/40мм	34,16	70	40	Подземная бесканальная
179	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 11 до Трудовой проезд, 13/14, д/с №38 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=156,08м Дуп/Дуо=70/40мм	156,08	70	40	Подземная бесканальная
180	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК71 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=72,83м Дуп/Дуо=125/80мм	72,83	125	80	Подземная бесканальная
181	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК68' до Трудовой проезд, 1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=9,03м Дуп/Дуо=70/40мм	9,03	70	40	Подземная бесканальная
182	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 3 до Трудовой проезд, 3 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=2,73м Дуп/Дуо=50/32мм	2,73	50	32	Подземная бесканальная
183	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 3 до Трудовой проезд, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=49,87м Дуп/Дуо=80/50мм	49,87	80	50	Подземная бесканальная
184	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 5 до Трудовой проезд, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,36м Дуп/Дуо=50/32мм	3,36	50	32	Подземная бесканальная
185	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовые резервы, 78 до Трудовые резервы, 78 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,86м Дуп/Дуо=70/40мм	3,86	70	40	Подземная бесканальная
186	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовые резервы, 78 до Трудовые резервы, 76 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=64,31м Дуп/Дуо=70/40мм	64,31	70	40	Подземная бесканальная
187	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовые резервы, 76 до Трудовые резервы, 76 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,28м Дуп/Дуо=70/40мм	5,28	70	40	Подземная бесканальная
188	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК73 до Донская, 17 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=174,76м Дуп/Дуо=100/70мм	174,76	100	70	Подземная бесканальная
189	Строительство участка тепловой сети ГВС от Донская, 17 до Донская, 17 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=4,88м Дуп/Дуо=50/32мм	4,88	50	32	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
190	Строительство участка тепловой сети ГВС от Донская, 17 до Донская, 17а, МУК подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=20,53м Дуп/Дуо=50/32мм	20,53	50	32	Подземная бесканальная
191	Строительство участка тепловой сети ГВС от Донская, 17 до Донская, 16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=56,53м Дуп/Дуо=80/50мм	56,53	80	50	Подземная бесканальная
192	Строительство участка тепловой сети ГВС от Донская, 16 до Донская, 16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=3,86м Дуп/Дуо=70/40мм	3,86	70	40	Подземная бесканальная
193	Строительство участка тепловой сети ГВС от Донская, 16 до ТК74 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=85,32м Дуп/Дуо=80/50мм	85,32	80	50	Подземная бесканальная
194	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК74 до Донская, 15 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=12,36м Дуп/Дуо=70/40мм	12,36	70	40	Подземная бесканальная
195	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК74 до тк74а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=23,14м Дуп/Дуо=70/40мм	23,14	70	40	Подземная бесканальная
196	Строительство участка тепловой сети ГВС от тк74а до Трудовые резервы, 72а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=23,66м Дуп/Дуо=70/40мм	23,66	70	40	Подземная бесканальная
197	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК74 до Донская, 14 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=55,32м Дуп/Дуо=70/40мм	55,32	70	40	Подземная бесканальная
198	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК68 до ТК66 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=217,97м Дуп/Дуо=125/80мм	217,97	125	80	Подземная бесканальная
199	Магистраль участка тепловой сети ГВС от до ЦТП Урванка подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=145,96м Дуп/Дуо=250/250мм	145,96	250	250	Подземная бесканальная
200	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК15г до ТК28 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=38,93м Дуп/Дуо=200/150мм	38,93	200	150	Подземная бесканальная
201	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК68' до Трудовой проезд, 3 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=90,93м Дуп/Дуо=80/50мм	90,93	80	50	Подземная бесканальная
202	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК73 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=75,54м Дуп/Дуо=150/100мм	75,54	150	100	Подземная бесканальная
203	Строительство участка тепловой сети ГВС от Трудовой проезд, 5 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=41,56м Дуп/Дуо=80/50мм	41,56	80	50	Подземная бесканальная
204	Строительство участка тепловой сети ГВС от до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=92,21м Дуп/Дуо=80/50мм	92,21	80	50	Подземная бесканальная
205	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Трудовой проезд, 7 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=12,31м Дуп/Дуо=50/32мм	12,31	50	32	Подземная бесканальная
206	Строительство участка тепловой сети ГВС от ТК68 до ТК70 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=42,85м Дуп/Дуо=80/50мм	42,85	80	50	Подземная бесканальная
207	Строительство участка тепловой сети ГВС от до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=249,63м Дуп/Дуо=150/125мм	249,63	150	125	Подземная бесканальная
208	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК73 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=91,17м Дуп/Дуо=150/100мм	91,17	150	100	Подземная бесканальная
209	Строительство участка тепловой сети ГВС от до Трудовые резервы, 76 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=15,45м Дуп/Дуо=70/40мм	15,45	70	40	Подземная бесканальная
210	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК68 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=242,9м Дуп/Дуо=125/100мм	242,9	125	100	Подземная бесканальная
211	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ТК20 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=164,28м Дуп/Дуо=150/100мм	164,28	150	100	Подземная бесканальная
212	Строительство участка тепловой сети ГВС от до ЦТП Урванка 3 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=164,03м Дуп/Дуо=150/100мм	164,03	150	100	Подземная бесканальная
213	Строительство участка тепловой сети ГВС от ЦТП Урванка 2 до ТК15г подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=309,2м Дуп/Дуо=200/150мм	309,2	200	150	Подземная бесканальная
Итого протяженность		10 493			

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

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

Таблица 4.3-Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=114,25м Дуп/Дуо=150/125мм	114,25	150	125	Подземная бесканальная
2	реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК29 до ТК30 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=85,51м Дуп/Дуо=200/125мм	85,51	200	125	Подземная бесканальная
3	реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК28 до ТК29 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=101,27м Дуп/Дуо=200/125мм	101,27	200	125	Подземная бесканальная
4	реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК30 до подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=179,01м Дуп/Дуо=200/125мм	179,01	200	125	Подземная бесканальная
5	реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК20 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=77,17м Дуп/Дуо=125/80мм	77,17	125	80	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**557**			

7. Строительство источника Котельная №2М (15 МВт)

Обеспечивает замещение мощностей котельных №2. Год ввода котельной №2 в эксплуатацию – 1968 г. Износ оборудования котельной №2 составляет 100 %.

По вышеуказанным причинам в 2020 г. начато строительство источника Котельная №2М мощностью 15 МВт. На территории котельной предусматривается строительство 3х баков исходной воды объемом по 60 м^3 каждый.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

8. Строительство источника Котельная №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 строительство бака исходной воды объемом 60 м^3.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2023 г.

9. Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрено строительство трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,43 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

Таблица 4.4- Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Строительство участка тепловой сети ГВС от УТ-4-1 до ТК4 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=19,18м Дуп/Дуо=125/70мм	19,18	125	70	Подземная бесканальная
2	Строительство участка тепловой сети ГВС от границы ЗУ котельной №2М до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=204,09м Дуп/Дуо=125/70мм	204,09	125	70	Подземная бесканальная
3	Строительство участка тепловой сети отопления от границы ЗУ котельной №2М до ТК38 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=112,58м Дуп/Дуо=400/400мм	112,58	400	400	Подземная бесканальная

4	Строительство участка тепловой сети отопления от ТК38 до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=91,18м Дуп/Дуо=80/80мм	91,18	80	80	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**427**			

10. Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрена реконструкция трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,3 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

Таблица 4.5-Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК21 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=109,49м Дуп/Дуо=125/70мм	109,49	125	70	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК19 до ТК18 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=55,83м Дуп/Дуо=125/70мм	55,83	125	70	Подземная бесканальная
3	Реконструкция участка тепловой сети ГВС от ТК18 до УТ-4-1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=111,15м Дуп/Дуо=125/70мм	111,15	125	70	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**276**			

11. Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №2М от ТК-38 до ТК-45 Ду 300 мм L=131 м

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрена реконструкция трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,13 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

Таблица 4.6-Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети отопления от ТК38 до ТК38/1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=40,5м Дуп/Дуо=300/300мм	40,5	300	300	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети отопления от ТК38/1 до ТК45 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=89,61м Дуп/Дуо=300/300мм	89,61	300	300	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**131**			

12. Строительство источника Котельная №34М (10,3 Гкал/ч)

Год ввода котельной №34 в эксплуатацию – 1962 г. Износ оборудования котельной №34 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам с учетом переключения части нагрузки на котельную №12М в 2020 г. начато строительство источника Котельная №34М мощностью 10,32 (12) Гкал/ч (МВт). На территории котельной предусматривается строительство баков исходной воды суммарным объемом 120 м^3.

Место расположения котельной – район ул. Мира, 3а.

Срок реализации мероприятия – конец 2021 г.

13. Строительство источника ТЭ - Котельная №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 строительство баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 100 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

14. Строительство источника Котельная №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 строительство баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 180 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2022 г.

15. Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрено строительство трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 2,11 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

Таблица 4.7-Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК34 до ТК-ОТ-Парк подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=81,55м Дуп/Дуо=200/200мм	81,55	200	200	Подземная бесканальная
2	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ОТ-Парк до тк2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=133,04м Дуп/Дуо=150/150мм	133,04	150	150	Подземная бесканальная
3	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК34 до ТК-ГВС-Парк подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=73,06м Дуп/Дуо=125/80мм	73,06	125	80	Подземная бесканальная
4	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ГВС-Парк до тк2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=141,71м Дуп/Дуо=80/50мм	141,71	80	50	Подземная бесканальная

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
5	Строительство участка тепловой сети Депо от тк15 до тк22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=18,86м Дуп/Дуо=150/150мм	18,86	150	150	Подземная бесканальная
6	Строительство участка тепловой сети Депо от Котельная №10М ГВС до ТК-10М-ГВС подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,71м Дуп/Дуо=125/80мм	13,71	125	80	Подземная бесканальная
7	Строительство участка тепловой сети Депо от Котельная №10М ОТ до ТК-10М-ОТ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=25,12м Дуп/Дуо=300/300мм	25,12	300	300	Подземная бесканальная
8	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ОТ-Парк до тк10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=66,55м Дуп/Дуо=200/200мм	66,55	200	200	Подземная бесканальная
9	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК-ГВС-Парк до тк10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=66,07м Дуп/Дуо=100/70мм	66,07	100	70	Подземная бесканальная
10	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК64 до Мира, 15а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,88м Дуп/Дуо=40/25мм	21,88	40	25	Подземная бесканальная
11	Строительство участка тепловой сети Депо от ТК64 до Мира, 15а подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=22,66м Дуп/Дуо=80/80мм	22,66	80	80	Подземная бесканальная
12	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ОТ-Депо до Паровозная, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=192,31м Дуп/Дуо=100/100мм	192,31	100	100	Подземная бесканальная
13	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до Паровозная, 5 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=182,74м Дуп/Дуо=70/40мм	182,74	70	40	Подземная бесканальная
14	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК вод 10 до Водопьянова, 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=5,27м Дуп/Дуо=70/40мм	5,27	70	40	Подземная бесканальная
15	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК вод 10 до Водопьянова, 2 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=159,36м Дуп/Дуо=50/32мм	159,36	50	32	Подземная бесканальная
16	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК64 до УТ 3-9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=354,32м Дуп/Дуо=100/70мм	354,32	100	70	Подземная бесканальная
17	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до ТК вод 10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=176м Дуп/Дуо=80/50мм	176	80	50	Подземная бесканальная
18	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-РСМ до ТК-ОТ-Депо подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=228,96м Дуп/Дуо=150/150мм	228,96	150	150	Подземная бесканальная
19	Строительство участка тепловой сети Зоя от ТК-ГВС-Депо до УТ 3-9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=143,04м Дуп/Дуо=100/70мм	143,04	100	70	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**2107**			

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

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрено строительство трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,4 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

Таблица 4.8- Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
13	Строительство участка тепловой сети 14 от УТ-Урв до тк30 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=51,1м Дуп/Дуо=50/50мм	51,1	50	50	Подземная бесканальная
14	Строительство участка тепловой сети 14 от ТК-14М-ОТ до тк28 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=38,64м Дуп/Дуо=40/40мм	38,64	40	40	Подземная бесканальная
15	Строительство участка тепловой сети 14 от ТК1 до ТК-14М-ОТ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=39,52м Дуп/Дуо=40/40мм	39,52	40	40	Подземная бесканальная

16	Строительство участка тепловой сети 14 от ТКМ до ТК1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=136,91м Дуп/Дуо=200/200мм	136,91	200	200	Подземная бесканальная
17	Строительство участка тепловой сети 14 от ТКМ до ТК1 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=151,57м Дуп/Дуо=100/80мм	151,57	100	80	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**417**			

17. Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

Для транспортировки тепловой энергии до потребителей предусмотрена реконструкция трубопроводов тепловых сетей. Общая протяженность участков 0,62 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2021 г.

Таблица 4.9-Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК64 до ТК33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=21,32м Дуп/Дуо=200/200мм	21,32	200	200	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК33 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=93,51м Дуп/Дуо=200/200мм	93,51	200	200	Подземная бесканальная
3	Реконструкция участка тепловой сети Депо от тк14 до тк15 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=10,44м Дуп/Дуо=150/150мм	10,44	150	150	Подземная бесканальная
4	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК64 до ТК33 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13,47м Дуп/Дуо=125/80мм	13,47	125	80	Подземная бесканальная
5	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК33 до ТК34 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=103,55м Дуп/Дуо=125/80мм	103,55	125	80	Подземная бесканальная
6	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК-10М-ОТ до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=75,45м Дуп/Дуо=250/250мм	75,45	250	250	Подземная бесканальная
7	Реконструкция участка тепловой сети Депо от ТК-10М-ГВС до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=68,37м Дуп/Дуо=125/80мм	68,37	125	80	Подземная бесканальная
8	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК32 до ТК21 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=78,54м Дуп/Дуо=200/200мм	78,54	200	200	Подземная бесканальная
9	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК24 до ТК-РСМ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=69,93м Дуп/Дуо=150/150мм	69,93	150	150	Подземная бесканальная
10	Реконструкция участка тепловой сети Зоя от ТК21 до ТК24 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=81,9м Дуп/Дуо=200/200мм	81,9	200	200	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**616**			

18. 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. Общая протяженность участков 1,1 км в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

Таблица 4.10-Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Ду под. тру-да, м	Ду обр. тру-да, м	Вид прокладки тепловой сети
1	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК43 до ТК49 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=83,43м Дуп/Дуо=200/200мм	83,43	200	200	Подземная бесканальная
2	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК49 до ТК47 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=6,73м Дуп/Дуо=200/200мм	6,73	200	200	Подземная бесканальная
3	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК47 до ТК50 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=199,17м Дуп/Дуо=200/200мм	199,17	200	200	Подземная бесканальная
4	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК50 до ТК52 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=93,47м Дуп/Дуо=200/200мм	93,47	200	200	Подземная бесканальная
5	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК52 до ТКМ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=80,66м Дуп/Дуо=200/200мм	80,66	200	200	Подземная бесканальная
6	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК41 до ТК43 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=38,91м Дуп/Дуо=200/200мм	38,91	200	200	Подземная бесканальная
7	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК-10М-ОТ до ТК41 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=48,51м Дуп/Дуо=200/200мм	48,51	200	200	Подземная бесканальная
8	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК43 до ТК49 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=99,18м Дуп/Дуо=80/50мм	99,18	80	50	Подземная бесканальная
9	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК49 до ТК47 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=8,92м Дуп/Дуо=80/50мм	8,92	80	50	Подземная бесканальная
10	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК47 до ТК52 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=284,7м Дуп/Дуо=80/50мм	284,7	80	50	Подземная бесканальная
11	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК52 до ТКМ подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=81,64м Дуп/Дуо=80/50мм	81,64	80	50	Подземная бесканальная
12	Реконструкция участка тепловой сети 14 от ТК-10М-ГВС до ТК43 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=73,3м Дуп/Дуо=80/50мм	73,3	80	50	Подземная бесканальная
Итого протяженность		**1099**			

19. Строительство источника Котельная №15М (1,3 Гкал/ч)

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 строительство бака исходной воды объемом 40 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2023 г.

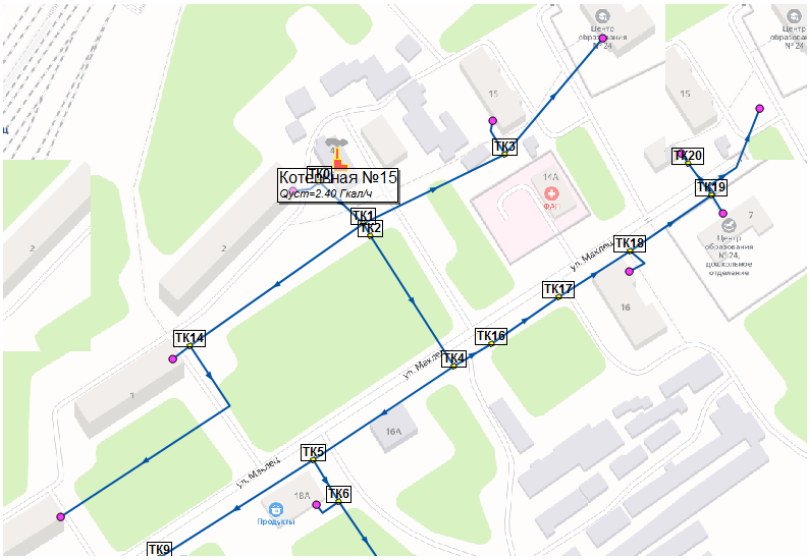


Рисунок 4.7 – Расположение новой котельной №15М

20. Строительство источника Котельная №25М (6,0 Гкал/ч)

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 строительство бака исходной воды объемом 60 м^3.

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

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2022 г.

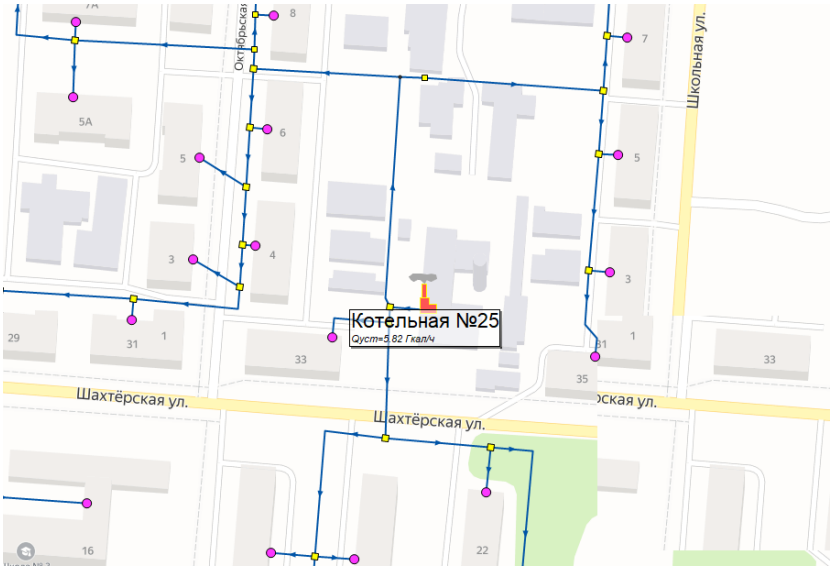


Рисунок 4.8 – Расположение новой котельной №25М

21. Строительство источника Котельная №28М (1,5 Гкал/ч)

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 строительство бака исходной воды объемом 40 м^3.

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

Срок окончания реализации мероприятия – конец 2023 г.

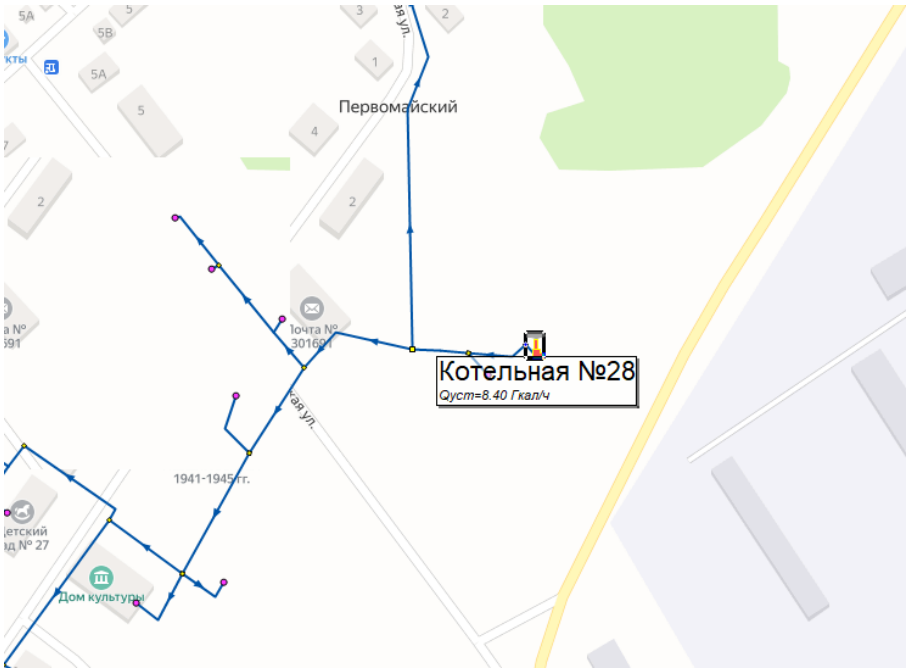


Рисунок 4.9 – Расположение новой котельной №28М

22. Строительство источника Котельная Спасское М (3,87 Гкал/ч)

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 строительство баков аккумуляторов и баков исходной воды суммарным объемом 120 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

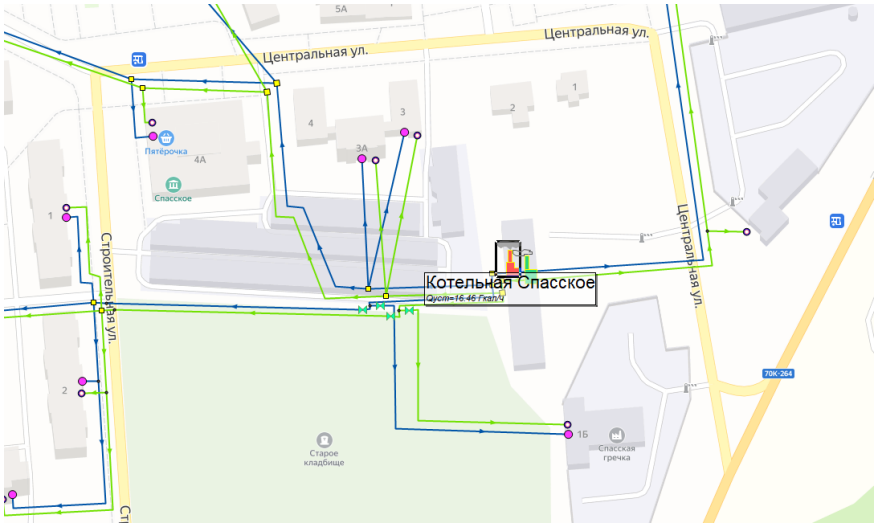


Рисунок 4.10 – Расположение новой котельной Спасское М

23. Строительство источника Котельная №5М (2,0 Гкал/ч)

Год ввода котельной №5 в эксплуатацию – 1957 г.

Износ оборудования котельной №5 составляет 100 %.

По вышеизложенным причинам необходимо строительство источника Котельная №5М мощностью 2,0 (2,4) Гкал/ч (МВт).

Место расположения котельной представлено на рисунке ниже – район ул. Белинского на (площадке котельной №16). На территории котельной предусматривается строительство бака исходной воды объемом 40 м^3.

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

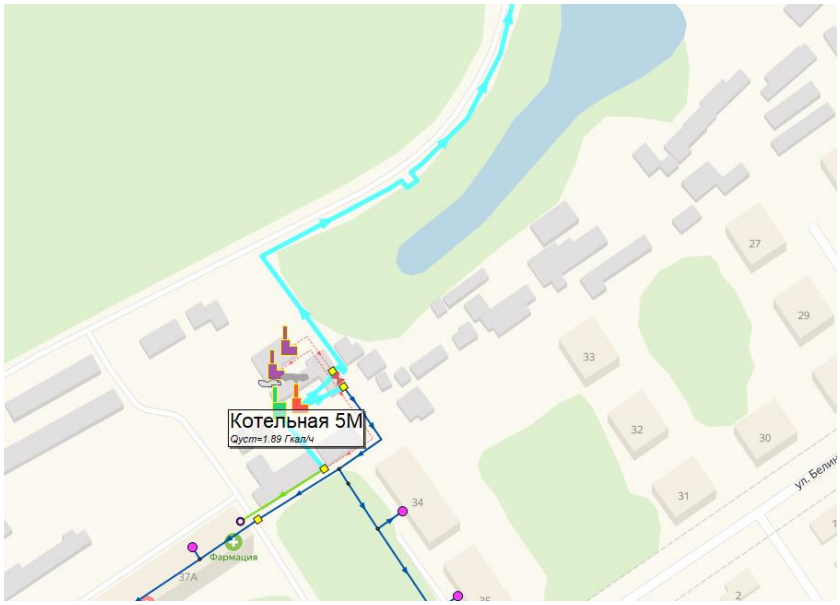


Рисунок 4.11 – Расположение новой котельной №5М

Примечание: цветовая экспликация (здесь и далее)

- Новое строительство сетей отопления и ГВС
- Реконструируемые сети отопления и ГВС

24. Прокладка новых участков тепловых сетей (0,56 км) от котельной №5М

Для объединения тепловых сетей котельных №5 и №16 необходимо произвести монтаж дополнительных участков тепловых сетей. Общая протяженность участков 560 м в двухтрубном исчислении.

Способ прокладки: подземный бесканальный, надземный. Мероприятие учитывает прокладку сетей от границы земельного участка.

Схема участков тепловых сетей представлена на рисунке ниже. Протяженность, диаметры и вид прокладки представлены в таблице ниже.

Таблица 4.11-Строительство тепловых сетей от котельной №5М

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду под. труда, мм	Ду обр. труда, мм	Вид прокладки тепловой сети
1	ЗУ Котельная 5М	ТК1а2	20	150	150	Надземная
2	ТК1а2	ТК2а	473	150	150	Подземная бесканальная
3	ЗУ Котельная 5М	ТК1а1	20	125	125	Надземная
4	кот5а	кот5	18	125	125	Подземная бесканальная
5	ЗУ Котельная 5М ГВС	ТК1б	27	50	40	Надземная
Итого протяженность, м			**558**			

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

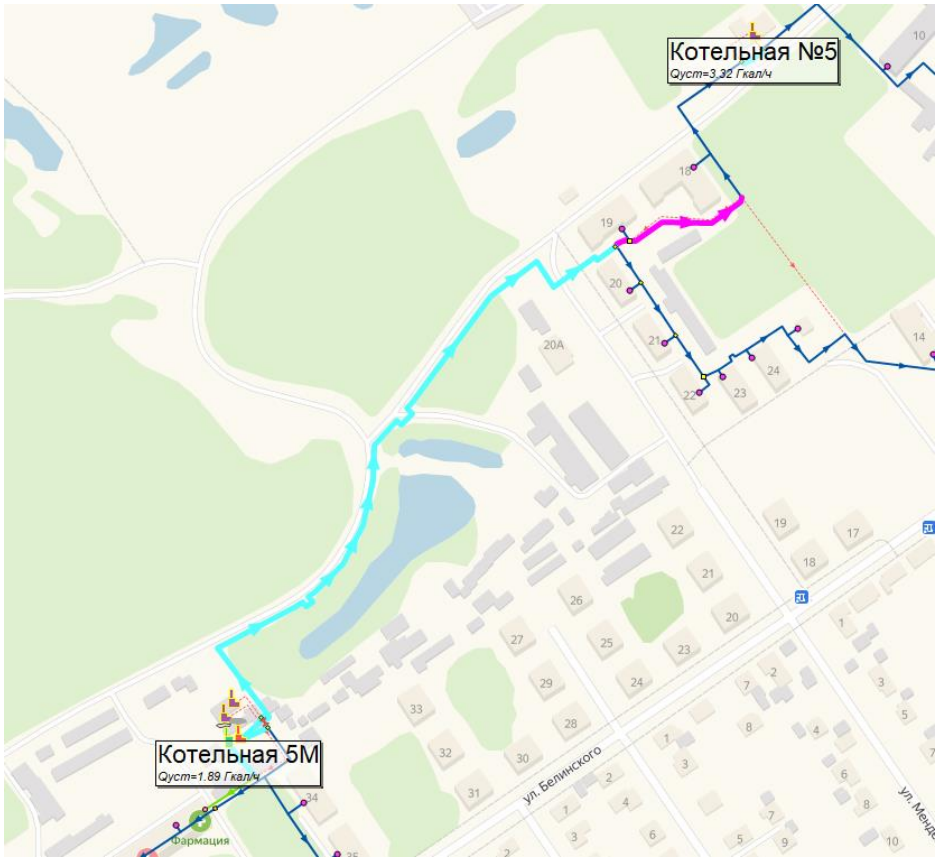


Рисунок 4.12 – Строительство и реконструкция участков тепловых сетей от котельной №5М

Примечание: цветовая экспликация (здесь и далее)

- Новое строительство сетей отопления и ГВС
- Реконструируемые сети отопления и ГВС

25. Строительство источника Котельная №13аМ (3,4 Гкал/ч)

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 строительство бака исходной воды объемом 60 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

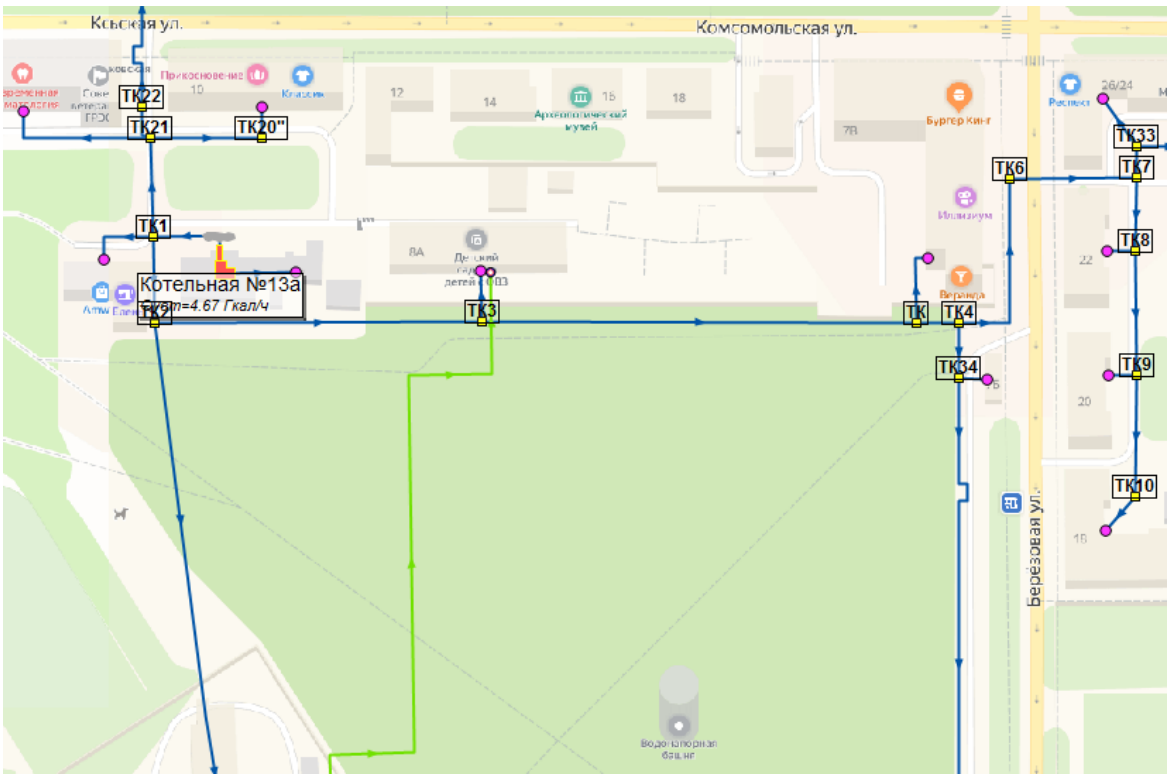


Рисунок 4.13 – Расположение новой котельной №13аМ

26. Строительство источника Котельная №4М (1,29 Гкал/ч)

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 строительство бака исходной воды объемом 40 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

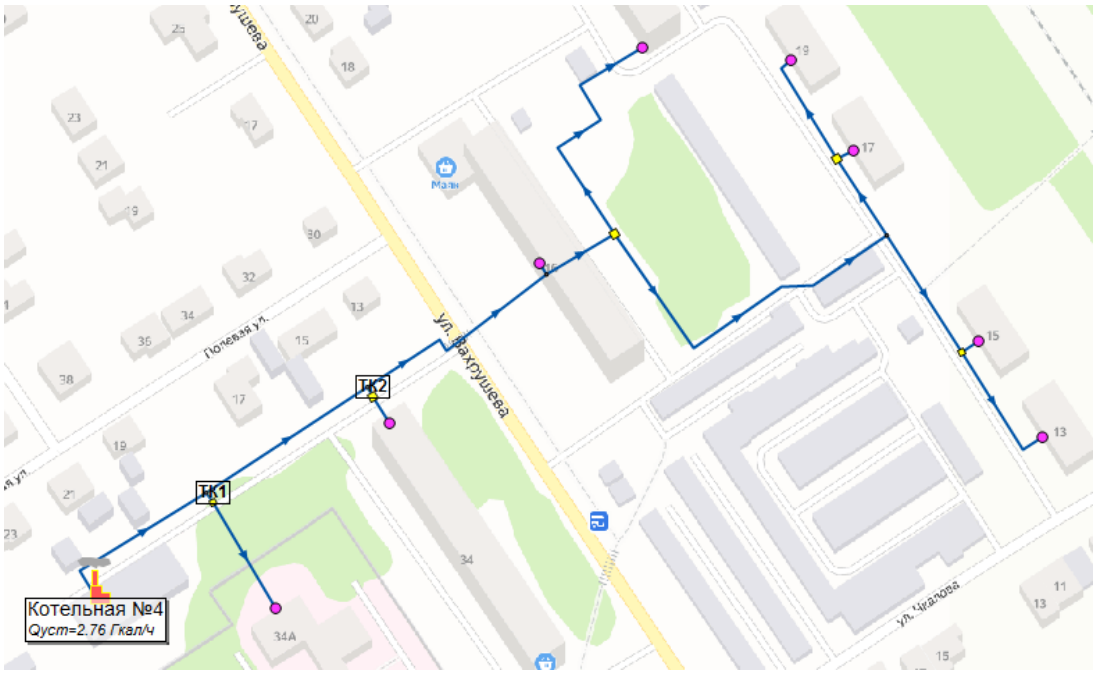


Рисунок 4.14 – Расположение новой котельной №4М

27. Строительство источника Котельная №20М2 (2,06 Гкал/ч)

Год ввода котельной №20 в эксплуатацию – 2004 г.

Износ оборудования котельной №20 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 м^3.

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

Срок реализации мероприятия – конец 2024 г.

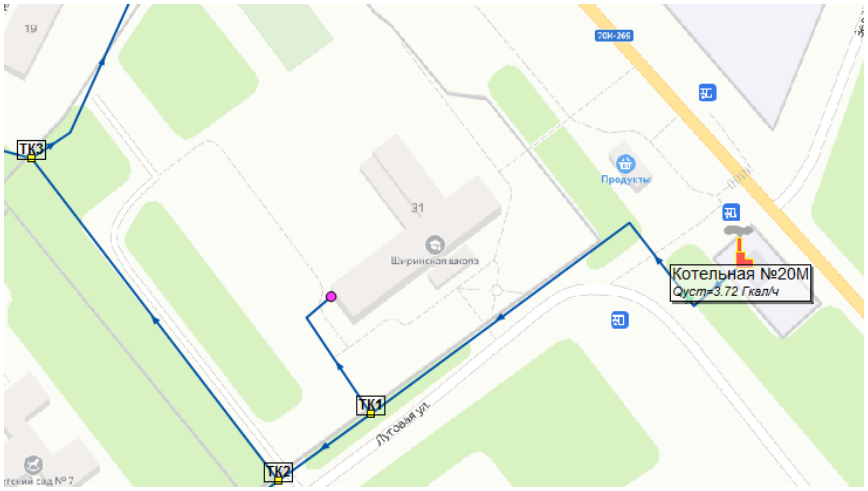


Рисунок 4.15 – Расположение новой котельной №20М2

28. Реконструкция ветхих участков по сетям, находящимся в собственности Восточного филиала ООО «ККС»

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.

Протяженность, диаметры и вид прокладки участков тепловой сети представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.12 – Реконструкция ветхих участков тепловой сети

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
1	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Есенина от ТК23 до ТК25 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=200/200мм	2021	2021	0,105	км
2	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Дружбы от ТК31 до ТК33` подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=386м Дуп/Дуо=100/100мм	2021	2021	0,386	км
3	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Мира от ТК48 до ТК51 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=205м Дуп/Дуо=200/200мм	2021	2021	0,205	км
4	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК18 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13м Дуп/Дуо=150/150мм	2021	2021	0,013	км
5	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК19 до ТК22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=171м Дуп/Дуо=125/125мм	2021	2021	0,171	км
6	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК22 до ТК12 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=100м Дуп/Дуо=100/100мм	2021	2021	0,100	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
7	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК12 до ТК10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=89м Дуп/Дуо=80/80мм	2021	2021	0,089	км
8	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК10 до ТК9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=70м Дуп/Дуо=70/70мм	2021	2021	0,070	км
9	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК15 до ТК16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33м Дуп/Дуо=200/200мм	2021	2021	0,033	км
10	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК16 до ТК20 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=224м Дуп/Дуо=150/150мм	2021	2021	0,224	км
11	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК63 до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=150/150мм	2021	2021	0,105	км
12	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК64 до т.А подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=30м Дуп/Дуо=125/125мм	2021	2021	0,030	км
13	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от т.А до ТК65 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=65м Дуп/Дуо=100/100мм	2021	2021	0,065	км
14	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Кутузова от ТК11 до ТК45 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=181м Дуп/Дуо=200/200мм	2022	2022	0,181	км
15	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, д/с № 54 - ТК46, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,030	км
16	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК46 - ТК48, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,060	км
17	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК48 - ТК49, протяженностью 64 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,064	км
18	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Орджоникидзе, ул. Мира, ТК11-ТК18, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,105	км
19	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д.2 - д.6, протяженностью 151 м, Дуп/Дуо=350/350 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,151	км
20	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д. 6 - ТК66, протяженностью 149 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,149	км
21	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Маяковского, ТК2 - т. Е, протяженностью 172 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,172	км
22	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Трудовые резервы, ТК 23' новая - ТК 23, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,070	км
23	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная, ТК8 - ТК2, протяженностью 165 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,165	км
24	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, ТК33 - т. Е, протяженностью 140 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,140	км
25	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, т. Е - ТК36, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,100	км
26	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мичурина, ТК36 - д. 10, протяженностью 125 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,125	км
27	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК21 - ТК25, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,150	км
28	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК19 - ТК21, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,110	км
29	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК3 - ТК4, протяженностью 177 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,177	км
30	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, до ТК4, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,100	км
31	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК74 - ТК76, протяженностью 55 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,055	км
32	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК76 - ТК79, протяженностью 190 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,190	км
33	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11 - ул.Московская 3а, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,028	км
34	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12 - т.F, протяженностью 90 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,090	км
35	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк15 - ул.Маяковского 21, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,023	км
36	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 21 - ул.Московская 1, протяженностью 73 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,073	км
37	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.F - тк14, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,020	км
38	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,010	км
39	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19а, протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,048	км
40	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 19а - тк13, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,050	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
41	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского 17, протяженностью 12 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,012	км
42	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского/Октябрьская 15/2, протяженностью 62 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,062	км
43	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 6 - ул.Маяковского 4, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,080	км
44	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 4, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,030	км
45	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - ул.Маяковского 2а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,060	км
46	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 2а, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,035	км
47	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - ул.Маяковского 2б, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,110	км
48	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - д/с №59, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,030	км
49	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - тк40, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,085	км
50	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - торговый центр, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,070	км
51	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - ул.Солнечная 2, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,047	км
52	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 2 - тк41, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,040	км
53	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - ул.Солнечная 1, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,047	км
54	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1 - ул.Солнечная 1а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,052	км
55	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1а - ул.Солнечная 1б, протяженностью 58 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,058	км
56	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - тк42, протяженностью 63 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,063	км
57	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 4, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,006	км
58	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 6, протяженностью 65 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,065	км
59	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6 - тк43, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,070	км
60	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк43 - тк44, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,110	км
61	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - ул.Первомайская 21, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,120	км
62	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - школа №15, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2022	2022	0,040	км
63	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк27 - тк28, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,150	км
64	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ГРП, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,006	км
65	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Шахтёров/Трудовые рез. 6/13, протяженностью 37 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,037	км
66	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Трудовые резервы 11, протяженностью 18 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,018	км
67	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Солнечная 6, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,119	км
68	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - д/с №58, протяженностью 75 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,075	км
69	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - тк29, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,119	км
70	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Берёзовая 7а (муз. школа), протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,005	км
71	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк17 - ул.Октябрьская 10а (ГВС), протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,035	км
72	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная - тк18 (ГВС), протяженностью 78 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,078	км
73	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - тк21 (ГВС), протяженностью 351 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,351	км
74	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк21 - ул.Московская 1 (ГВС), протяженностью 168 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,168	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
75	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - ул.Маяковс./Трудовые рез. 10/2 (ГВС), протяженностью 204 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,204	км
76	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк9а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2023	2023	0,052	км
77	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк2а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,040	км
78	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Берёзовая/ул.Маяковского 2/1, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км
79	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Маяковского/ул.Труд. резервы 3/3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,040	км
80	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк3а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
81	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - ул.Берёзовая 4, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км
82	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - ул.Берёзовая 1, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,080	км
83	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - тк4а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
84	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк7а, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,080	км
85	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - тк8, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,030	км
86	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7 - Мира 29, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,023	км
87	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8 - Водопьянова,9, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
88	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Мира,31, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,023	км
89	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Водопьянова,7, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
90	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Мира,33, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,023	км
91	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Водопьянова,5, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
92	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Мира,35, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,023	км
93	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Водопьянова,3, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,030	км
94	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Водопьянова,1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
95	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Мира,37, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,033	км
96	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 - ГОУ ПУ №13, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,066	км
97	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 (ГВС) - ГОУ ПУ №13 (ГВС), протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,066	км
98	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ГОУ ПУ №13 - гаражи, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,045	км
99	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Котельная 10а - ж/дома, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,050	км
100	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк37 - ул.Трудовые резервы 12, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
101	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк36 - ул.Трудовые резервы 10, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
102	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк35 - ул.Трудовые резервы 8, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,006	км
103	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - гаражи, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км
104	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - т.G, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км
105	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - хоз.бытовое помещение, протяженностью 57 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,057	км
106	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк31, протяженностью 2 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,002	км
107	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк31 - ул.Маяковского 9, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,005	км
108	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк33', протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,048	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
109	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33' - тк33, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,028	км
110	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - ул.Маяковского 7, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,028	км
111	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк32, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,045	км
112	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 7а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,022	км
113	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 6а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,022	км
114	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк34 , протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
115	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые рез./Маяковского 4/5, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,032	км
116	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые резервы 6, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,066	км
117	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - тк38, протяженностью 410 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,410	км
118	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк38 - тк39, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,030	км
119	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк39 - ул.Маяковского 8, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,085	км
120	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 3, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,010	км
121	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 5, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,060	км
122	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк5а, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км
123	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - ул.Берёзовая 6, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,015	км
124	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - тк6а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,060	км
125	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6а - ул.Берёзовая 8, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,015	км
126	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6а - ул.Берёзовая/ул.Шахтёров 10/2, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,060	км
127	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - ул.Трудовые резервы 5, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,010	км
128	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - тк10а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,040	км
129	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - ул.Трудовые резервы 7, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,010	км
130	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - тк11а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,060	км
131	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11а - ул.Трудовые резервы 9, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,010	км
132	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12а - ул.Шахтёров 4, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,120	км
133	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 4 - тк1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
134	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Аленушка, протяженностью 42 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,042	км
135	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,066	км
136	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Вахрушева 34, протяженностью 16 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,016	км
137	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,040	км
138	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Вахрушева 16, протяженностью 34 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,034	км
139	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Вахрушева 16 - тк4, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,010	км
140	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - Гвардейская 25, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,110	км
141	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - т. А, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,110	км
142	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк5, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,020	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
143	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк6, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,032	км
144	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 17, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,004	км
145	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 19, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,036	км
146	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 15, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,004	км
147	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 13, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,030	км
148	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 5 - уч.2, протяженностью 694 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,694	км
149	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 3-4, протяженностью 76 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,076	км
150	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 4-тк1, протяженностью 51 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,051	км
151	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 5-6, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,033	км
152	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 7-8, протяженностью 1 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,001	км
153	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-10, протяженностью 38 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,038	км
154	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 10-11, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,015	км
155	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-12, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,050	км
156	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 13-14, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,007	км
157	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 2-15, протяженностью 11 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,011	км
158	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 16-17, протяженностью 294 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,294	км
159	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-18, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,010	км
160	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-19, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,008	км
161	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 20-тк5, протяженностью 147 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,147	км
162	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 21-Аварийная 16а, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,008	км
163	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 22-23, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,006	км
164	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 24-25, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,006	км
165	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк5-26, протяженностью 14 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,014	км
166	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 32 - тк, протяженностью 9 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,009	км
167	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк - Мичурина, 1, 1а, протяженностью 268 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,268	км
168	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5-тк2, протяженностью 114 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,114	км
169	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк4-27, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,008	км
170	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк3-28, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,008	км
171	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-29, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,007	км
172	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-30, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	2024	2024	0,105	км
173	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 8 - тк1, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,035	км
174	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - статистика, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,025	км
175	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 67 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,067	км
176	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,040	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
177	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Толстого/Маяковского 8/47, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,005	км
178	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - тк4, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	2024	2024	0,085	км
179	Реконструкция ветхих сетей	2025	2025	4,818	км
180	Реконструкция ветхих сетей	2026	2026	3,815	км
181	Реконструкция ветхих сетей	2027	2027	4,198	км
182	Реконструкция ветхих сетей	2028	2028	3,716	км
183	Реконструкция ветхих сетей	2029	2029	3,677	км
184	Реконструкция ветхих сетей	2030	2030	4,098	км
185	Реконструкция ветхих сетей	2031	2031	3,590	км
186	Реконструкция ветхих сетей	2032	2032	3,026	км
187	Реконструкция ветхих сетей	2033	2033	3,117	км
188	Реконструкция ветхих сетей	2034	2034	4,838	км
189	Реконструкция ветхих сетей	2035	2035	5,018	км

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

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

В таблице 5.1 представлен актуализированный перечень мероприятий **Варианта 1**, с указанием технических характеристик, стоимости и сроков реализации.

Согласно проведенного анализа, дальше рассматривается **Вариант 1**, как основной принятый в схеме теплоснабжения.

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

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;

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

№ п/п	Наименование проекта	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		кол-во	ед. изм.
				начало	конец		
1	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	Строительство ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники (4,5 Гкал/ч)	ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники	2022	2022	4,5	Гкал/ч

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 ºС;
- распределительных сетей от всех ЦТП и бойлерной - 95/70 ºС
- Восточный филиал ООО «ККС» - 95/70 ºС.

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
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

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2035
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	Новомосковская ГРЭС	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4	302,4
43	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	0,00	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
51	Котельная №19А	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
52	Котельная №7М	0,00	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
53	Котельная №13М	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
54	Котельная №2М	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
55	Котельная №28М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24
56	Котельная №34М	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
57	Котельная №15М	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20
58	Котельная №8М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16
59	Котельная №25М	0,00	0,00	0,00	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
60	Котельная №10М	0,00	0,00	0,00	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
61	Котельная Спасское М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,96	3,96	3,96
62	Котельная №5М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,41	2,41	2,41
63	Котельная №13аМ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,44	3,44	3,44
64	Котельная №4М	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34
65	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";

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;

Предлагаемые мероприятия по строительству по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Предлагаемые мероприятия по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

№ п/п	Зона действия источника тепловой энергии	Наименование мероприятия	Период реализации	
			начало	конец
1	Котельная №7М	Строительство тепловых сетей для обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры от котельной 7М	2021	2021

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. 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;

Предлагаемые мероприятия по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 - Предлагаемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Зона действия источника тепловой энергии	Наименование мероприятия	Период реализации	
			начало	конец
1	ЦТП Урванка	Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения	2022	2024
2	ЦТП Урванка	Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка	2023	2024
3	ЦТП Урванка	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	2024	2024
4	Котельная №2М	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №2М от ТК-38 до ТК-45 Ду 300 мм L=131 м	2021	2021
5	Котельная №2М	Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра	2021	2021
6	Котельная №2М	Прокладка участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М	2021	2021
7	Котельная №10М	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	2021	2021
8	Котельная №10М	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	2022	2022
9	Котельная №10М	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	2021	2021
10	Котельная №10М	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	2022	2022
11	Котельная №5М	Прокладка новых участков тепловых сетей (0,56 км) от котельной №5М	2024	2024
12	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	до 2022	2024
13	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ПП НГРЭС	2022	2023

Предлагаемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3 - Предлагаемые мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
Суммарная протяженность					**56,1**	
1	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Есенина от ТК23 до ТК25 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,105	км
2	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Дружбы от ТК31 до ТК33` подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=386м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,386	км
3	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Мира от ТК48 до ТК51 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=205м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,205	км
4	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК18 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,013	км
5	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК19 до ТК22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=171м Дуп/Дуо=125/125мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,171	км
6	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК22 до ТК12 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=100м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,100	км
7	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК12 до ТК10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=89м Дуп/Дуо=80/80мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,089	км
8	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК10 до ТК9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=70м Дуп/Дуо=70/70мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,070	км
9	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК15 до ТК16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,033	км
10	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК16 до ТК20 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=224м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,224	км
11	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК63 до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,105	км
12	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК64 до т.А подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=30м Дуп/Дуо=125/125мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,030	км
13	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от т.А до ТК65 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=65м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,065	км
14	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Кутузова от ТК11 до ТК45 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=181м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,181	км
15	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, д/с № 54 - ТК46, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км
16	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК46 - ТК48, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,060	км
17	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК48 - ТК49, протяженностью 64 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,064	км
18	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Орджоникидзе, ул. Мира, ТК11-ТК18, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,105	км
19	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д.2 - д.6, протяженностью 151 м, Дуп/Дуо=350/350 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,151	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
20	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д. 6 - ТК66, протяженностью 149 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,149	км
21	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Маяковского, ТК2 - т. Е, протяженностью 172 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,172	км
22	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Трудовые резервы, ТК 23' новая - ТК 23, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км
23	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная, ТК8 - ТК2, протяженностью 165 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,165	км
24	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, ТК33 - т. Е, протяженностью 140 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,140	км
25	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, т. Е - ТК36, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,100	км
26	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мичурина, ТК36 - д. 10, протяженностью 125 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,125	км
27	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК21 - ТК25, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,150	км
28	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК19 - ТК21, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км
29	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК3 - ТК4, протяженностью 177 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,177	км
30	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, до ТК4, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,100	км
31	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК74 - ТК76, протяженностью 55 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,055	км
32	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК76 - ТК79, протяженностью 190 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,190	км
33	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11 - ул.Московская 3а, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,028	км
34	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12 - т.F, протяженностью 90 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,090	км
35	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк15 - ул.Маяковского 21, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,023	км
36	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 21 - ул.Московская 1, протяженностью 73 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,073	км
37	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.F - тк14, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,020	км
38	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,010	км
39	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19а, протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,048	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
40	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 19а - тк13, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,050	км
41	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского 17, протяженностью 12 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,012	км
42	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского/Октябрьская 15/2, протяженностью 62 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,062	км
43	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 6 - ул.Маяковского 4, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,080	км
44	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 4, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км
45	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - ул.Маяковского 2а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,060	км
46	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 2а, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,035	км
47	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - ул.Маяковского 2б, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км
48	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - д/с №59, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км
49	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - тк40, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,085	км
50	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - торговый центр, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км
51	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - ул.Солнечная 2, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,047	км
52	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 2 - тк41, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,040	км
53	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - ул.Солнечная 1, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,047	км
54	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1 - ул.Солнечная 1а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,052	км
55	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1а - ул.Солнечная 1б, протяженностью 58 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,058	км
56	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - тк42, протяженностью 63 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,063	км
57	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 4, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,006	км
58	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 6, протяженностью 65 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,065	км
59	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6 - тк43, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
60	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк43 - тк44, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км
61	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - ул.Первомайская 21, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,120	км
62	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - школа №15, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,040	км
63	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк27 - тк28, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,150	км
64	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ГРП, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,006	км
65	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Шахтёров/Трудовые рез. 6/13, протяженностью 37 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,037	км
66	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Трудовые резервы 11, протяженностью 18 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,018	км
67	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Солнечная 6, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,119	км
68	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - д/с №58, протяженностью 75 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,075	км
69	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - тк29, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,119	км
70	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Берёзовая 7а (муз. школа), протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,005	км
71	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк17 - ул.Октябрьская 10а (ГВС), протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,035	км
72	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная - тк18 (ГВС), протяженностью 78 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,078	км
73	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - тк21 (ГВС), протяженностью 351 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,351	км
74	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк21 - ул.Московская 1 (ГВС), протяженностью 168 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,168	км
75	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - ул.Маяковс./Трудовые рез. 10/2 (ГВС), протяженностью 204 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,204	км
76	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк9а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,052	км
77	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк2а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км
78	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Берёзовая/ул.Маяковского 2/1, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
79	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Маяковского/ул.Труд. резервы 3/3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
80	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк3а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
81	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - ул.Берёзовая 4, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
82	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - ул.Берёзовая 1, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,080	км
83	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - тк4а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
84	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк7а, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,080	км
85	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - тк8, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км
86	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7 - Мира 29, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км
87	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8 - Водопьянова,9, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
88	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Мира,31, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км
89	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Водопьянова,7, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
90	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Мира,33, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км
91	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Водопьянова,5, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
92	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Мира,35, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км
93	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Водопьянова,3, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км
94	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Водопьянова,1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
95	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Мира,37, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,033	км
96	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 - ГОУ ПУ №13, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км
97	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 (ГВС) - ГОУ ПУ №13 (ГВС), протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км
98	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ГОУ ПУ №13 - гаражи, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,045	км
99	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Котельная 10а - ж/дома, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,050	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
100	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк37 - ул.Трудовые резервы 12, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
101	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк36 - ул.Трудовые резервы 10, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
102	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк35 - ул.Трудовые резервы 8, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км
103	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - гаражи, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
104	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - т.G, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
105	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - хоз.бытовое помещение, протяженностью 57 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,057	км
106	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк31, протяженностью 2 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,002	км
107	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк31 - ул.Маяковского 9, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,005	км
108	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк33', протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,048	км
109	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33' - тк33, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,028	км
110	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - ул.Маяковского 7, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,028	км
111	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк32, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,045	км
112	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 7а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,022	км
113	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 6а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,022	км
114	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк34 , протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
115	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые рез./Маяковского 4/5, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,032	км
116	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые резервы 6, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км
117	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - тк38, протяженностью 410 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,410	км
118	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк38 - тк39, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км
119	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк39 - ул.Маяковского 8, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,085	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
120	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 3, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км
121	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 5, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км
122	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк5а, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
123	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - ул.Берёзовая 6, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км
124	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - тк6а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км
125	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6а - ул.Берёзовая 8, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км
126	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6а - ул.Берёзовая/ул.Шахтёров 10/2, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км
127	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - ул.Трудовые резервы 5, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км
128	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - тк10а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км
129	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - ул.Трудовые резервы 7, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км
130	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - тк11а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км
131	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11а - ул.Трудовые резервы 9, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км
132	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12а - ул.Шахтёров 4, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,120	км
133	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 4 - тк1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
134	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Аленушка, протяженностью 42 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,042	км
135	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км
136	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Вахрушева 34, протяженностью 16 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,016	км
137	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км
138	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Вахрушева 16, протяженностью 34 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,034	км
139	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Вахрушева 16 - тк4, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
140	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - Гвардейская 25, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,110	км
141	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - т. А, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,110	км
142	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк5, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км
143	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк6, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,032	км
144	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 17, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,004	км
145	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 19, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км
146	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 15, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,004	км
147	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 13, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км
148	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 5 - уч.2, протяженностью 694 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,694	км
149	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 3-4, протяженностью 76 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,076	км
150	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 4-тк1, протяженностью 51 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,051	км
151	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 5-6, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,033	км
152	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 7-8, протяженностью 1 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,001	км
153	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-10, протяженностью 38 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,038	км
154	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 10-11, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км
155	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-12, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,050	км
156	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 13-14, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,007	км
157	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 2-15, протяженностью 11 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,011	км
158	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 16-17, протяженностью 294 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,294	км
159	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-18, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км
160	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-19, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км
161	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 20-тк5, протяженностью 147 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,147	км
162	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 21-Аварийная 16а, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км
163	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 22-23, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км
164	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 24-25, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км
165	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк5-26, протяженностью 14 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,014	км
166	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 32 - тк, протяженностью 9 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,009	км
167	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк - Мичурина, 1, 1а, протяженностью 268 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,268	км
168	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5-тк2, протяженностью 114 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,114	км
169	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк4-27, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км
170	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк3-28, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
			начало	конец		
171	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-29, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,007	км
172	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-30, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,105	км
173	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 8 - тк1, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,035	км
174	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - статистика, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км
175	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 67 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,067	км
176	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км
177	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Толстого/Маяковского 8/47, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,005	км
178	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - тк4, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,085	км
179	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2025	2025	4,818	км
180	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2026	2026	3,815	км
181	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2027	2027	4,198	км
182	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2028	2028	3,716	км
183	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2029	2029	3,677	км
184	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2030	2030	4,098	км
185	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2031	2031	3,590	км
186	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2032	2032	3,026	км
187	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2033	2033	3,117	км
188	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2034	2034	4,838	км
189	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2035	2035	5,018	км

д. 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;

Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения представлен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.
		начало	конец		
1	Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения	2022	2024	10,320	гкал/ч
2	Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка	2023	2024	10,500	км
3	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	2024	2024	0,600	км

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.

В рассматриваемой системе теплоснабжения при переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, нет случаев, при которых отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

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
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

№ 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
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	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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	Новомосковская ГРЭС	Газ природный	7900
43	Котельная депо "Новомосковск"	Газ природный	7900
44	Котельная МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	Газ природный	7900
45	Котельная МУП "Райзеленстрой"	Газ природный	7900
46	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	Газ природный	7900
47	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	Газ природный	7900
48	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	Газ природный	7900
49	ПП НГРЭС Котельная №1	Газ природный	7900
50	Котельная №2М	Газ природный	7900
51	Котельная №34М	Газ природный	7900
52	Котельная №8М	Газ природный	7900
53	Котельная №10М	Газ природный	7900
54	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;

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (без НДС, по состоянию цен на 1 кв. 2021 года) представлена в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
1	Строительство ИТЭ для перспективной застройки мкр. Сокольники (4,5 Гкал/ч)	БМК мкр. Сокольники	2021	2021	6,020	гкал/ч	31 417,1
2	Строительство Котельной №19А (4,5МВт)	Котельная №19А	2021	2022	3,870	гкал/ч	31 604,9
3	Строительство котельной №7М (1 МВт)	Котельная №7М	2021	2022	0,860	гкал/ч	13 798,4
4	Строительство тепловых сетей для обеспечения инфраструктурой горячего водоснабжения существующих и перспективных объектов социальной инфраструктуры от котельной 7М	Котельная №7М	2021	2021	0,040	км	423,4
5	Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения	ЦТП Урванка	2022	2024	10,320	гкал/ч	71 917,8
6	Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка	ЦТП Урванка	2023	2024	10,500	км	108 179,1
7	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	ЦТП Урванка	2024	2024	0,600	км	10 256,2
8	Реконструкция участка тепловых сетей от котельной №2М от ТК-38 до ТК-45 Ду 300 мм L=131 м	Котельная №2М	2021	2021	0,130	км	4 748,2
9	Строительство котельной №13М 6МВт	Котельная №13М	2022	2023	5,160	гкал/ч	34 517,0
10	Строительство котельной №2М (15 МВт)	Котельная №2М	2020	2021	12,900	гкал/ч	72 633,2
11	Реконструкция сетей ГВС котельной №2М с изменением диаметра	Котельная №2М	2021	2021	0,280	км	3 031,1
12	Строительство участков сетей отопления и ГВС от котельной №2М	Котельная №2М	2021	2021	0,430	км	8 273,1
13	Вывод из эксплуатации котельной №2	Котельная №2	2021	2021	-16,320	гкал/ч	0,0
14	Вывод из эксплуатации котельной №13	Котельная №13	2023	2023	-6,160	гкал/ч	0,0
15	Переключение тепловой нагрузки с котельной №2 на новый источник ТЭ	Котельная №2М	2021	2021	11,219	гкал/ч	0,0
16	Переключение тепловой нагрузки с котельной №13 на новый источник ТЭ	Котельная №13М	2022	2023	3,797	гкал/ч	0,0
17	Строительство котельной №28М (1,8 МВт)	Котельная №28М	2022	2023	1,238	гкал/ч	16 381,6
18	Вывод из эксплуатации котельной №28	Котельная №28	2023	2023	-8,400	гкал/ч	0,0
19	Переключение тепловой нагрузки с котельной №28 на новый источник ТЭ	Котельная №28М	2023	2023	0,858	гкал/ч	0,0
20	Строительство котельной №34М (12 МВт)	Котельная №34М	2020	2021	10,320	гкал/ч	55 655,7
21	Вывод из эксплуатации котельной №34	Котельная №34	2022	2022	-32,000	гкал/ч	0,0
22	Переключение тепловой нагрузки с котельной №34 на новый источник ТЭ	Котельная №34М	2020	2021	9,307	гкал/ч	0,0
23	Строительство котельной №15М (1,5 МВт)	Котельная №15М	2022	2023	1,204	гкал/ч	14 398,3
24	Вывод из эксплуатации котельной №15	Котельная №15	2023	2023	-2,400	гкал/ч	0,0
25	Переключение тепловой нагрузки с котельной №15 на новый источник ТЭ	Котельная №15	2023	2023	0,930	гкал/ч	0,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
26	Строительство котельной №8М (6 МВт)	Котельная №8М	2023	2024	5,160	гкал/ч	35 583,7
27	Вывод из эксплуатации котельной №8	Котельная №8	2024	2024	-5,960	гкал/ч	0,0
28	Переключение тепловой нагрузки с котельной №8 на новый источник ТЭ	Котельная №8М	2024	2024	4,045	гкал/ч	0,0
29	Строительство котельной №25М (7 МВт)	Котельная №25М	2021	2022	5,934	гкал/ч	40 589,9
30	Вывод из эксплуатации котельной №25	Котельная №25	2022	2022	-5,820	гкал/ч	0,0
31	Переключение тепловой нагрузки с котельной №25 на новый источник ТЭ	Котельная №25М	2022	2022	4,599	гкал/ч	0,0
32	Строительство котельной №10М (12 МВт)	Котельная №10М	2021	2022	10,320	гкал/ч	59 022,3
33	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	Котельная №10М	2021	2021	2,107	км	22 546,7
34	Строительство участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	Котельная №10М	2022	2022	0,417	км	5 187,6
35	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной "Депо"	Котельная №10М	2021	2021	0,616	км	12 442,4
36	Реконструкция участков тепловых сетей отопления и ГВС от котельной №10М для подключения потребителей котельной №14	Котельная №10М	2022	2022	1,099	км	17 910,5
37	Вывод из эксплуатации котельной №14	Котельная №14	2022	2022	-3,800	гкал/ч	0,0
38	Вывод из эксплуатации котельной №10	Котельная №10	2022	2022	-7,160	гкал/ч	0,0
39	Переключение тепловой нагрузки с котельных №10, №14, и депо "Новомосковск" на новый источник ТЭ	Котельная №10М	2022	2022	8,171	гкал/ч	0,0
40	Строительство котельной Спасское М (4,5 МВт)	Котельная Спасское М	2024	2024	3,956	гкал/ч	29 600,8
41	Вывод из эксплуатации котельной с.Спасское	Котельная Спасское	2024	2024	-16,460	гкал/ч	0,0
42	Переключение тепловой нагрузки с котельной с.Спасское на новый источник ТЭ	Котельная СпасскоеМ	2024	2024	2,728	гкал/ч	0,0
43	Строительство котельной №5М (2,4 МВт) в замещение мощностей котельных №5 и №16	Котельная №5М	2024	2024	2,408	гкал/ч	20 902,2
44	Вывод из эксплуатации котельной №5	Котельная №5	2024	2024	-3,320	гкал/ч	0,0
45	Вывод из эксплуатации котельной №16	Котельная №16	2024	2024	-1,890	гкал/ч	0,0
46	Переключение тепловой нагрузки с котельных №5 и 16 на новый источник ТЭ	Котельная №5М	2024	2024	1,706	гкал/ч	0,0
47	Прокладка новых участков тепловых сетей (0,56 км) от котельной №5М	Котельная №5М	2024	2024	0,560	км	8 260,6
48	Строительство котельной №13аМ (4 МВт)	Котельная №13аМ	2024	2024	3,440	гкал/ч	27 511,2
49	Вывод из эксплуатации котельной №13а	Котельная №13а	2024	2024	-4,672	гкал/ч	0,0
50	Переключение тепловой нагрузки с котельной №13а на новый источник ТЭ	Котельная №13аМ	2024	2024	2,750	гкал/ч	0,0
51	Строительство котельной №4М (1,5 МВт)	Котельная №4М	2024	2024	1,342	гкал/ч	14 398,3
52	Вывод из эксплуатации котельной №4	Котельная №4	2024	2024	-2,760	гкал/ч	0,0
53	Переключение тепловой нагрузки с котельной №4 на новый источник ТЭ	Котельная №4М	2024	2024	1,015	гкал/ч	0,0
54	Строительство котельной №20М2 (2,4 МВт)	Котельная №20М2	2024	2024	1,926	гкал/ч	19 951,7
55	Вывод из эксплуатации котельной №20м	Котельная №20м	2024	2024	-3,720	гкал/ч	0,0
56	Переключение тепловой нагрузки с котельной №20 на новый источник ТЭ	Котельная №20М2	2024	2024	1,589	гкал/ч	0,0
57	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Есенина от ТК23 до ТК25 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,105	км	2 485,9
58	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Дружбы от ТК31 до ТК33` подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=386м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,386	км	4 766,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
59	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Мира от ТК48 до ТК51 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=205м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,205	км	4 853,4
60	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК18 до ТК19 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=13м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,013	км	222,0
61	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК19 до ТК22 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=171м Дуп/Дуо=125/125мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,171	км	2 540,0
62	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК22 до ТК12 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=100м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,100	км	1 234,7
63	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК12 до ТК10 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=89м Дуп/Дуо=80/80мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,089	км	1 011,1
64	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Трудовые резервы от ТК10 до ТК9 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=70м Дуп/Дуо=70/70мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,070	км	497,8
65	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК15 до ТК16 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=33м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,033	км	781,3
66	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Московская от ТК16 до ТК20 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=224м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,224	км	3 824,9
67	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК63 до ТК64 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=105м Дуп/Дуо=150/150мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,105	км	1 792,9
68	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от ТК64 до т.А подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=30м Дуп/Дуо=125/125мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,030	км	445,6
69	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Бережного от т.А до ТК65 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=65м Дуп/Дуо=100/100мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2021	2021	0,065	км	802,6
70	Реконструкция участка тепловой сети отопления по улице Кутузова от ТК11 до ТК45 подземной бесканальной прокладки в ППУ изоляции протяженностью L=181м Дуп/Дуо=200/200мм	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,181	км	4 285,2
71	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, д/с № 54 - ТК46, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км	710,3
72	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК46 - ТК48, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,060	км	1 024,5
73	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Кутузова, ТК48 - ТК49, протяженностью 64 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,064	км	950,6
74	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Орджоникидзе, ул. Мира, ТК11-ТК18, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,105	км	3 805,8
75	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д.2 - д.6, протяженностью 151 м, Дуп/Дуо=350/350 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,151	км	6 600,4
76	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Молодежная, д. 6 - ТК66, протяженностью 149 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,149	км	4 206,1
77	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Маяковского, ТК2 - т. Е, протяженностью 172 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,172	км	4 072,1
78	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Трудовые резервы, ТК 23' новая - ТК 23, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км	1 039,8

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
79	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная, ТК8 - ТК2, протяженностью 165 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,165	км	3 906,4
80	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, ТК33 - т. Е, протяженностью 140 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,140	км	3 314,5
81	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Школьная - ул. Мичурина, т. Е - ТК36, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,100	км	1 707,5
82	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мичурина, ТК36 - д. 10, протяженностью 125 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,125	км	1 420,1
83	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК21 - ТК25, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,150	км	3 551,3
84	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК19 - ТК21, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км	3 105,1
85	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, ТК3 - ТК4, протяженностью 177 м, Дуп/Дуо=300/300 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,177	км	6 415,6
86	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Мира, до ТК4, протяженностью 100 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,100	км	2 822,9
87	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК74 - ТК76, протяженностью 55 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,055	км	1 552,6
88	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул. Коммунистическая, ТК76 - ТК79, протяженностью 190 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,190	км	4 498,3
89	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11 - ул.Московская 3а, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,028	км	345,7
90	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12 - т.F, протяженностью 90 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,090	км	2 130,8
91	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк15 - ул.Маяковского 21, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,023	км	392,7
92	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 21 - ул.Московская 1, протяженностью 73 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,073	км	901,3
93	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.F - тк14, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,020	км	341,5
94	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,010	км	64,0
95	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк14 - ул.Московская 19а, протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,048	км	713,0
96	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 19а - тк13, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,050	км	742,7
97	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского 17, протяженностью 12 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,012	км	148,2
98	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк13 - ул.Маяковского/Октябрьская 15/2, протяженностью 62 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,062	км	765,5

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
99	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 6 - ул.Маяковского 4, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,080	км	1 894,0
100	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 4, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км	445,6
101	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - ул.Маяковского 2а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,060	км	740,8
102	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: подводка к дому ул.Маяковского 2а, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,035	км	397,6
103	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - ул.Маяковского 2б, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км	1 249,7
104	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 2а - д/с №59, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,030	км	213,3
105	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Маяковского 4 - тк40, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,085	км	2 012,4
106	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - торговый центр, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км	447,7
107	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк40 - ул.Солнечная 2, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,047	км	802,5
108	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 2 - тк41, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,040	км	683,0
109	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - ул.Солнечная 1, протяженностью 47 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,047	км	698,1
110	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1 - ул.Солнечная 1а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,052	км	772,4
111	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 1а - ул.Солнечная 1б, протяженностью 58 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,058	км	658,9
112	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк41 - тк42, протяженностью 63 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,063	км	1 075,8
113	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 4, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,006	км	38,4
114	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк42 - ул.Солнечная 6, протяженностью 65 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,065	км	1 109,9
115	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6 - тк43, протяженностью 70 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,070	км	1 195,3
116	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк43 - тк44, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,110	км	1 878,3
117	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - ул.Первомайская 21, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,120	км	1 363,3
118	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк44 - школа №15, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2022	2022	0,040	км	683,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
119	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк27 - тк28, протяженностью 150 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,150	км	3 551,3
120	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ГРП, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,006	км	31,9
121	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Шахтёров/Трудовые рез. 6/13, протяженностью 37 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,037	км	456,8
122	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк28 - ул.Трудовые резервы 11, протяженностью 18 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,018	км	222,2
123	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Солнечная 6, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,119	км	1 469,3
124	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - д/с №58, протяженностью 75 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,075	км	852,1
125	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ул.Солнечная 6а - тк29, протяженностью 119 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,119	км	1 469,3
126	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк29 - ул.Берёзовая 7а (муз. школа), протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,005	км	56,8
127	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк17 - ул.Октябрьская 10а (ГВС), протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,035	км	236,4
128	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная - тк18 (ГВС), протяженностью 78 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,078	км	526,8
129	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - тк21 (ГВС), протяженностью 351 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,351	км	2 370,5
130	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк21 - ул.Московская 1 (ГВС), протяженностью 168 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,168	км	1 134,6
131	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк19 - ул.Маяковс./Трудовые рез. 10/2 (ГВС), протяженностью 204 м, Дуп/Дуо=70/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,204	км	1 377,7
132	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк9а, протяженностью 52 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2023	2023	0,052	км	887,9
133	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк2а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км	493,9
134	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Берёзовая/ул.Маяковского 2/1, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	142,2
135	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2а - ул.Маяковского/ул.Труд. резервы 3/3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км	284,4
136	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1а - тк3а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	426,9
137	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - ул.Берёзовая 4, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	227,2
138	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - ул.Берёзовая 1, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,080	км	987,8

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
139	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3а - тк4а, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	426,9
140	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк7а, протяженностью 80 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,080	км	987,8
141	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7а - тк8, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км	370,4
142	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк7 - Мира 29, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км	147,1
143	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8 - Водопьянова,9, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	159,9
144	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Мира,31, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км	147,1
145	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Водопьянова,7, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	159,9
146	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Мира,33, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км	147,1
147	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Водопьянова,5, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	159,9
148	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Мира,35, протяженностью 23 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,023	км	147,1
149	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Водопьянова,3, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км	340,8
150	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Водопьянова,1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	230,3
151	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Мира,37, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,033	км	211,1
152	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 - ГОУ ПУ №13, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км	749,8
153	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк52 (ГВС) - ГОУ ПУ №13 (ГВС), протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км	351,3
154	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ГОУ ПУ №13 - гаражи, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,045	км	287,8
155	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Котельная 10а - ж/дома, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,050	км	319,8
156	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк37 - ул.Трудовые резервы 12, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	230,3
157	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк36 - ул.Трудовые резервы 10, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	230,3
158	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк35 - ул.Трудовые резервы 8, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км	38,4

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
159	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - гаражи, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	341,5
160	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - т.G, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	473,5
161	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - хоз.бытовое помещение, протяженностью 57 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,057	км	973,3
162	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк31, протяженностью 2 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,002	км	24,7
163	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк31 - ул.Маяковского 9, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,005	км	61,7
164	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Хоз.бытовое помещение - тк33', протяженностью 48 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,048	км	592,7
165	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33' - тк33, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,028	км	345,7
166	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - ул.Маяковского 7, протяженностью 28 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,028	км	179,1
167	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк32, протяженностью 45 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,045	км	287,8
168	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 7а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,022	км	140,7
169	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк32 - ул.Маяковского 6а, протяженностью 22 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,022	км	140,7
170	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк33 - тк34 , протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	409,0
171	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые рез./Маяковского 4/5, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,032	км	204,7
172	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк34 - ул.Трудовые резервы 6, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км	422,2
173	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т.G - тк38, протяженностью 410 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,410	км	9 706,8
174	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк38 - тк39, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км	710,3
175	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк39 - ул.Маяковского 8, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,085	км	1 049,5
176	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 3, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	113,6
177	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк8а - ул.Берёзовая 5, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км	681,7
178	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4а - тк5а, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	341,5

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
179	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - ул.Берёзовая 6, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км	170,4
180	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5а - ткба, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км	1 024,5
181	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ткба - ул.Берёзовая 8, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км	170,4
182	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: ткба - ул.Берёзовая/ул.Шахтёров 10/2, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км	681,7
183	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - ул.Трудовые резервы 5, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	64,0
184	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк9а - тк10а, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км	683,0
185	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - ул.Трудовые резервы 7, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	113,6
186	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк10а - тк11а, протяженностью 60 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,060	км	1 024,5
187	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк11а - ул.Трудовые резервы 9, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	113,6
188	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк12а - ул.Шахтёров 4, протяженностью 120 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,120	км	1 363,3
189	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 4 - тк1, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	852,3
190	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - Аленушка, протяженностью 42 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,042	км	477,2
191	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 66 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,066	км	1 562,6
192	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - Вахрушева 34, протяженностью 16 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,016	км	197,6
193	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км	947,0
194	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Вахрушева 16, протяженностью 34 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,034	км	805,0
195	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: Вахрушева 16 - тк4, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	170,8
196	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - Гвардейская 25, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=125/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,110	км	1 633,9
197	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк4 - т. А, протяженностью 110 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,110	км	1 358,2
198	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк5, протяженностью 20 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,020	км	142,2

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
199	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: т. А - тк6, протяженностью 32 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,032	км	227,5
200	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 17, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,004	км	25,6
201	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5 - Гвардейская 19, протяженностью 36 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,036	км	230,3
202	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 15, протяженностью 4 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,004	км	25,6
203	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк6 - Гвардейская 13, протяженностью 30 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,030	км	191,9
204	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 5 - уч.2, протяженностью 694 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,694	км	8 568,9
205	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 3-4, протяженностью 76 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,076	км	938,4
206	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 4-тк1, протяженностью 51 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,051	км	629,7
207	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 5-6, протяженностью 33 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,033	км	246,8
208	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 7-8, протяженностью 1 м, Дуп/Дуо=32/32 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,001	км	6,5
209	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-10, протяженностью 38 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,038	км	663,4
210	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 10-11, протяженностью 15 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,015	км	95,9
211	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 9-12, протяженностью 50 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,050	км	617,4
212	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 13-14, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,007	км	45,5
213	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 2-15, протяженностью 11 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,011	км	78,2
214	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 16-17, протяженностью 294 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,294	км	5 132,6
215	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-18, протяженностью 10 м, Дуп/Дуо=70/70 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,010	км	74,8
216	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 17-19, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км	131,3
217	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 20-тк5, протяженностью 147 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,147	км	2 566,3
218	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 21-Аварийная 16а, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км	52,0

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
219	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 22-23, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км	39,0
220	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. 24-25, протяженностью 6 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,006	км	39,0
221	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк5-26, протяженностью 14 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,014	км	89,5
222	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 32 - тк, протяженностью 9 м, Дуп/Дуо=150/150 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,009	км	188,3
223	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк - Мичурина, 1, 1а, протяженностью 268 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,268	км	3 309,0
224	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк5-тк2, протяженностью 114 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,114	км	1 990,2
225	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк4-27, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км	51,2
226	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк3-28, протяженностью 8 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,008	км	51,2
227	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-29, протяженностью 7 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,007	км	44,8
228	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: уч. тк2-30, протяженностью 105 м, Дуп/Дуо=100/100 мм, тип прокладки - надземная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,105	км	1 296,5
229	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: котельная 8 - тк1, протяженностью 35 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,035	км	988,0
230	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - статистика, протяженностью 25 м, Дуп/Дуо=50/50 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,025	км	159,9
231	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк1 - тк2, протяженностью 67 м, Дуп/Дуо=250/250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,067	км	1 891,3
232	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк2 - тк3, протяженностью 40 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,040	км	947,0
233	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - Толстого/Маяковского 8/47, протяженностью 5 м, Дуп/Дуо=80/80 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,005	км	56,8
234	Реконструкция ветхого участка тепловой сети: тк3 - тк4, протяженностью 85 м, Дуп/Дуо=200/200 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Восточный филиал ООО "ККС"	2024	2024	0,085	км	2 012,4
235	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2025	2025	4,818	км	68 041,5
236	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2026	2026	3,815	км	60 072,3
237	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2027	2027	4,198	км	65 888,9
238	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2028	2028	3,716	км	56 170,9
239	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2029	2029	3,677	км	78 117,1
240	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2030	2030	4,098	км	64 640,1
241	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2031	2031	3,590	км	57 764,4
242	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2032	2032	3,026	км	45 062,1
243	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2033	2033	3,117	км	44 320,2

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта (источник ТЭ/предприятие)	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
244	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2034	2034	4,838	км	81 168,0
245	Реконструкция ветхих сетей	Восточный филиал ООО "ККС"	2035	2035	5,018	км	72 637,5
246	Строительство котельной ПП «Новомосковская ГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2024	1	шт	
247	Надземная прокладка трубопровода диаметром 420 мм с ППУ изоляцией в оцинковке от ГОТЭК до котельной 1 ПП «НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2026	4886	п.м.	121 820,00
248	Замена тепловых сетей северной части г. Новомосковска	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2024	520	п.м.	15 151,50
249	Замена магистрального трубопровода на ЦТП-5 под автодорогой ул. Куйбышева с устройством водопонижающего дренажа (ПИР, СМР) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	400	п.м.	16 500,00
250	Реконструкция схемы магистральных трубопроводов от ПГУ с заменой поворотных затворов с электроприводом	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2025	-	-	15 500,00
251	Реконструкция (капитальная инспекция) ГТУ НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2024	2026	1	шт.	198 590,00
252	Рекультивация золоотвалов Новомосковской ГРЭС (НЗШО №4, СЗШО №1) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2025	2	шт.	50 000,00
253	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 1. АТ-6.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2026	-	-	96 132,80
254	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 2. ТГр-4.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2024	-	-	69 464,50
255	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 3. Михайлов.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2024	2025	-	-	71 868,00
256	Реконструкция ОРУ-220 кВ ПП "НГРЭС". Этап 4. Кашира.	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2026	после 2026	-	-	73 188,00
257	Перекладка подземного участка пронского водовода с уменьшением диаметра до 600мм ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	480	п.м.	37 614,60
258	Замена и монтаж баков в химическом цехе и цехе ПГУ-190 ПП «НГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	-	-	7 740,20
259	Реконструкция водозаборных и водопроводящих сооружений комплекса ГТС Новомосковской ГРЭС в связи с выводом из эксплуатации оборудования 1, 2 и 3 очереди строительства станции	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2026	1	комплекс	53 648,00
260	Установка циркуляционного насоса для ЦНС ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	1	шт.	22 576,00
261	Реконструкция осветлителей №1,2,3 ПП НГРЭС (ПИР, СМР)	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2025	3	шт.	99 103,80
262	Замена насосного оборудования котельной №1 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	4	шт.	3 948,40
263	Замена трех подпиточных насосных агрегатов котельной №1(тип Д320-50; 1450 об/мин) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	3	шт.	900,00
264	Реконструкция автоматики безопасности, газового хозяйства котлов с заменой горелок котельной №1 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	до 2022	2022	12	шт.	28 582,50
265	Замена арматуры теплообменников ЦТП 1-5 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2023	36	шт.	6 000,00
266	Замена коллекторов и реконструкция узла подпитки ЦТП №3 ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2023	103	п.м.	2 787,40
267	Реконструкция ПГУ с установкой баков-аккумуляторов горячей воды (2х1000) (ПИР, СМР) ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2025	2026	2	шт.	25 920,40
268	Диспетчеризация ЦТП ПП «НГРЭС»	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2024	1	шт.	61 627,40
269	Реконструкция системы ГВС ЦТП-5 с установкой группы насосов на подающем трубопроводе (ПИР, СМР)	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2023	2023	4	шт.	1 000,00
270	Приобретение измерительных приборов ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2024	1	шт.	7 400,00
271	Приобретение газоанализатора КГА-8 для нужд ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	2022	2022	1	шт.	280,00
272	Приобретение мобильной установки для консервации котлов для нужд ПП НГРЭС	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	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. 2021 года) представлена в таблице 9.1.

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;

Величина необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения (без НДС, по состоянию цен на 1 кв. 2021 года) представлены в таблице 9.3.

Таблица 9.3 - Величина необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование объекта	Период реализации мероприятия		Кол-во	Ед. изм.	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.
			начало	конец			
1	Строительство ЦТП Урванка (12 МВт) с подключением к существующим сетям ПП НГРЭС и городским сетям водоснабжения	ЦТП Урванка	2022	2024	10,320	гкал/ч	71 917,8
2	Прокладка сетей ГВС (10,5 км) от ЦТП Урванка	ЦТП Урванка	2023	2024	10,500	км	108 179,1
3	Реконструкция сетей ГВС от ЦТП №2 с увеличением диаметра	ЦТП Урванка	2024	2024	0,600	км	10 256,2

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 г. 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 г. 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 ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», **желтым**, зоны в которых генерацию тепловой энергии осуществляет Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация», 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

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

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ Администрация муниципального образования город Новомосковск Тульская область
КОМИТЕТ ПО ДЕЛОПРОИЗВОДСТВУ И РАБОТЕ С ОБРАЩЕНИЯМИ ГРАЖДАН

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

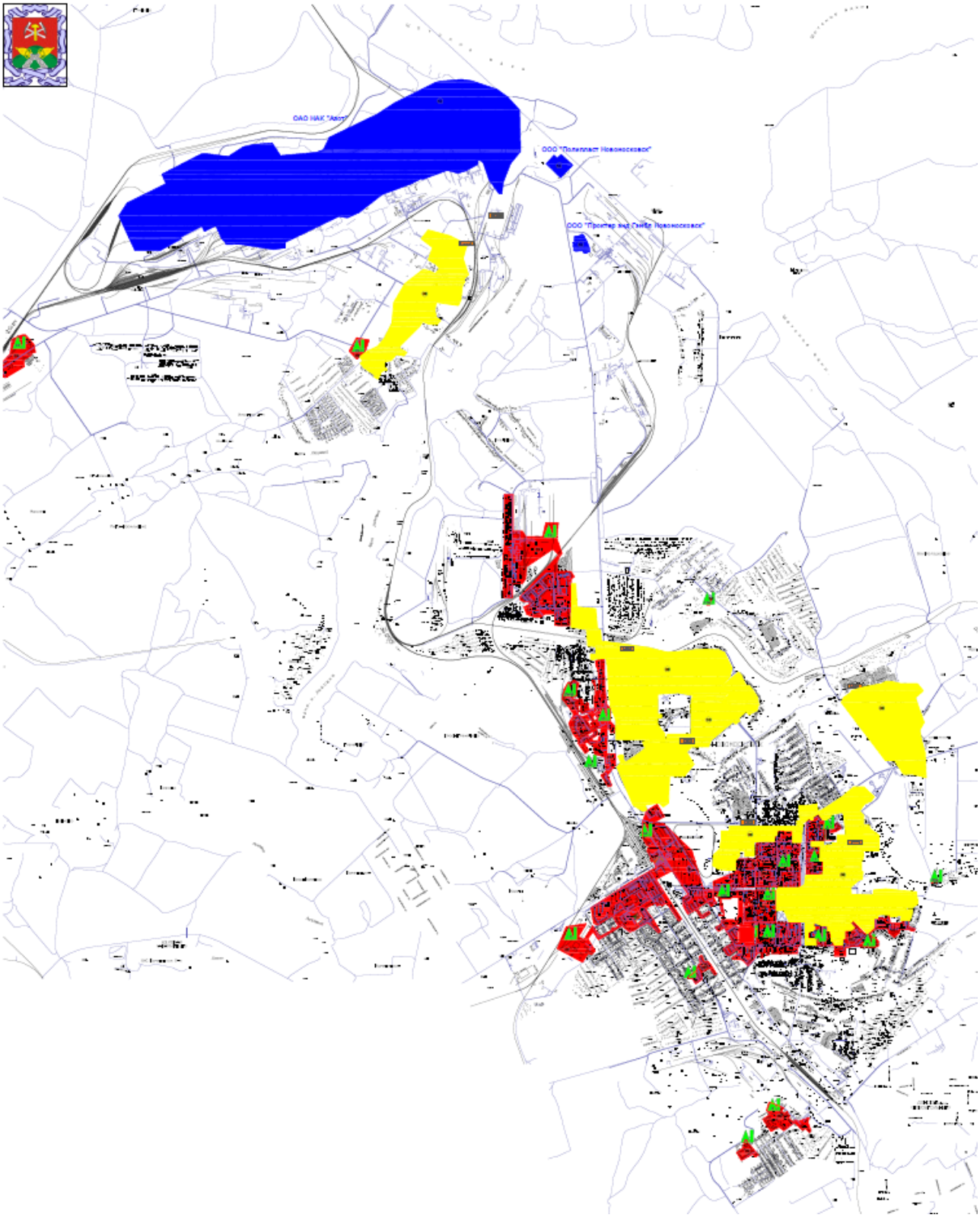


Рисунок 10.3 – Зоны действия РСО МО г. Новомосковск

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"
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"

№ 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	
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	Новомосковская ГРЭС	362,4	ПАО «Квадра	собственность	Филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»	55,4	собственность	Филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация»
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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,40	МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	собственность	МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
45	в зоне деятельности 02, 03	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0,39	МУП "Райзеленстрой"	собственность	МУП "Райзеленстрой"	0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
46	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"
47	в зоне деятельности 02, 03	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	1,60	ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	собственность		0,0	аренда	Восточный филиал ООО "ККС"
48	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 теплоснабжении»: «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 воз-можно 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"
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"

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Адрес источника тепловой энергии	Наименование эксплуатирующей источник организации
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, 66	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 - Новомосковская ГРЭС	г. Новомосковск, ул. Заводской пр-д, 1	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС
43	Система теплоснабжения - Котельная депо "Новомосковск"	г. Новомосковск	ОАО "РЖД"
44	Система теплоснабжения - Котельная МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	г. Новомосковск	МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"
45	Система теплоснабжения - Котельная МУП "Райзеленстрой"	г. Новомосковск	МУП "Райзеленстрой"
46	Система теплоснабжения - Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	г. Новомосковск	ООО "Управляющая компания Сервис НС"
47	Система теплоснабжения - Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	г. Новомосковск	ПО НЭС филиала "Тулэнерго"
48	Система теплоснабжения - Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	г. Новомосковск, ул. Калинина, д.15	ООО «ПромЭнергоСбыт»
49	Система теплоснабжения - ПП НГРЭС Котельная №1	г. Новомосковск	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС Котельная №1

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
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

№ 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
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	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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
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

№ 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
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	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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
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

№ 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
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	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
	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	БМК мкр. Сокольники	0,00	155,70	154,70	154,20	153,90	154,90	154,80	154,70	154,60	154,50	155,60	155,60	155,60	155,60	155,60	157,90
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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
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

№ 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
36	Крышная	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
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	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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
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

№ 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
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	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	ПП НГРЭС 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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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	Котельная ПО НЭС филиала "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
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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
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

№ 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
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	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	ПП НГРЭС 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 компания Сервис НС"	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	БМК мкр. Сокольники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная №19А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	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
58	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
59	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
60	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
61	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
62	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
63	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
64	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
65	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	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	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	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	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	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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	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 МУП "Райзеленстрой"	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
42	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
43	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	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
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

№ 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
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	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 МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная МУП "Райзеленстрой"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная ООО "Управляющая компания Сервис НС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ПО НЭС филиала "Тулэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ООО «ПромЭнергоСбыт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	ПП НГРЭС Котельная №1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная №19А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная 7М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная 13М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная №2М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная №34М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная №8М	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	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	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС	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	ПАО «Квадра» ПП НГЭС 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	ПАО «Квадра» ПП НГРЭС 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	МУП "Районное благоустройство, ремонт дорог и тротуаров"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	МУП "Райзеленстрой"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ПО НЭС филиала "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 ПП «НГРЭС» ПАО «Квадра» представлены в таблицах 15.2-15.4.

Таблица 15.2 - Структура цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения (ПАО «Квадра» ПП «НГРЭС»)

№ п/п	Показатель	2018	2019*	2020	2021
1	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" ПП "НГРЭС"(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 (ПАО «Квадра» ПП «НГРЭС» передача)

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
1	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" ПП "НГРЭС"(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

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
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 (ПАО «Квадра» ПП «Котельная 1»)

№ п/п	Показатель	2018	2019	2020	2021
1	Филиал ПАО "Квадра" - "Центральная генерация" ПП "НГРЭС" (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. м³	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

От комитета Тульской области по тарифам поступило следующее предложение: при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2022 год учесть предложение комитета Тульской области по тарифам (далее – Комитет). Данное предложение направлено Комитетом в ФАС России с целью включения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2022 год и утверждено ФАС России. Это позволит снизить расход топлива на производство тепловой энергии, то есть частично снизятся планируемые предприятием на 2022 год затраты на производство тепловой энергии по производственному подразделению Новомосковская ГРЭС.

КОМИТЕТ
ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ

Проспект Ленина, д. 2, г. Тула, 300041
Тел.: (4872) 56-55-92, факс 30-62-10
E-mail: tarif@tularegion.ru
https://tarif.tularegion.ru

14.07.2021 № 40-11/1386

_____№40-11/_____

На №_____

Главе администрации
муниципального образования
город Новомосковск

А.А. Бирюлину

ул. Комсомольская, 32/32, г. Новомосковск,
Тульская область, 301650

Уважаемый Алексей Алексеевич!

Согласно предложению филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» для установления тарифа на тепловую энергию в горячей воде потребителям ПП «Новомосковская ГРЭС» рост тарифа на коллекторах станции со 2-го полугодия 2022 года по отношению к 1-му полугодию 2022 года составляет 272% (1-е полугодие 958,80 руб./Гкал без НДС, 2-е полугодие 2179,08 руб./Гкал без НДС).

Отпуск тепловой энергии в горячей воде с коллекторов станции планируется со снижением 2,67% к уровню 2021 года. Также снижается отпуск тепловой энергии от ПГУ и увеличивается отпуск тепла от старой части, что является следствием изменения режима работы ПГУ НГРЭС, связанного с обеспечением максимальной электрической мощности по заданию АО «СО ЕЭС». Эти факторы и предлагаемый ПАО «Квадра» рост норматива удельного расхода топлива значительно влияют на рост топливной составляющей тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Рассмотрев и проанализировав заявку предприятия, просим Вас при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск на 2022 год учесть предложение комитета Тульской области по тарифам (далее – Комитет). Данное предложение направлено Комитетом в ФАС России с целью включения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2022 год и утверждено ФАС России. Это позволит снизить расход топлива на производство тепловой энергии, то есть частично снизятся планируемые предприятием на 2022 год затраты на производство тепловой энергии по производственному подразделению Новомосковская ГРЭС.

Комитетом был перераспределен отпуск тепловой энергии с коллекторов Новомосковской ГРЭС между старой частью и ПГУ с учетом их фактической работы за 2019 - 2020 годы, а также с учетом планируемого отпуска тепла на 2022 год в целом по станции и утвержденного отпуска тепла на 2021 год от ПГУ и старой части.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов Новомосковской ГРЭС в предложении Комитета соответствует отпуску тепловой энергии, указанному в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в

рамках Единой энергетической системы России на 2022 год (приказ ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП).

Предложения филиала ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» и Комитета приведены в таблице 1.

Таблица 1

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Старая часть	ПГУ	ИТОГО
Предложение ПАО «Квадра»					
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	238,211	288,303	526,514
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,35	0	11,35
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	226,861	288,303	515,164
4	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	27,67	35,22	62,89
5	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал	199,191	253,083	452,274
5.1	коллекторным потребителям	тыс. Гкал	17,601	9,229	26,83
	в том числе	тыс. Гкал			
5.1.1	в паре	тыс. Гкал	17,601	9,229	26,83
5.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0
5.2	конечным сетевым потребителям	тыс. Гкал	181,59	243,854	425,444
	в том числе	тыс. Гкал			
5.2.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
5.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	181,59	243,854	425,444
Предложение Комитета - прогнозный баланс					
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	159,781	366,733	526,514
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,350	0,000	11,350
3	Отпуск тепловой энергии от источника (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	148,431	366,733	515,164
4	Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	18,120	44,770	62,890
5	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям всего, в том числе	тыс. Гкал	130,311	321,963	452,274
5.1	коллекторным потребителям	тыс. Гкал	17,601	9,229	26,83
	в том числе	тыс. Гкал			
5.1.1	в паре	тыс. Гкал	17,601	9,229	26,83
5.1.2	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0
5.2	конечным сетевым потребителям	тыс. Гкал	112,710	312,734	425,444
	в том числе	тыс. Гкал			
5.2.1	в паре	тыс. Гкал	0	0	0
5.2.2	в горячей воде	тыс. Гкал	112,710	312,734	425,444

Также Комитетом в целях уменьшения роста тарифа на тепловую энергию направлено обращение в филиал ПАО «Квадра»-«Центральная генерация» с предложением максимально увеличить отпуск тепла от котельной №1, установленной

мощностью 60 Гкал/ч, что позволит уменьшить затраты на топливо и, соответственно, затраты на производство тепловой энергии в целом по станции.

Планируемый предприятием отпуск тепловой энергии от котельной №1 составляет 3,757 тыс. Гкал, то есть имеется возможность его повышения исходя из установленной мощности котельной.

По мнению Комитета максимальная загрузка котельной № 1 Новомосковской ГРЭС значительно уменьшит отпуск тепла от старой части станции и расход топлива на производство тепловой энергии, так как удельный расход топлива на отпуск от котельной значительно меньше удельного расхода топлива на отпуск с коллекторов от старой части (159 кг/Гкал, в то время как по старой части в тарифе на 2022 год учтено 180 кг/Гкал, на 2022 год предприятием предлагается 207,89 кг/Гкал). Соответственно, при загрузке котельной снизятся затраты на производство тепловой энергии по производственному подразделению Новомосковская ГРЭС.

Предлагаем при актуализации схемы теплоснабжения МО г. Новомосковск учесть предложение Комитета в части распределения объемов отпуска тепловой энергии между ПГУ и старой частью Новомосковской ГРЭС, а также рассмотреть вопрос о максимально возможном отпуске тепла от котельной №1 с установленной мощностью 60 Гкал/ч.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 02129F940091ACF18141010025E0700AA1
Владелец: Васин Дмитрий Анатольевич
Действителен с 14.12.2020 по 14.12.2021

Д.А. Васин

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 ПП «НГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация» 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	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

энергии на 1 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 ПП «НГРЭС» филиала ПАО «Квадра» – «Центральная генерация», 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