

Городской округ город Липецк Липецкой области Российской Федерации

Схема теплоснабжения городского округа город Липецк Липецкой области Российской Федерации на период до 2042 года (Актуализация на 2027 год)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

г. Липецк 2026 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА 2
СОДЕРЖАНИЕ 4
СПИСОК ТАБЛИЦ 9
СПИСОК РИСУНКОВ 14
ОПРЕДЕЛЕНИЯ 17
СОКРАЩЕНИЯ 19
1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города 20
1.1 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 20
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 38
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 87
1.4 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 87
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 89
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 89
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 171
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 172
2.4 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 178
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения 178
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 181
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 181
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь

теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 196
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города..... 202
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения 202
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения 205
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 206
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 206
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....207
5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 207
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....209
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы 209
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 209
5.7 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.....210
5.8 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 210
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей 222
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....226
6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 227
6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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) 228
6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка.....229
6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при

наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения....240
6.4 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...241
6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 243
6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 243
6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 245
6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 248
6.9 Мероприятия без источника финансирования 250
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения..... 256
7.1 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.....256
7.2 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 258
8 Перспективные топливные балансы 259
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 259
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 275
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива 275
8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....278
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса 278
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию..... 279
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....279
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....287
9.3 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 287

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 287
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 287
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 288
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)..... 292
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 292
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 301
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 306
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....313
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк 313
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 315
12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям..... 315
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 372
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....372
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 373
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной 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 374
13.4 Описание решений 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 .375
13.5 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, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....375
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы

водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....376
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....377
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 377
14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) 377
14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 415
14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных.....416
14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей 427
14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития 468
15 Ценовые (тарифные) последствия 469
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения..... 476

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2025 г.)..... 20
Таблица 1-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2025г.)..... 21
Таблица 1-3 – Сведения о движении строительных фондов..... 22
Таблица 1-4 – Население города и обеспеченность жильем..... 23
Таблица 1-5 – Целевые показатели численности населения..... 26
Таблица 1-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов..... 26
Таблица 1-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м^2..... 28
Таблица 1-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2..... 30
Таблица 1-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения..... 32
Таблица 1-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии..... 33
Таблица 1-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий..... 39
Таблица 1-12 – Окончание таблицы 1-11..... 39
Таблица 1-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 40
Таблица 1-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 43
Таблица 1-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 46
Таблица 1-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 47
Таблица 1-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 49
Таблица 1-18 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч..... 51
Таблица 1-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС)..... 54
Таблица 1-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... 61
Таблица 1-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... 65
Таблица 1-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... 69
Таблица 1-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... 71
Таблица 1-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал..... 73
Таблица 1-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых

зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....75
Таблица 1-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников 78
Таблица 1-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения.....86
Таблица 1-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения.....86
Таблица 1-29 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки.....88
Таблица 2-1– Адресная привязка источников тепловой энергии.....89
Таблица 2-2 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год).....128
Таблица 2-3 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч.....173
Таблица 2-4 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч.....174
Таблица 3-1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5).....182
Таблица 3-2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО.....197
Таблица 4-1 – Результаты сравнения вариантов по критериям.....205
Таблица 5-1 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть».....206
Таблица 5-2 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения.....206
Таблица 5-3 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго».....207
Таблица 5-4 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация".....207
Таблица 5-5 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть".....208
Таблица 5-6 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации.....209
Таблица 5-7 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная).....210
Таблица 5-8 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»).....211
Таблица 5-9 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)).....212
Таблица 5-10 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «, Котельная Центролит»).....212
Таблица 5-11 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе

отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»).....213
Таблица 5-12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»).....214
Таблица 5-13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»).....215
Таблица 5-14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни».....216
Таблица 5-15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»).....217
Таблица 5-16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»).....218
Таблица 5-17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(««Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис», ««Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»).....219
Таблица 5-18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(««Котельная по ул. Бородинская», «Котельная ООО «Комус»).....219
Таблица 5-19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная ЗемРемСтрой Липецк»).....220
Таблица 5-20 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 223
Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)230
Таблица 6-2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....242
Таблица 6-3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров

трубопроводов (МУ П43.2) 244
Таблица 6-4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 246
Таблица 6-5 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации 249
Таблица 6.6 - Мероприятия, которые должны реализовываться при привлечении бюджетных средств. 250
Таблица 7-1 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме 256
Таблица 7-2 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему 258
Таблица 8-1 – Топливно-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2 260
Таблица 8-2 – Топливно-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО 260
Таблица 8-3 – Состав и теплота сгорания природного газа 275
Таблица 8-4 – Физико-химические свойства мазута 275
Таблица 8-5 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии 276
Таблица 9-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 279
Таблица 9-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС 279
Таблица 9-3 - Реестр реализованных мероприятий за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 288
Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк (в 2024-м году) 295
Таблица 10-2 – Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка 297
Таблица 10-3 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк 301
Таблица 10-4 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк 303
Таблица 10-5 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк 307
Таблица 10-6 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения 313
Таблица 12-1 – Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г.о. Липецк 316
Таблица 12-2 – Перечень выявленных на территории города Липецка бесхозяйных объектов теплоснабжения с даты их выявления и до даты регистрации права собственности, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» 348
Таблица 12-3 – Перечень выявленных на территории города Липецка бесхозяйных объектов теплоснабжения с даты их выявления и до даты регистрации права собственности, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности МУП «Липецктеплосеть» 369

Таблица 13-1 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк.....374
Таблица 13-2 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области».375
Таблица 13-3 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк.....376
Таблица 14-1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк.....378
Таблица 14-2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк.....415
Таблица 14-3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом.....416
Таблица 14-4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом.....427
Таблица 14-5 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом.....468

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1-1 – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка 23
Рисунок 1-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк 24
Рисунок 1-3 – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк 25
Рисунок 2-1 – – Зона действия ТЭЦ-2 91
Рисунок 2-2 – Зона действия котельной «Привокзальная» 92
Рисунок 2-3 – Зона действия котельной «Северо-Западная» 93
Рисунок 2-4– Зона действия котельной «Юго-Западная» 94
Рисунок 2-5– Зона действия котельной «Угловая» 95
Рисунок 2-6– Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» 96
Рисунок 2-7 – Зона действия котельной «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) 97
Рисунок 2-8– Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал» 98
Рисунок 2-9 – Зона действия котельной «13 Квартал» 99
Рисунок 2-10 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» 100
Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Центролит» 101
Рисунок 2-12 – Зона действия котельной «Электроаппарат» 102
Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «108 квартал» 103
Рисунок 2-14 – Зона действия котельной «Баумана» 104
Рисунок 2-15– Зона действия котельной «с. Подгорное» 105
Рисунок 2-16 – Зона действия котельной «Школа № 16» 106
Рисунок 2-17 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник» 107
Рисунок 2-18 – Зона действия котельной «Школа № 26» 108
Рисунок 2-19 – Зона действия котельной «Школа № 34» 109
Рисунок 2-20 – Зона действия котельной «Школа № 35» 110
Рисунок 2-21 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» 111
Рисунок 2-22 – Зона действия «Ковалева, 109» 112
Рисунок 2-23 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7» 113
Рисунок 2-25 – Зона действия котельной «Акушерский корпус» 114
Рисунок 2-26 – Зона действия котельной «Липецкие узоры» 115
Рисунок 2-27 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт» 116
Рисунок 2-28 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая» 117
Рисунок 2-29 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д» 118
Рисунок 2-30 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия» 119
Рисунок 2-31– Зона действия котельной «БМК №1 Саунина» 120
Рисунок 2-32 – Зона действия котельной «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» 121
Рисунок 2-33 – Зона действия котельной «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» 122
Рисунок 2-34 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» 123
Рисунок 2-35– Зона действия котельной ««Котельная по ул. Тамбовская»» 124
Рисунок 2-36– Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость» 125
Рисунок 2-37 – Зона действия котельной ООО «Комус» 126
Рисунок 2-38 – Зона действия котельной «Воронежской таможни» 127
Рисунок 2-39 – Зона действия ТЭЦ-2 129
Рисунок 2-40 – Зона действия котельной «Привокзальная» 130

Рисунок 2-41 – Зона действия котельной «Северо-Западная» 131
Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Юго-Западная» 132
Рисунок 2-43 – Зона действия котельной «Угловая» 133
Рисунок 2-44 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» 134
Рисунок 2-45 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» 135
Рисунок 2-46 – Зона действия котельной «Центролит» 136
Рисунок 2-47 – Зона действия котельной «Электроаппарат» 137
Рисунок 2-48 – Зона действия котельной «108 квартал» 138
Рисунок 2-49 – Зона действия котельной «Баумана» 139
Рисунок 2-50 – Зона действия котельной «с. Подгорное» 140
Рисунок 2-51 – Зона действия котельной «Школа № 16» 141
Рисунок 2-52 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник» 142
Рисунок 2-53 – Зона действия котельной «Школа № 26» 143
Рисунок 2-54 – Зона действия котельной «Школа № 34» 144
Рисунок 2-55 – Зона действия котельной «Школа № 35» 145
Рисунок 2-56 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» 146
Рисунок 2-57 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А» 147
Рисунок 2-58 – Зона действия котельной «Липецкие узоры» 148
Рисунок 2-59 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая» 149
Рисунок 2-60 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д» 150
Рисунок 2-61 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия» 151
Рисунок 2-62 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина» 152
Рисунок 2-63 – Зона действия котельной «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» 153
Рисунок 2-64 – Зона действия котельной «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» 154
Рисунок 2-65 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» 155
Рисунок 2-66 – Зона действия котельной «Котельная по ул. Тамбовская» 156
Рисунок 2-67 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость» 157
Рисунок 2-68 – Зона действия котельной ООО «Комус» 158
Рисунок 2-69 – Зона действия котельной «Воронежской таможни» 159
Рисунок 2-70 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера» 160
Рисунок 2-71 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская» 161
Рисунок 2-72 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железнякова» 162
Рисунок 2-73 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская» 163
Рисунок 2-74 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское» 164
Рисунок 2-75 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1» 165
Рисунок 2-76 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11» 166
Рисунок 2-77 – Зона действия котельной «ул. Сафонова» 167
Рисунок 2-78 – Зона действия котельной «Новая котельная Свободный Сокол» 168
Рисунок 2-79 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный» 169
Рисунок 2-80 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского» 170
Рисунок 2-81 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения 171
Рисунок 10-1 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк 305
Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация») 469

Рисунок 15-2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть»)..... 470
Рисунок 15-3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (АО «Раненбург-теплосервис» (до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»)) 471
Рисунок 15-4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)..... 472
Рисунок 15-5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость») 474
Рисунок 15-6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус») 474
Рисунок 15-7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»). 475

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

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

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

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

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

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

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

1.1 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

1.1.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 1-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2025 г.)

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Пар	Всего
1	ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	460,17	59,47	20,30	539,94
2	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	125,10	19,66	0,00	144,76
3	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	234,17	31,95	0,00	266,12
4	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	441,08	69,64	0,00	510,72
5	Котельная "Угловая"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	54,73	3,79	0,00	58,52
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	20,93	0,00	0,00	20,93
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 51 б" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2, резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	13,33	0,00	0,00	13,33
8	Котельная "улица Л.Толстого" (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Учтено в показателях ТЭЦ-2			
9	Котельная "улица Депутатская" (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Учтено в показателях ТЭЦ-2			
	Итого		1 349,51	184,51	20,30	1554,32
10	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	27,17	3,45	0,00	30,62
11	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	3,50	0,00	3,50
12	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	0,38	0,50	0,88
13	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	29,88	3,13	0,00	33,01
14	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	5,34	0,07	0,00	5,41
15	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	1,47	0,00	0,00	1,47
16	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	4,77	0,50	0,00	5,27
17	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	1,30	0,23	0,00	1,53
18	Котельная школы № 16	МУП "Липецктеплосеть"	0,15	0,04	0,00	0,19
19	Котельная школы № 22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,13	0,00	0,00	0,13
20	Котельная школы № 26	МУП "Липецктеплосеть"	0,09	0,00	0,00	0,09

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Пар	Всего
21	Котельная школы № 34	МУП "Липецктеплосеть"	0,09	0,00	0,00	0,09
22	Котельная школы № 35	МУП "Липецктеплосеть"	0,42	0,01	0,00	0,43
23	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,68	0,00	0,00	0,68
24	БМК Ковалева, 109А	МУП "Липецктеплосеть"	0,18	0,02	0,00	0,20
25	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	1,77	0,17	0,00	1,94
26	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	МУП "Липецктеплосеть"	0,40	0,00	0,00	0,50
27	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	0,11	0,00	0,11
28	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	1,22	0,05	0,00	1,27
29	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	2,65	0,00	0,00	2,65
30	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	2,19	0,23	0,00	2,42
31	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	1,56	0,06	0,00	1,62
32	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	0,57	0,35	0,00	0,91
33	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	МУП "Липецктеплосеть"	4,97	1,47	0,00	6,43
	Итого		87,01	13,76	0,50	101,37
34	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»	2,64	1,04	0	3,68
35	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»	10,08	5,6	0	15,68
	Итого		12,72	6,64	0	19,36
36	«Котельная по ул. Бородинская»	ООО "ЭнергоПлюс"	3,4	2,62	0	6,02
37	«Котельная по ул. Тамбовская»	ООО "ЭнергоПлюс"	0,5	0,34	0	0,84
	Итого		3,9	2,96	0	6,86
38	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	1,1	0	0	1,1
39	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	5,43	0	0	5,43
40	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	0,4	0	0	0,4
Сумма по городу			1 460,29	208,28	20,80	1 689,46

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 1-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2025г.)

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
1	ТЭЦ-2	658,08	105,41	763,17	45,54	808,71
2	Котельная "Привокзальная"	187,48	29,7	217,18	17,55	234,73
3	Котельная "Северо-Западная"	384,97	54,82	439,81	29,78	469,59
4	Котельная "Юго-Западная"	642,26	106,64	748,90	62,84	811,74
5	Котельная "Угловая"	88,46	7,58	96,04	4,65	100,69
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	32,66	0,11	32,77	0,00	32,77
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 51 б" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2, резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	19,12	0,00	19,12	0,01	19,13
8	Котельная "улица Л.Толстого" (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Учтено в показателях ТЭЦ-2				
9	Котельная "улица Депутатская" (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Учтено в показателях ТЭЦ-2				
10	Котельная Свободный Сокол	46,61	4,54	51,16	0,00	51,16
11	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	2,37	2,37

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
12	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,45	0,45	0,30	0,75
13	Котельная Центролит	41,75	5,68	47,43	3,75	51,18
14	Котельная Электроаппарат	9,26	0,32	9,58	0,17	9,74
15	Котельная 108 квартал	2,72	0,00	2,72	0,00	2,72
16	Котельная Баумана	7,82	1,04	8,86	0,69	9,55
17	Котельная с. Подгорное	2,05	0,37	2,42	0,15	2,57
18	Котельная школы № 16	0,25	0,06	0,32	0,04	0,36
19	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,13	0,00	0,13	0,01	0,14
20	Котельная школы № 26	0,14	0,00	0,14	0,00	0,14
21	Котельная школы № 34	0,19	0,00	0,19	0,00	0,19
22	Котельная школы № 35	0,79	0,01	0,80	0,01	0,81
23	Котельная у поселка Северный Рудник	1,61	0,00	1,61	0,00	1,61
24	БМК Ковалева, 109А	0,30	0,05	0,36	0,03	0,39
25	Котельная Дачный ЖКП-7	3,71	0,32	4,04	0,22	4,25
26	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0,97	0	0,97	0,02	0,99
27	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
28	Котельная Липецкие узоры	0,87	0,12	0,99	0,02	1,01
29	Котельная Упрснабсбыт	2,02	0,00	2,02	0,00	2,02
30	БМК Известковая	3,43	0,44	3,87	0,29	4,16
31	БМК Ковалева 107Д	2,34	0,11	2,45	0,07	2,52
32	БМК "Стратегия"	0,49	0,65	1,14	0,16	1,30
33	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6					3,88
34	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	3,34	0,00	3,34	0,55	3,89
35	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	20,64	0,00	20,64	3,39	24,04
36	«Котельная по ул. Бородинская»	6,60	1,99	8,59	1,46	10,05
37	«Котельная по ул. Тамбовская»	0,58	0,00	0,58	0,23	0,81
38	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	1,69	0,00	1,69	0,37	2,06
39	Котельная ООО "Комус"	6,33	0,00	6,33	0,00	6,33
40	Котельная Воронежской таможни	1,18	0,00	1,18	0,00	1,18

1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

1.1.2.1 Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое состояние жилого фонда

Сведения о движении строительных фондов в г.о. Липецке представлены в таблице ниже.

Таблица 1-3 – Сведения о движении строительных фондов

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м^2	26948,2	27363,9	27789,61	28187,63	28392,39
2	Прибыло общей отапливаемой площади, тыс. м^2, в том числе:	415,7	425,71	398,02	204,76	365,11

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
2.1.	Новое строительство, тыс. м^2, в том числе:	423,2	428,19	403,99	204,76	365,11
2.1.1.	многоквартирные жилые здания, тыс. м^2	328,9	252,49	248,76	194,76	208,13
2.1.2.	общественно-деловая застройка, тыс. м^2	53,1	95,7	75,24	10,00	156,99
2.1.3.	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м^2	41,2	80	79,99	0,00	0,00
2.2.	Выбыло отапливаемой площади, тыс. м^2	7,5	2,48	5,97	0,00	0,00
3	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м^2	27363,9	27789,61	28187,63	28392,39	28757,50

Ретроспективная динамика численности населения города Липецка (по годам, величина на конец года) представлена рисунке ниже.

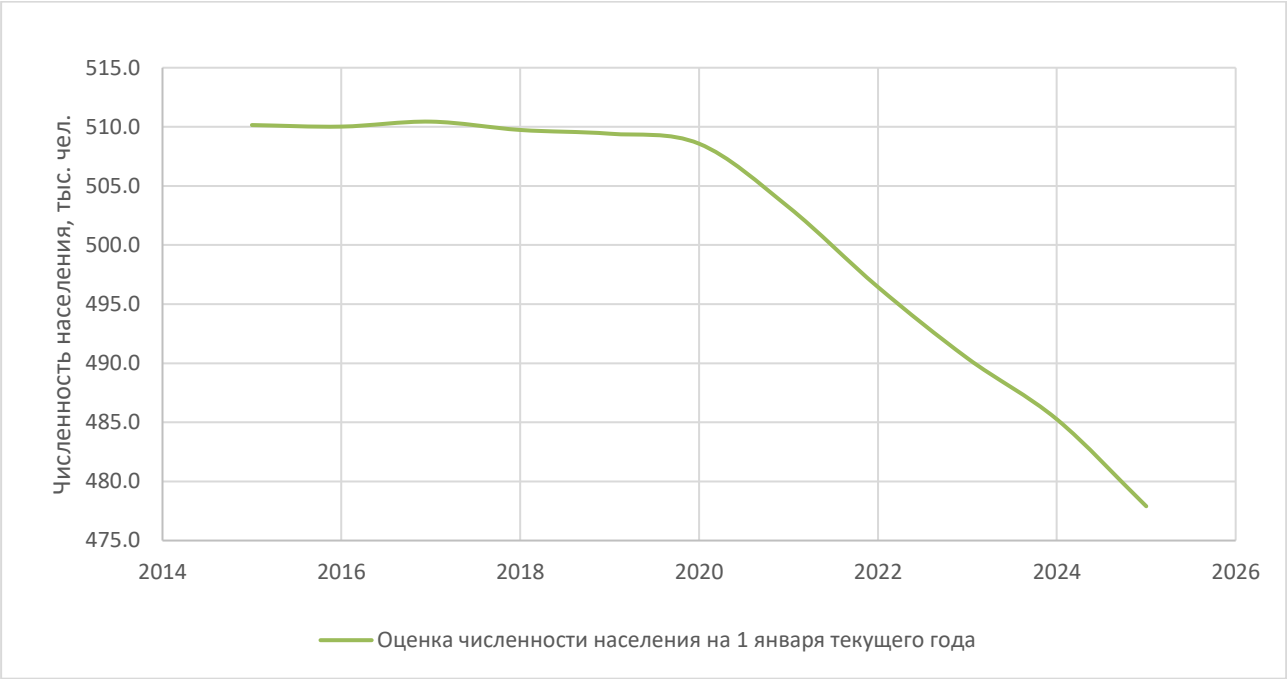


Рисунок 1-1 – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка

Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, величина на конец года) представлены в таблице (Таблица 1-4).

Таблица 1-4 – Население города и обеспеченность жильем

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Население города, тыс. чел.	496,45	490,91	485,26	481,74	477,90
2	Площадь жилого фонда, тыс. м^2	16124,6	16454,61	16725,3	16920,1	17128,2
3	Обеспеченность населения города жильём, м^2/чел.	32,5	33,5	34,5	35,1	35,8

1.1.2.2 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Стратегия социально-экономического развития города Липецка предполагает три сценария прогноза численности населения, которые представлены на рисунке.

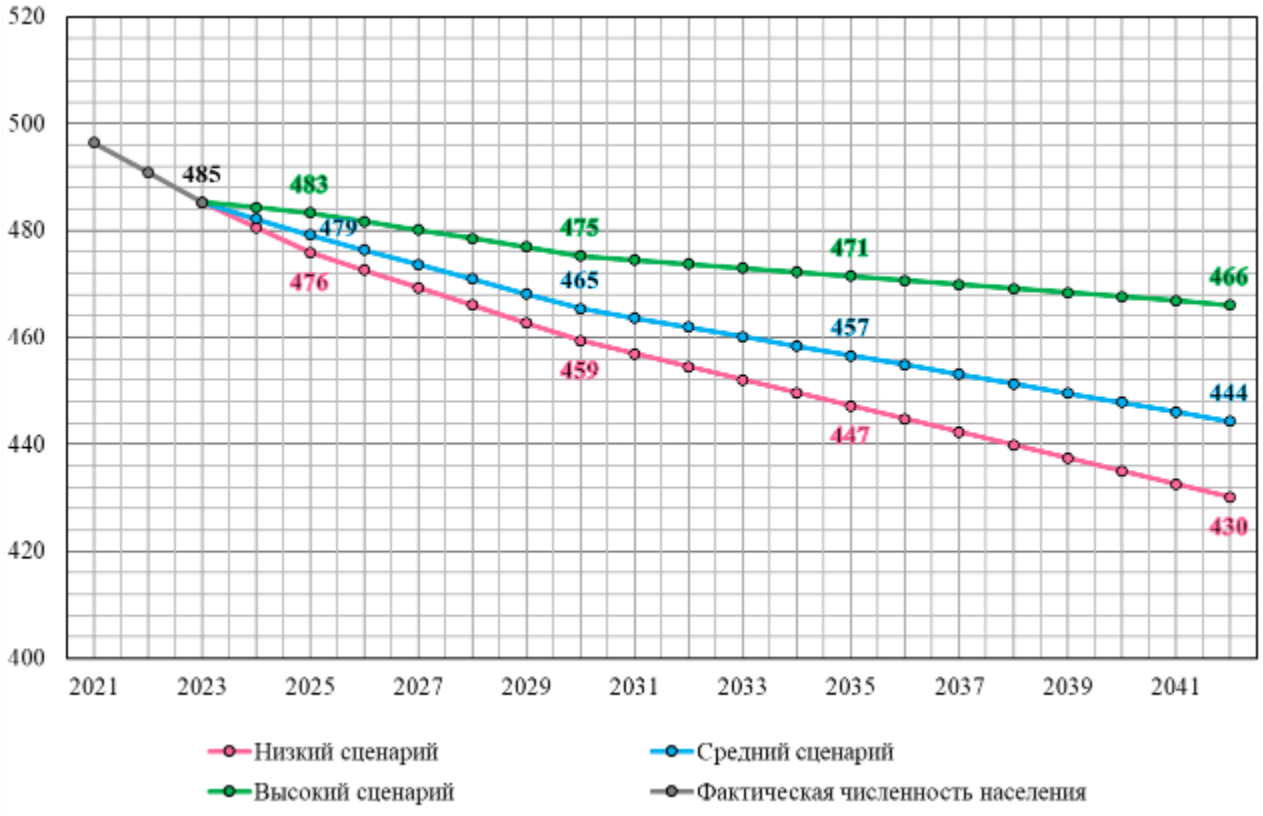


Рисунок 1-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк

Как видно из графика, фактическая динамика численности населения в г.о. Липецке развивается по «Низкому сценарию», на конец 2026 года фактическая численность населения составила 472 тыс. чел. и продолжает снижаться. Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения на ближнюю перспективу прогноз численности населения принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития города Липецка до 2035 года по «Низкому сценарию».

Прогноз динамики численности населения города Липецка при актуализации схемы теплоснабжения в сравнении с прогнозом утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения и с прогнозом генплана представлен на рисунке ниже.

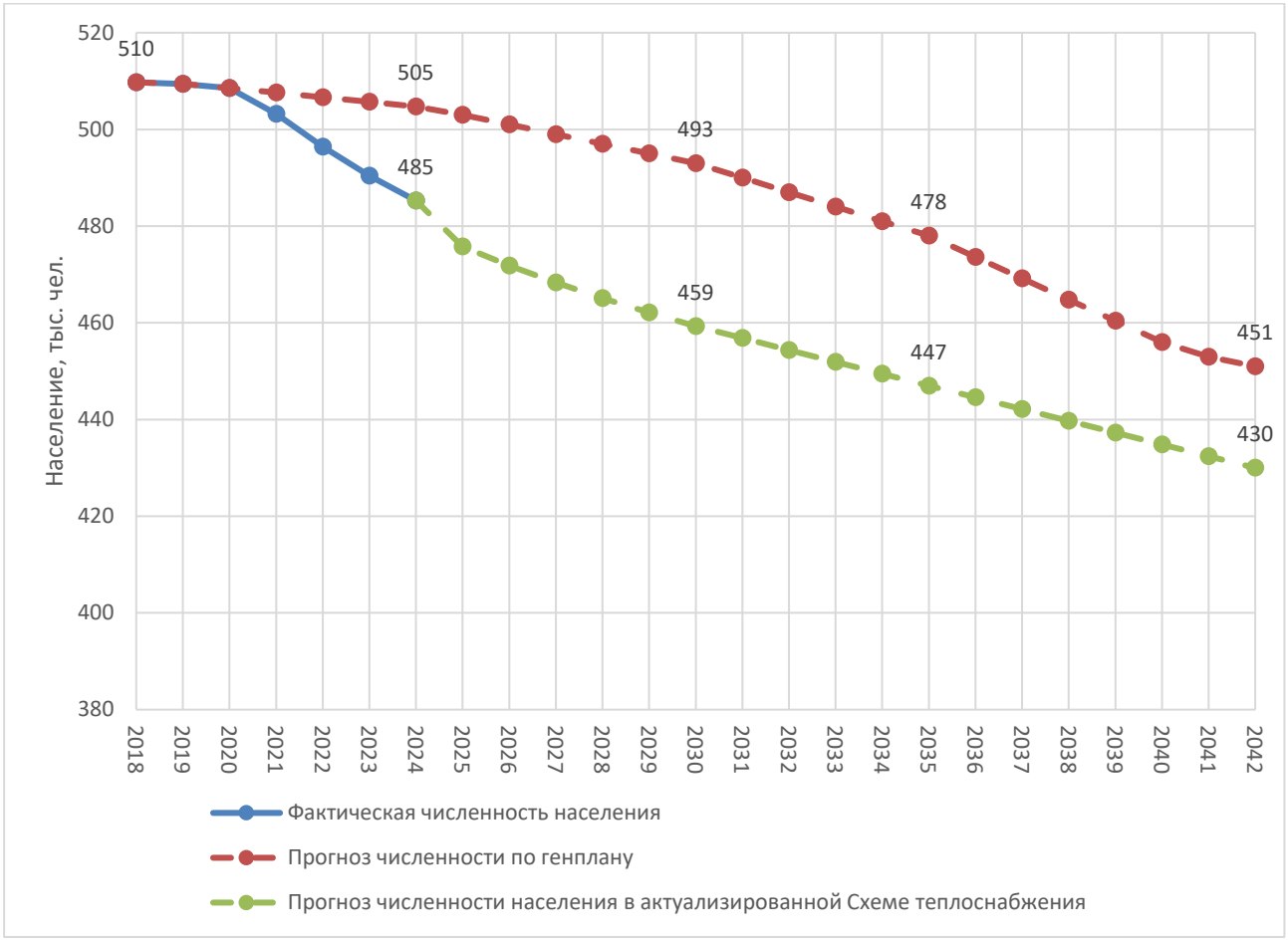


Рисунок 1-3 – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и внутреннего объёма проектируемых зданий;

- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;

- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблицах ниже.

Таблица 1-5 – Целевые показатели численности населения

№ п/п	Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Население города, тыс. чел.	477,9	475,5	473	470,6	468,1	465,7	463,2	460,8	458,4	455,9	453,5	451	448,6	446,1	443,7	441,2	438,8
2	Обеспеченность населения города жильём, м^2/чел.	38,2	40,1	41,3	41,8	42,3	42,5	43,4	43,9	44,8	45,3	45,7	46,4	46,9	47,5	48,0	48,5	48,7
3	Площадь жилого фонда, тыс. м^2	18273,6	19045,6	19535,5	19656,6	19781,6	19788,6	20084,0	20224,1	20554,8	20646,8	20740,1	20906,9	21038,2	21170,4	21301,7	21390,2	21390,2

Таблица 1-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов

№ п/п	Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м^2	29013,2	29635,8	30826,9	32033,2	32872,1	32996,8	33164,8	33171,9	33666,1	33842,8	34285,5	34442,5	34643,3	34837,2	34995,6	35155,0	35348,8
2	Прибыло общей отапливаемой площади, тыс. м^2, в том числе:	622,5	1191,1	1206,3	838,9	124,7	168,1	7,0	494,2	176,7	442,7	157,0	200,8	193,9	158,4	159,3	193,9	190,8
2.1.	Новое строительство, тыс. м^2, в том числе:	622,5	1209,1	1206,3	863,9	124,7	169,6	7,0	494,2	176,7	442,7	157,0	200,8	193,9	158,4	159,3	193,9	190,8
2.1.1.	многоквартирные жилые здания, тыс. м^2	301,6	1053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
2.1.2.	общественно-деловая застройка, тыс. м^2	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
2.1.3.	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Выбыло отапливаемой площади, тыс. м^2	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м^2	29636	30827	32033	32872	32997	33165	33172	33666	33843	34285	34443	34643	34837	34996	35155	35349	35540

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице Таблица 1-7 ниже.

Таблица 1-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м^2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	301,6	1 053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
накопительным итогом:	301,6	1 355,2	2 127,2	2 635,1	2 756,3	2 906,1	2 913,2	3 210,1	3 350,2	3 680,9	3 772,9	3 866,2	4 033,0	4 164,3	4 296,5	4 427,9	4 516,3
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	301,6	1 053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,2	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
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	3,5	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	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	141,9	0,0	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	31,9	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	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	4,2	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	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	24,2	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	0,0
48:20:0045807:327	0,0	3,8	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	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	429,9	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	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	18,2	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	0,0
48:20:10601	13,2	13,2	15,9	29,8	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	1,9	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
48:20:12503	12,5	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	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	9,9	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
48:20:14701	0,0	13,8	0,0	7,5	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
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,8	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
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	21,7	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
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	39,8	39,8	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,0	10,3	6,9	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
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	1,9	2,4	0,0	0,0	3,1	4,0	3,1	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	13,3	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	30,9	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	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	125,9	0,0	30,3	34,7	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	31,9	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
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	137,5	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	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	17,9	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
48:20:0027311	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,0	54,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	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	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	84,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	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	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,0	11,2	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
48:20:0044802:1	102,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	52,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	60,5	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	0,0	0,0
48:20:0011903:23	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	1,5	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	0,0	0,0
48:20:0028404:648	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,2	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	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,0	28,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,9	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
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,9	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
48:20:0011208:770	1,5	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	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	1,5	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	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	10,5	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	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	11,2	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
48:20:00415501:6629	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	1,1	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
48:20:0035001:6414	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,2	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	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	5,1	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
48:20:0043601:352	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,9	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	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:909	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	1,2	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	0,0
48:20:0045905	0,0	3,6	0,0	59,1	39,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	115,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,0	273,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	5,5	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
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица 1-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
накопительным итогом:	321,0	476,4	910,7	1 266,7	1 270,2	1 289,9	1 289,9	1 487,2	1 523,8	1 635,9	1 700,9	1 808,4	1 835,5	1 862,6	1 889,7	1 952,2	2 054,6
Всего по поселению, в том числе:	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	2,1	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
48:20:0000000	113,8	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	173,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	8,2	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	0,0	0,0
48:20:0028409:228	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	1,1	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
48:20:0043410:260	0,4	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,8	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	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	78,9	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
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,8	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
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
48:20:10601	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	9,1	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

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:14203	0,0	11,8	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	0,0	0,0
48:20:14701	10,3	13,4	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	35,5	35,5
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8
48:20:28409	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,9	37,9	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	3,8	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
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	11,7	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	79,4	0,0	0,0	37,3	3,5	19,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	32,1	0,0	0,0	1,7	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
48:20:0020311-3	0,0	0,0	0,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	61,2	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
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	17,8	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
48:20:0027315:3	0,0	7,1	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
(пусто)	0,0	19,8	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	0,0	0,0
48:20:0011205:5	3,9	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	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	1,5	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	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	1,5	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	0,0	0,0
48:20:0011208:770	1,2	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	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,2	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	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,5	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	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	3,8	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	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,9	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
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,9	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
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,9	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
48:20:0041203:4	0,2	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	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	202,9	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
48:20:0020108	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0045905	0,0	0,0	98,8	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	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица 1-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,0	18,0	18,0	42,9	42,9	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Всего по поселению, в том числе:	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,5	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	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	1,7	0,0	0,8	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
48:20:0021002	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,2	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	0,0
48:20:0027304	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,8	0,0	0,9	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
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	1,1	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	6,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	3,5	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
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	2,5	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
48:20:0041902	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,5	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
48:20:0042001	0,0	0,6	0,0	3,4	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	3,5	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
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.1.2.3 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице ниже.

Таблица 1-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
1	ТЭЦ-2	2 094	776 611	154 653	166 321	1 099 680	238 400	152 785	7 070	2 094	778 706	933 359	1 099 680	1 338 080	1 490 865	1 497 934
1-жилищный фонд, в т.ч.		821	645 052	55 953	101 165	802 990	229 059	134 067	7 070	821	645 872	701 826	802 990	1 032 050	1 166 116	1 173 186
2-общественные здания		1 274	131 560	98 700	65 156	296 690	9 341	18 718	0	1 274	132 833	231 533	296 690	306 031	324 749	324 749
ИТОГО по ТЭЦ		**2 094**	**776 611**	**154 653**	**166 321**	**1 099 680**	**238 400**	**152 785**	**7 070**	**2 094**	**778 706**	**933 359**	**1 099 680**	**1 338 080**	**1 490 865**	**1 497 934**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**821**	**645 052**	**55 953**	**101 165**	**802 990**	**229 059**	**134 067**	**7 070**	**821**	**645 872**	**701 826**	**802 990**	**1 032 050**	**1 166 116**	**1 173 186**
2-общественные здания		**1 274**	**131 560**	**98 700**	**65 156**	**296 690**	**9 341**	**18 718**	**0**	**1 274**	**132 833**	**231 533**	**296 690**	**306 031**	**324 749**	**324 749**
Котельные																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
2	Котельная «Привокзальная»	126 332	35 330	454 793	236 429	852 885	145 216	216 000	0	126 332	161 662	616 455	852 885	998 100	1 214 100	1 214 100
1-жилищный фонд, в т.ч.		12 530	35 330	454 793	33 567	536 222	145 216	216 000	0	12 530	47 861	502 654	536 222	681 437	897 437	897 437
2-общественные здания		113 801	0	0	202 862	316 663	0	0	0	113 801	113 801	113 801	316 663	316 663	316 663	316 663
3	Котельная «Северо-Западная»	20 141	85 304	3 342	1 865	110 653	23 119	0	0	20 141	105 445	108 787	110 653	133 772	133 772	133 772
1-жилищный фонд, в т.ч.		9 000	71 911	0	1 865	82 776	23 119	0	0	9 000	80 911	80 911	82 776	105 895	105 895	105 895
2-общественные здания		11 141	13 394	3 342	0	27 877	0	0	0	11 141	24 535	27 877	27 877	27 877	27 877	27 877
4	Котельная «Юго-Западная»	384 457	219 676	222 950	124 350	951 432	53 950	4 370	0	384 457	604 132	827 082	951 432	1 005 382	1 009 752	1 009 752
1-жилищный фонд, в т.ч.		246 584	219 676	46 227	85 386	597 873	30 686	4 370	0	246 584	466 259	512 487	597 873	628 559	632 929	632 929
2-общественные здания		137 873	0	176 723	38 964	353 559	23 264	0	0	137 873	137 873	314 595	353 559	376 823	376 823	376 823
5	Котельная «Угловая»	3 516	-494	0	-397	2 626	0	0	0	3 516	3 022	3 022	2 626	2 626	2 626	2 626
1-жилищный фонд, в т.ч.		3 516	-494	0	-397	2 626	0	0	0	3 516	3 022	3 022	2 626	2 626	2 626	2 626
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	9 093	0	9 093	0	0	0	0	0	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	9 093	0	9 093	0	0	0	0	0	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО №1		**534 445**	**339 817**	**690 178**	**362 248**	**1 926 688**	**222 285**	**220 370**	**0**	**534 445**	**874 262**	**1 564 440**	**1 926 688**	**2 148 973**	**2 369 343**	**2 369 343**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**271 630**	**326 423**	**501 020**	**120 423**	**1 219 496**	**199 021**	**220 370**	**0**	**271 630**	**598 053**	**1 099 074**	**1 219 496**	**1 418 517**	**1 638 887**	**1 638 887**
2-общественные здания		**262 815**	**13 394**	**189 158**	**241 826**	**707 192**	**23 264**	**0**	**0**	**262 815**	**276 209**	**465 366**	**707 192**	**730 456**	**730 456**	**730 456**
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																
8	Котельная Свободный Сокол	0	60 389	100 000	17 803	178 192	0	0	0	0	60 389	160 389	178 192	178 192	178 192	178 192
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	53 288	100 000	17 803	171 091	0	0	0	0	53 288	153 288	171 091	171 091	171 091	171 091

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0	7 101	0	0	7 101	0	0	0	0	7 101	7 101	7 101	7 101	7 101	7 101
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	7 906	4 165	0	88 456	100 527	0	0	0	7 906	12 071	12 071	100 527	100 527	100 527	100 527
1-жилищный фонд, в т.ч.		2 816	2 675	0	84 000	89 491	0	0	0	2 816	5 491	5 491	89 491	89 491	89 491	89 491
2-общественные здания		5 091	1 490	0	4 456	11 036	0	0	0	5 091	6 580	6 580	11 036	11 036	11 036	11 036
12	Котельная Электроаппарат	0	0	0	102 972	102 972	0	0	0	0	0	0	102 972	102 972	102 972	102 972
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	62 609	62 609	0	0	0	0	0	0	62 609	62 609	62 609	62 609
2-общественные здания		0	0	0	40 363	40 363	0	0	0	0	0	0	40 363	40 363	40 363	40 363
13	Котельная 108 квартал	8 265	-637	56 000	0	63 627	0	0	0	8 265	7 627	63 627	63 627	63 627	63 627	63 627
1-жилищный фонд, в т.ч.		34	-637	56 000	0	55 396	0	0	0	34	-604	55 396	55 396	55 396	55 396	55 396
2-общественные здания		8 231	0	0	0	8 231	0	0	0	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231
14	Котельная Баумана	1 432	0	0	0	1 432	0	0	0	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432
1-жилищный фонд, в т.ч.		1 432	0	0	0	1 432	0	0	0	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Ковалева 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	0	0	0	648	648	0	0	0	0	0	0	648	648	648	648
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	648	648	0	0	0	0	0	0	648	648	648	648
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК по ул. Энгельса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	0	1 463	0	207	1 670	0	0	0	0	1 463	1 463	1 670	1 670	1 670	1 670
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	207	207	0	0	0	0	0	0	207	207	207	207
2-общественные здания		0	1 463	0	0	1 463	0	0	0	0	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463
30	"БМК ""Стратегия"""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	24 685	0	56 000	0	80 685	53 160	151 648	0	24 685	24 685	80 685	80 685	133 845	285 494	285 494
1-жилищный фонд, в т.ч.		5 966	0	56 000	0	61 966	53 160	37 912	0	5 966	5 966	61 966	61 966	115 126	153 038	153 038
2-общественные здания		18 720	0	0	0	18 720	0	113 736	0	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	132 456	132 456
ИТОГО по ЕТО №2		**42 288**	**65 142**	**212 000**	**210 086**	**529 517**	**53 160**	**151 648**	**0**	**42 288**	**107 431**	**319 431**	**529 517**	**582 677**	**734 325**	**734 325**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**10 247**	**55 089**	**212 000**	**164 620**	**441 956**	**53 160**	**37 912**	**0**	**10 247**	**65 336**	**277 336**	**441 956**	**495 116**	**533 028**	**533 028**
2-общественные здания		**32 041**	**10 053**	**0**	**45 466**	**87 561**	**0**	**113 736**	**0**	**32 041**	**42 095**	**42 095**	**87 561**	**87 561**	**201 297**	**201 297**
ЕТО №3: АО «Раненбург-теплосервис»																
32	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	9 621	0	0	0	9 621	0	0	0	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		9 621	0	0	0	9 621	0	0	0	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621
ЕТО №4: АО «Раненбург-теплосервис»																
33	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																
34	«Котельная по ул. Бородинская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																
35	«Котельная по ул. Тамбовская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	5 259	5 259	0	0	0	0	0	0	5 259	5 259	5 259	5 259
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	5 259	5 259	0	0	0	0	0	0	5 259	5 259	5 259	5 259
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8: ООО «Комус»																
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9: Воронежская таможня																
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	54 197	135 492	81 295	0	0	0	0	54 197	189 689	270 984
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	54 197	135 492	81 295	0	0	0	0	54 197	189 689	270 984
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	106 374	70 916	0	0	0	0	0	106 374	177 289
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	70 916	0	0	0	0	0	0	70 916	70 916
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	35 458	70 916	0	0	0	0	0	35 458	106 374
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	176 740	106 044	0	0	0	0	0	176 740	282 784
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	141 392	106 044	0	0	0	0	0	141 392	247 436
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	35 348	0	0	0	0	0	0	35 348	35 348
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	778	9 286	0	10 064	170 155	0	0	0	778	10 064	10 064	180 219	180 219	180 219
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	365	3 033	0	3 398	0	0	0	0	365	3 398	3 398	3 398	3 398	3 398
2-общественные здания		0	412	6 254	0	6 666	170 155	0	0	0	412	6 666	6 666	176 821	176 821	176 821
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	159 231	159 231	0	0	0	0	0	159 231	318 462
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	159 231	159 231	0	0	0	0	0	159 231	318 462
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	39 817	119 451	0	0	0	0	0	39 817	159 267
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	39 817	79 634	0	0	0	0	0	39 817	119 451
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	39 817	0	0	0	0	0	0	39 817
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	140 301	0	0	0	0	0	0	140 301	140 301	140 301
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	140 104	0	0	0	0	0	0	140 104	140 104	140 104
2-общественные здания		0	0	0	0	0	197	0	0	0	0	0	0	197	197	197
46	Новая БМК Неделина	8 938	3 599	140 184	36 805	189 526	92 220	10 363	0	8 938	12 537	152 721	189 526	281 746	292 109	292 109
1-жилищный фонд, в т.ч.		8 938	3 599	0	36 805	49 342	92 220	10 363	0	8 938	12 537	12 537	49 342	141 562	151 925	151 925
2-общественные здания		0	0	140 184	0	140 184	0	0	0	0	0	140 184	140 184	140 184	140 184	140 184

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
47	Новая котельная пер.Клеверный	13 625	0	0	0	13 625	0	0	0	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		13 625	0	0	0	13 625	0	0	0	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625
ИТОГО по ЕТО XX		**32 183**	**4 377**	**149 470**	**42 064**	**228 094**	**456 873**	**628 016**	**536 936**	**32 183**	**36 560**	**186 030**	**228 094**	**684 967**	**1 312 984**	**1 849 920**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**8 938**	**3 964**	**3 033**	**42 064**	**57 999**	**232 324**	**421 718**	**344 908**	**8 938**	**12 902**	**15 935**	**57 999**	**290 323**	**712 041**	**1 056 950**
2-общественные здания		**23 245**	**412**	**146 438**	**0**	**170 095**	**224 549**	**206 298**	**192 028**	**23 245**	**23 658**	**170 095**	**170 095**	**394 644**	**600 942**	**792 970**
ИТОГО по котельным		**608 917**	**409 336**	**1 051 649**	**614 399**	**2 684 299**	**732 318**	**1 000 034**	**536 936**	**608 917**	**1 018 252**	**2 069 901**	**2 684 299**	**3 416 618**	**4 416 652**	**4 953 588**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**290 815**	**385 476**	**716 053**	**327 106**	**1 719 451**	**484 505**	**680 000**	**344 908**	**290 815**	**676 291**	**1 392 344**	**1 719 451**	**2 203 956**	**2 883 956**	**3 228 864**
2-общественные здания		**318 102**	**23 860**	**335 596**	**287 292**	**964 849**	**247 813**	**320 034**	**192 028**	**318 102**	**341 961**	**677 557**	**964 849**	**1 212 662**	**1 532 696**	**1 724 724**
48	**Индивидуальное теплоснабжение**	11 532	5 124	0	58 213	74 869	0	0	0	11 532	16 656	16 656	74 869	74 869	74 869	74 869
1-жилищный фонд, в т.ч.		9 942	5 124	0	54 677	69 743	0	0	0	9 942	15 066	15 066	69 743	69 743	69 743	69 743
2-общественные здания		1 590	0	0	3 535	5 125	0	0	0	1 590	1 590	1 590	5 125	5 125	5 125	5 125
ИТОГО по муниципальному образованию		**622 543**	**1 191 071**	**1 206 302**	**838 932**	**3 858 848**	**970 718**	**1 152 819**	**544 006**	**622 543**	**1 813 614**	**3 019 916**	**3 858 848**	**4 829 566**	**5 982 385**	**6 526 391**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**301 578**	**1 035 652**	**772 006**	**482 948**	**2 592 184**	**713 564**	**814 067**	**351 978**	**301 578**	**1 337 230**	**2 109 236**	**2 592 184**	**3 305 749**	**4 119 815**	**4 471 793**
2-общественные здания		**320 965**	**155 419**	**434 296**	**355 984**	**1 266 664**	**257 154**	**338 752**	**192 028**	**320 965**	**476 384**	**910 680**	**1 266 664**	**1 523 817**	**1 862 570**	**2 054 598**

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

1.1.1.1. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение для различных типов перспективной застройки

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Липецке за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплопотребления для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплопотребление определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплопотребление в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплопотребления в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2026–2027 гг. - удельное теплопотребление, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2042 гг. - удельное теплопотребление, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м2 площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице ниже.

Таблица 1-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м2/год			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0807	0	0,0927	0,1734
	Жилая индивидуальная	0,0976	0	0,0927	0,1903
	Общественно-деловая и промышленная	0,0428	0,0524	0,0337	0,1289
2028-2042	Жилая многоэтажная	0,0561	0	0,0927	0,1488
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая индивидуальная	0,0813	0	0,0927	0,1740
	Общественно-деловая и промышленная	0,0357	0,0437	0,0337	0,1131

Таблица 1-12 – Окончание таблицы 1-11

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая средне- и малоэтажная	32,8	0	11,0	43,8
	Жилая индивидуальная	39,6	0	11,0	50,6
	Общественно-деловая и промышленная	17,0	21,6	4,0	42,6
2028-2042	Жилая многоэтажная	22,8	0	11,0	33,8
	Жилая средне- и малоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая индивидуальная	33,0	0	11,0	44
	Общественно-деловая и промышленная	14,0	18,2	4,0	36,2

1.2.2 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

1.1.1.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности представлены:

– приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;

– убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;

– абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.

– абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица 1-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	34,7	25,1	16,0	3,9	4,9	0,2	9,8	4,6	10,9	2,6	2,6	4,6	3,6	3,6	3,6	2,4	143,1
накопительным итогом:	44,7	69,8	85,9	89,8	94,7	94,9	104,7	109,3	120,1	122,7	125,3	129,9	133,5	137,1	140,7	143,1	286,2
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	34,7	25,1	16,0	3,9	4,9	0,2	9,8	4,6	10,9	2,6	2,6	4,6	3,6	3,6	3,6	2,4	143,1
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:0028402:259	0,8	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	0,0	0,0	0,8
48:20:0028409:238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0035102	4,7	0,0	1,1	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	5,8
48:20:0035302	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	1,0
48:20:0041902:1405	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0043601:20751	0,8	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	0,0	0,0	0,8
48:20:0045807:327	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0045902	0,0	0,5	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	0,0	0,5
48:20:0045903	14,1	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	14,1
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:10601	0,4	0,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
48:20:12102	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:12503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:13402	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:14701	0,5	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	6,8
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	8,7
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	0,0	3,3
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:29701	0,0	0,3	0,2	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	0,5
48:20:29703	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:29706	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:29810	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,5
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7
48:20:43402	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	1,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:43601	0,0	0,8	1,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
48:20:45905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:46003	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	1,8	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	1,8
48:20:0046301:1	4,5	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	0,0	0,0	4,5
48:20:0027304	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0027311	1,8	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	0,0	0,0	1,8
48:20:0027423	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
48:20:0000000:2	0,0	0,0	1,8	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	1,8
48:20:0021002	0,0	1,5	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	0,0	1,5
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:0011206	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
48:20:0045703	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0045002	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0031208	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0044802:1	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	3,4
48:20:0029702	0,0	1,9	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	1,9
48:20:0014701	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	0,0	0,0	2,0
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0013903:56	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	1,1	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	1,1
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0000000:31377	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0042502:671	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0014701:6583	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0035101:1	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:00415501:6629	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,2	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	0,0	0,2
48:20:0043601:352	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,1	0,0	1,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
48:20:0028409	0,0	1,8	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	0,0	1,8
48:20:0028401	0,0	3,8	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	0,0	3,8
48:20:0028301	0,0	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	0,0	9,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
48:20:0014203	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1

Таблица 1-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	12,1	7,5	3,9	1,3	1,7	0,1	3,2	1,5	3,6	1,4	1,3	2,4	1,9	1,9	1,9	1,3	49,5
накопительным итогом:	14,7	22,2	26,0	27,4	29,1	29,2	32,4	33,9	37,5	38,9	40,2	42,6	44,5	46,4	48,2	49,5	99,0
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	12,1	7,5	3,9	1,3	1,7	0,1	3,2	1,5	3,6	1,4	1,3	2,4	1,9	1,9	1,9	1,3	49,5
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
48:20:0028402:259	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0028409:238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	2,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
48:20:0035302	0,5	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	0,0	0,0	0,5
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0045903	6,5	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	0,0	0,0	6,5
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:10601	0,2	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:13402	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:14701	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	3,8
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	4,4
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,0	1,7
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:29701	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:29810	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:43402	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:43501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:43601	0,0	0,4	0,2	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	2,0
48:20:45905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:46003	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0046301:1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0027304	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0027311	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0027423	0,0	0,5	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	0,0	0,5
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0021002	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0045703	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0044802:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:0029702	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0014701	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0013903:56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:0000000:31377	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:0042502:671	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:00415501:6629	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:352	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
48:20:0028409	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0028401	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:0028301	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
48:20:0014203	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	2,0	2,0	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Всего по поселению, в том числе:	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	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	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	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	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,5	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	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,1	0,0	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,0	0,3	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего по поселению, в том числе:	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	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	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	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	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0020315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	5,8	13,8	11,7	0,1	0,8	0,0	6,6	1,3	3,4	2,1	3,2	1,0	1,0	1,0	2,0	3,1	68,1
накопительным итогом:	16,8	30,6	42,3	42,4	43,2	43,2	49,8	51,1	54,5	56,6	59,8	60,9	61,9	62,9	65,0	68,1	136,1
Всего по поселению, в том числе:	5,8	13,8	11,7	0,1	0,8	0,0	6,6	1,3	3,4	2,1	3,2	1,0	1,0	1,0	2,0	3,1	68,1
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0000000	0,0	0,0	0,2	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	4,1
48:20:0010601	0,0	6,1	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	6,1
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0028409:228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	1,1	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	1,1
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	10,5
48:20:10601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
48:20:13404	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:14203	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:14701	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	2,9
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
48:20:35102	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
48:20:43601	0,0	0,0	1,4	0,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9
48:20:44501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:0020311-3	0,0	0,0	1,1	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	1,1
48:20:0031205	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0013504:2	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0027315:3	0,2	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	0,0	0,2
(пусто)	1,2	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	0,0	1,2
48:20:0011205:5	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	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0010601:9784	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	6,7	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	6,7
48:20:0020108	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:0020107	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:0045905	0,0	3,2	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	3,2
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6

Таблица 1-18 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	2,3	3,0	3,5	0,1	0,0	0,0	1,9	0,2	1,3	0,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	18,3
накопительным итогом:	4,8	7,8	11,3	11,4	11,4	11,4	13,3	13,5	14,8	15,3	16,5	16,5	16,6	16,6	17,2	18,3	36,6
Всего по поселению, в том числе:	2,3	3,0	3,5	0,1	0,0	0,0	1,9	0,2	1,3	0,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	18,3
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
48:20:0010601	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,9	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	0,9
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:10601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:13404	0,0	0,2	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	0,2
48:20:14203	0,2	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	0,0	0,2
48:20:14701	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	1,6
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:35102	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:43601	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:44501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(пусто)	0,9	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	0,0	0,9
48:20:0011205:5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011001:1351	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	2,2	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	2,2
48:20:0020108	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0020107	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0045905	0,0	1,1	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	1,1
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9

Таблица 1-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	
1	ТЭЦ-2	0,09	36,74	5,20	5,77	0,00	47,81	10,26	6,62	0,30	0,09	36,83	42,03	47,81	58,06	64,69	64,99
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,03	29,61	2,42	3,10	0,00	35,16	9,86	5,83	0,30	0,03	29,64	32,06	35,16	45,02	50,84	51,15
2-общественные здания		0,05	7,13	2,78	2,68	0,00	12,65	0,40	0,80	0,00	0,05	7,19	9,97	12,65	13,05	13,84	13,84
ИТОГО по ТЭЦ		**0,09**	**36,74**	**5,20**	**5,77**	**0,00**	**47,81**	**10,26**	**6,62**	**0,30**	**0,09**	**36,83**	**42,03**	**47,81**	**58,06**	**64,69**	**64,99**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**0,03**	**29,61**	**2,42**	**3,10**	**0,00**	**35,16**	**9,86**	**5,83**	**0,30**	**0,03**	**29,64**	**32,06**	**35,16**	**45,02**	**50,84**	**51,15**
2-общественные здания		**0,05**	**7,13**	**2,78**	**2,68**	**0,00**	**12,65**	**0,40**	**0,80**	**0,00**	**0,05**	**7,19**	**9,97**	**12,65**	**13,05**	**13,84**	**13,84**
Котельные																	
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	
2	Котельная «Привокзальная»	5,31	1,49	20,20	10,30	0,00	37,30	6,36	9,46	0,00	5,31	6,80	27,00	37,30	43,66	53,12	53,12
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,60	1,49	20,20	1,42	0,00	23,71	6,36	9,46	0,00	0,60	2,09	22,29	23,71	30,07	39,53	39,53
2-общественные здания		4,71	0,00	0,00	8,89	0,00	13,60	0,00	0,00	0,00	4,71	4,71	4,71	13,60	13,60	13,60	13,60
3	Котельная «Северо-Западная»	0,82	3,27	0,19	0,07	0,00	4,35	1,01	0,00	0,00	0,82	4,09	4,28	4,35	5,37	5,37	5,37
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,29	2,75	0,00	0,07	0,00	3,11	1,01	0,00	0,00	0,29	3,03	3,03	3,11	4,12	4,12	4,12
2-общественные здания		0,53	0,53	0,19	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,53	1,06	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
4	Котельная «Юго-Западная»	15,98	8,74	8,70	5,74	1,46	39,16	2,36	0,19	0,00	15,98	24,72	33,42	39,16	41,51	41,70	41,70
1-жилищный фонд, в т.ч.		10,16	8,74	1,88	3,80	1,24	24,58	1,35	0,19	0,00	10,16	18,90	20,78	24,58	25,93	26,12	26,12
2-общественные здания		5,82	0,00	6,82	1,94	0,23	14,58	1,01	0,00	0,00	5,82	5,82	12,64	14,58	15,58	15,58	15,58
5	Котельная «Угловая»	0,15	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,15	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,15	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,15	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Улица Семашко, д. 10»	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7	Котельная «Октябрьская»	0,00	0,00	0,00	0,00	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 теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО №1		**22,26**	**13,44**	**29,63**	**16,05**	**1,46**	**81,38**	**9,73**	**9,65**	**0,00**	**22,26**	**35,70**	**65,33**	**81,38**	**91,11**	**100,76**	**100,76**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**11,20**	**12,92**	**22,08**	**5,23**	**1,24**	**51,43**	**8,72**	**9,65**	**0,00**	**11,20**	**24,12**	**46,20**	**51,43**	**60,15**	**69,80**	**69,80**
2-общественные здания		**11,06**	**0,53**	**7,54**	**10,82**	**0,23**	**29,95**	**1,01**	**0,00**	**0,00**	**11,06**	**11,59**	**19,13**	**29,95**	**30,96**	**30,96**	**30,96**
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																	
8	Котельная Свободный Сокол	0,00	2,08	3,74	0,60	0,00	6,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	5,82	6,42	6,42	6,42	6,42
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	1,82	3,74	0,60	0,00	6,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	5,56	6,15	6,15	6,15	6,15
2-общественные здания		0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 Центролит	0,34	0,18	0,00	2,91	0,00	3,43	0,00	0,00	0,00	0,34	0,52	0,52	3,43	3,43	3,43	3,43
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,12	0,11	0,00	2,68	0,00	2,91	0,00	0,00	0,00	0,12	0,23	0,23	2,91	2,91	2,91	2,91
2-общественные здания		0,22	0,06	0,00	0,23	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,22	0,28	0,28	0,52	0,52	0,52	0,52
12	Котельная Электроаппарат	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	3,20	3,20	3,20
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91	1,91	1,91
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29
13	Котельная 108 квартал	0,36	-0,08	1,79	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,36	0,29	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	-0,08	1,79	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,07	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
2-общественные здания		0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
14	Котельная Баумана	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
15	Котельная с. Подгорное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная школы № 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	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы № 26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы № 34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы № 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 у поселка Северный Рудник	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная Ковалева 109	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 ул. Механизаторов, д. 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	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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 Липецкие узоры	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
27	Котельная Упрснабсбыт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	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	БМК по ул. Энгельса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	БМК Ковалева 107Д	0,00	0,06	0,00	0,01	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
2-общественные здания		0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
30	"БМК ""Стратегия"""	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	1,06	0,00	2,45	0,00	0,00	3,51	2,31	6,24	0,00	1,06	1,06	3,51	3,51	5,82	12,06	12,06
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,26	0,00	2,45	0,00	0,00	2,71	2,31	1,56	0,00	0,26	0,26	2,71	2,71	5,02	6,58	6,58
2-общественные здания		0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	4,68	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	5,48	5,48
ИТОГО по ЕТО №2		**1,82**	**2,19**	**7,98**	**6,74**	**0,00**	**18,73**	**2,31**	**6,24**	**0,00**	**1,82**	**4,01**	**11,99**	**18,73**	**21,04**	**27,28**	**27,28**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
1-жилищный фонд, в т.ч.		**0,44**	**1,80**	**7,98**	**5,20**	**0,00**	**15,42**	**2,31**	**1,56**	**0,00**	**0,44**	**2,24**	**10,22**	**15,42**	**17,72**	**19,28**	**19,28**
2-общественные здания		**1,38**	**0,39**	**0,00**	**1,55**	**0,00**	**3,32**	**0,00**	**4,68**	**0,00**	**1,38**	**1,77**	**1,77**	**3,32**	**3,32**	**8,00**	**8,00**
ЕТО №3: АО «Раненбург-теплосервис»																	
32	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ЕТО №4: АО «Раненбург-теплосервис»																	
33	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																	
34	«Котельная по ул. Бородинская»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																	
35	«Котельная по ул. Тамбовская»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																	
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №8: ООО «Комус»																	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
37	Котельная ООО «Комус»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №9: Воронежская таможня																	
38	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																	
39	Новая котельная делового кластера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
40	Новая котельная ул. Студёновская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	7,54
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	4,52
41	Новая котельная ул. Железнякова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	12,02
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,01	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,01	10,52
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0,00	0,03	0,41	0,00	0,00	0,44	7,45	0,00	0,00	0,00	0,03	0,44	0,44	7,89	7,89	7,89
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,02	0,13	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2-общественные здания		0,00	0,02	0,27	0,00	0,00	0,29	7,45	0,00	0,00	0,00	0,02	0,29	0,29	7,74	7,74	7,74
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	6,55

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14
2-общественные здания		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
46	Новая БМК Неделина	0,50	0,16	6,14	1,61	4,04	8,40	4,04	0,52	0,00	0,50	0,65	6,79	8,40	12,44	12,97	12,97
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,50	0,16	0,00	1,61	4,04	2,26	4,04	0,52	0,00	0,50	0,65	0,65	2,26	6,30	6,83	6,83
2-общественные здания		0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
47	Новая котельная пер.Клеверный	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2-общественные здания		0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ИТОГО по ЕТО XX		**1,50**	**0,19**	**6,55**	**1,88**	**4,04**	**10,12**	**19,80**	**26,15**	**22,23**	**1,50**	**1,69**	**8,24**	**10,12**	**29,92**	**56,06**	**78,29**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**0,50**	**0,17**	**0,13**	**1,88**	**4,04**	**2,68**	**10,18**	**17,74**	**14,33**	**0,50**	**0,67**	**0,80**	**2,68**	**12,86**	**30,60**	**44,93**
2-общественные здания		**1,00**	**0,02**	**6,41**	**0,00**	**0,00**	**7,43**	**9,62**	**8,41**	**7,89**	**1,00**	**1,02**	**7,43**	**7,43**	**17,06**	**25,47**	**33,36**
ИТОГО по котельным		**25,58**	**15,83**	**44,15**	**24,68**	**5,50**	**110,23**	**31,83**	**42,04**	**22,23**	**25,58**	**41,41**	**85,56**	**110,23**	**142,07**	**184,10**	**206,33**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**12,14**	**14,89**	**30,19**	**12,30**	**5,28**	**69,53**	**21,21**	**28,95**	**14,33**	**12,14**	**27,03**	**57,22**	**69,53**	**90,73**	**119,68**	**134,02**
2-общественные здания		**13,44**	**0,94**	**13,96**	**12,37**	**0,23**	**40,70**	**10,63**	**13,09**	**7,89**	**13,44**	**14,37**	**28,33**	**40,70**	**51,33**	**64,42**	**72,31**
48	**Индивидуальное теплоснабжение**	0,50	0,22	0,00	2,75	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,50	0,72	0,72	3,47	3,47	3,47	3,47
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,43	0,22	0,00	2,60	0,00	3,25	0,00	0,00	0,00	0,43	0,65	0,65	3,25	3,25	3,25	3,25
2-общественные здания		0,07	0,00	0,00	0,15	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,22	0,22	0,22	0,22
ИТОГО по муниципальному образованию		**26,17**	**52,79**	**49,35**	**33,20**	**5,50**	**161,51**	**42,09**	**48,66**	**22,53**	**26,17**	**78,96**	**128,31**	**161,51**	**203,60**	**252,26**	**274,79**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**12,61**	**44,72**	**32,61**	**18,00**	**5,28**	**107,94**	**31,06**	**34,78**	**14,64**	**12,61**	**57,32**	**89,93**	**107,94**	**139,00**	**173,78**	**188,41**
2-общественные здания		**13,56**	**8,07**	**16,74**	**15,20**	**0,23**	**53,57**	**11,03**	**13,89**	**7,89**	**13,56**	**21,63**	**38,37**	**53,57**	**64,60**	**78,48**	**86,38**

1.2.2.1 Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:
– приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;
– убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;
– абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.
– абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица 1-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	85,3	61,8	39,6	9,7	12,1	0,5	24,1	11,3	26,8	6,4	6,4	11,2	8,8	8,9	8,8	6,0	352,7
накопительным итогом:	110,0	171,8	211,3	221,0	233,1	233,6	257,7	269,1	295,8	302,2	308,6	319,9	328,7	337,6	346,4	352,4	705,1
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	85,3	61,8	39,6	9,7	12,1	0,5	24,1	11,3	26,8	6,4	6,4	11,2	8,8	8,9	8,8	6,0	352,7
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5
48:20:0028402:259	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	0,0	0,0	2,0
48:20:0028409:238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0035102	11,5	0,0	2,7	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	14,2
48:20:0035302	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:0041902:1405	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0043601:20751	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	0,0	0,0	2,0
48:20:0045807:327	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0045902	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:0045903	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,8
48:20:0046009:7(:6; :5)	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:10601	1,1	1,1	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1
48:20:12102	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:12503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,8	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	0,8
48:20:14701	1,1	0,0	0,7	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	1,8
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	16,7
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	21,4
48:20:27310	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:28301	0,0	0,0	1,8	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	1,8
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	0,0	8,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:29701	0,0	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:29703	0,0	0,0	0,5	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	0,5
48:20:29706	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:29810	0,0	0,0	0,5	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	0,5
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,0	1,3
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7
48:20:43402	2,5	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	0,0	0,0	2,5
48:20:43501	0,0	0,0	1,1	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	1,1
48:20:43601	0,0	2,0	3,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8
48:20:45905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8
48:20:46003	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:0020613:2	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4
48:20:0046301:1	11,1	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	11,1
48:20:0027304	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
48:20:0027311	4,5	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	0,0	0,0	4,5
48:20:0027423	0,0	8,1	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	8,1
48:20:0000000:2	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0021002	0,0	3,8	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	0,0	3,8
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0011206	0,0	0,0	5,7	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	5,7
48:20:0045703	1,5	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	0,0	0,0	1,5
48:20:0045002	0,0	0,0	0,5	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	0,5
48:20:0031208	0,0	0,0	0,8	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	0,8
48:20:0044802:1	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	8,3
48:20:0029702	0,0	4,8	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	0,0	4,8
48:20:0014701	4,9	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	0,0	4,9
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,9	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	0,0	0,9
48:20:0013903:56	0,2	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	0,0	0,2
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
48:20:0210601:854	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:876	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
48:20:0000000:31377	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
48:20:0042502:671	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0014701:6583	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	1,0
48:20:0035101:1	0,0	0,9	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	0,9
48:20:00415501:6629	0,2	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	0,0	0,2
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,5	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	0,0	0,0	0,5
48:20:0043601:352	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0029502:729	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0045905	0,3	0,0	4,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3
48:20:0028409	0,0	4,5	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	0,0	4,5
48:20:0028401	0,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3
48:20:0028301	0,0	22,1	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	22,1
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5
48:20:0014203	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4

Таблица 1-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	101,7	63,1	32,6	11,3	14,2	0,9	26,9	13,0	30,5	11,8	10,8	20,3	15,8	15,9	15,8	10,7	417,1
накопительным итогом:	123,6	186,7	219,3	230,6	244,8	245,7	272,6	285,6	316,1	327,9	338,7	359,0	374,8	390,6	406,4	417,1	834,2
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	101,7	63,1	32,6	11,3	14,2	0,9	26,9	13,0	30,5	11,8	10,8	20,3	15,8	15,9	15,8	10,7	417,1
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4
48:20:0028402:259	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
48:20:0028409:238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0035102	18,2	0,0	3,1	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	21,3
48:20:0035302	4,1	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	4,1
48:20:0041902:1405	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0043601:20751	2,2	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	0,0	2,2
48:20:0045807:327	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0045902	0,0	1,5	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	0,0	1,5
48:20:0045903	55,2	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	0,0	55,2
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:10601	1,7	1,7	3,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:13402	0,0	0,0	0,8	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	0,8
48:20:14701	1,1	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	31,7
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	37,1
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:28301	0,0	0,0	1,8	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	1,8
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	0,0	13,9
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4
48:20:29701	0,0	1,3	0,9	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	2,2
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:29810	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,4	0,0	1,7
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,7	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6
48:20:43402	2,5	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	0,0	0,0	2,5
48:20:43501	0,0	0,0	1,1	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	1,1
48:20:43601	0,0	3,5	1,6	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6
48:20:45905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
48:20:46003	0,0	0,0	3,7	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	3,7
48:20:0020613:2	0,0	0,0	2,5	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	2,5
48:20:0046301:1	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3
48:20:0027304	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0027311	2,2	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	0,0	2,2
48:20:0027423	0,0	3,9	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	3,9
48:20:0000000:2	0,0	0,0	2,1	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	2,1
48:20:0021002	0,0	2,2	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	2,2
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0011206	0,0	0,0	3,2	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	3,2
48:20:0045703	0,9	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	0,0	0,9
48:20:0045002	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0031208	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0044802:1	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	4,0
48:20:0029702	0,0	4,8	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	0,0	4,8
48:20:0014701	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	1,1	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	1,1
48:20:0013903:56	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:0210601:854	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:876	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:0000000:31377	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
48:20:0042502:671	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0035101:1	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
48:20:00415501:6629	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,2	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	0,0	0,2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0043601:352	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,3	0,0	5,5	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0
48:20:0028409	0,0	5,2	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	5,2
48:20:0028401	0,0	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7
48:20:0028301	0,0	25,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,5	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	0,5
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4

Таблица 1-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,5	4,9	4,9	8,9	8,9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Всего по поселению, в том числе:	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	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	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	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	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,4	0,0	0,2	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
48:20:0021002	0,0	0,2	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	0,0
48:20:0021503	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	1,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,2	0,0	1,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,7	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
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 1-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	2,3	2,3	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Всего по поселению, в том числе:	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	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	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	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	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,1	0,0	0,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,2	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

Таблица 1-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	14,3	33,9	28,9	0,3	1,9	0,0	16,3	3,2	8,3	5,1	8,0	2,6	2,6	2,6	5,0	7,6	167,8
накопительным итогом:	41,5	75,4	104,3	104,6	106,5	106,5	122,8	126,1	134,4	139,5	147,5	150,1	152,6	155,2	160,2	167,8	335,7
Всего по поселению, в том числе:	14,3	33,9	28,9	0,3	1,9	0,0	16,3	3,2	8,3	5,1	8,0	2,6	2,6	2,6	5,0	7,6	167,8
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,2	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	0,2
48:20:0000000	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1
48:20:0010601	0,0	14,9	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	14,9
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0028409:228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	2,7	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	2,7
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0045903	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	25,8
48:20:10601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2
48:20:13404	0,0	0,9	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	0,9
48:20:14203	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	1,0
48:20:14701	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	7,2
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7
48:20:35102	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
48:20:43601	0,0	0,0	3,6	0,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2
48:20:44501	0,0	0,0	0,2	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	3,2
48:20:0020311-3	0,0	0,0	2,7	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	2,7
48:20:0031205	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0013504:2	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6
48:20:0045406:7	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
48:20:0027315:3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
(пусто)	3,1	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	3,1
48:20:0011205:5	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	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0010601:9784	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0027502:16	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0012203:5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:856	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4
48:20:0020108	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
48:20:0020107	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0
48:20:0045905	0,0	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	0,0	0,0	8,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8

Таблица 1-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	19,3	25,1	29,5	0,8	0,2	0,0	16,1	1,5	10,7	4,7	10,2	0,3	0,3	0,3	4,8	9,5	154,3
накопительным итогом:	40,5	65,6	95,1	95,8	96,0	96,0	112,0	113,5	124,3	129,0	139,1	139,4	139,7	140,0	144,8	154,3	308,6
Всего по поселению, в том числе:	19,3	25,1	29,5	0,8	0,2	0,0	16,1	1,5	10,7	4,7	10,2	0,3	0,3	0,3	4,8	9,5	154,3
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0000000	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
48:20:0010601	0,0	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	0,0	0,0	5,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
48:20:0028409:228	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	3,1	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	3,1
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	2,9
48:20:10601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2
48:20:13404	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
48:20:14203	1,5	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	0,0	0,0	1,5
48:20:14701	0,1	0,5	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	0,0	1,9
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	13,6
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
48:20:28409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,4	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3
48:20:35102	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,5	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6
48:20:43601	0,0	0,0	3,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
48:20:44501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
48:20:0020311-3	0,0	0,0	1,5	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	1,5
48:20:0031205	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0013504:2	0,0	0,9	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	0,9
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
48:20:0027315:3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
(пусто)	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	0,0	0,0	0,0	8,0
48:20:0011205:5	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	0,0	0,0	0,0	0,4
48:20:0010601:9784	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0027502:16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011001:1351	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	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	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0210601:856	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	18,8	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	18,8
48:20:0020108	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
48:20:0020107	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
48:20:0045905	0,0	9,2	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	9,2
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8

Таблица 1-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
1	ТЭЦ-2	270	158 858	18 377	20 981	198 487	19 217	8 297	1 386	270	159 128	177 506	198 487	217 704	226 001	227 387
1-жилищный фонд, в т.ч.		106	128 000	8 444	10 974	147 524	17 392	4 636	1 386	106	128 105	136 550	147 524	164 916	169 551	170 937
2-общественные здания		164	30 859	9 933	10 007	50 963	1 825	3 661	0	164	31 023	40 956	50 963	52 788	56 450	56 450
ИТОГО по ТЭЦ		**270**	**158 858**	**18 377**	**20 981**	**198 487**	**19 217**	**8 297**	**1 386**	**270**	**159 128**	**177 506**	**198 487**	**217 704**	**226 001**	**227 387**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**106**	**128 000**	**8 444**	**10 974**	**147 524**	**17 392**	**4 636**	**1 386**	**106**	**128 105**	**136 550**	**147 524**	**164 916**	**169 551**	**170 937**
2-общественные здания		**164**	**30 859**	**9 933**	**10 007**	**50 963**	**1 825**	**3 661**	**0**	**164**	**31 023**	**40 956**	**50 963**	**52 788**	**56 450**	**56 450**
Котельные																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
2	Котельная «Привокзальная»	18 933	6 036	12 618	40 600	78 186	25 203	0	0	18 933	24 968	37 586	78 186	103 390	103 390	103 390
1-жилищный фонд, в т.ч.		2 621	6 036	12 618	5 393	26 667	25 203	0	0	2 621	8 657	21 274	26 667	51 870	51 870	51 870
2-общественные здания		16 312	0	0	35 208	51 519	0	0	0	16 312	16 312	16 312	51 519	51 519	51 519	51 519
3	Котельная «Северо-Западная»	3 215	10 047	824	186	14 271	4 012	0	0	3 215	13 262	14 085	14 271	18 284	18 284	18 284
1-жилищный фонд, в т.ч.		952	8 687	0	186	9 826	4 012	0	0	952	9 640	9 640	9 826	13 838	13 838	13 838
2-общественные здания		2 263	1 359	824	0	4 445	0	0	0	2 263	3 622	4 445	4 445	4 445	4 445	4 445
4	Котельная «Юго-Западная»	57 764	30 641	28 824	21 270	138 499	8 706	0	0	57 764	88 406	117 229	138 499	147 205	147 205	147 205
1-жилищный фонд, в т.ч.		37 032	30 641	8 353	13 896	89 922	5 573	0	0	37 032	67 673	76 025	89 922	95 495	95 495	95 495
2-общественные здания		20 733	0	20 471	7 373	48 577	3 133	0	0	20 733	20 733	41 204	48 577	51 710	51 710	51 710
5	Котельная «Угловая»	610	-144	0	-215	251	0	0	0	610	466	466	251	251	251	251
1-жилищный фонд, в т.ч.		610	-144	0	-215	251	0	0	0	610	466	466	251	251	251	251
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
7	Котельная «Октябрьская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО №1		**80 521**	**46 580**	**44 681**	**61 841**	**233 624**	**37 922**	**0**	**0**	**80 521**	**127 102**	**171 782**	**233 624**	**271 546**	**271 546**	**271 546**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**41 214**	**45 221**	**20 971**	**19 260**	**126 666**	**34 789**	**0**	**0**	**41 214**	**86 435**	**107 406**	**126 666**	**161 455**	**161 455**	**161 455**
2-общественные здания		**39 307**	**1 359**	**23 710**	**42 581**	**106 958**	**3 133**	**0**	**0**	**39 307**	**40 667**	**64 377**	**106 958**	**110 090**	**110 090**	**110 090**
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																
8	Котельная Свободный Сокол	0	6 752	11 948	1 962	20 662	0	0	0	0	6 752	18 701	20 662	20 662	20 662	20 662
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	5 904	11 948	1 962	19 814	0	0	0	0	5 904	17 852	19 814	19 814	19 814	19 814
2-общественные здания		0	849	0	0	849	0	0	0	0	849	849	849	849	849	849
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	1 192	536	0	9 836	11 564	0	0	0	1 192	1 728	1 728	11 564	11 564	11 564	11 564
1-жилищный фонд, в т.ч.		362	344	0	8 898	9 604	0	0	0	362	707	707	9 604	9 604	9 604	9 604
2-общественные здания		830	192	0	938	1 960	0	0	0	830	1 022	1 022	1 960	1 960	1 960	1 960
12	Котельная Электроаппарат	0	0	0	10 769	10 769	0	0	0	0	0	0	10 769	10 769	10 769	10 769
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	6 489	6 489	0	0	0	0	0	0	6 489	6 489	6 489	6 489
2-общественные здания		0	0	0	4 280	4 280	0	0	0	0	0	0	4 280	4 280	4 280	4 280
13	Котельная 108 квартал	1 433	-186	5 932	0	7 179	0	0	0	1 433	1 247	7 179	7 179	7 179	7 179	7 179
1-жилищный фонд, в т.ч.		4	-186	5 932	0	5 751	0	0	0	4	-181	5 751	5 751	5 751	5 751	5 751
2-общественные здания		1 429	0	0	0	1 429	0	0	0	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429
14	Котельная Баумана	184	0	0	0	184	0	0	0	184	184	184	184	184	184	184
1-жилищный фонд, в т.ч.		184	0	0	0	184	0	0	0	184	184	184	184	184	184	184

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Ковалева 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	0	0	0	62	62	0	0	0	0	0	0	62	62	62	62
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	62	62	0	0	0	0	0	0	62	62	62	62
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК по ул. Энгельса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	0	189	0	20	208	0	0	0	0	189	189	208	208	208	208
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	20	20	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20
2-общественные здания		0	189	0	0	189	0	0	0	0	189	189	189	189	189	189
30	"БМК ""Стратегия"""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	4 082	0	0	0	4 082	8 434	27 902	0	4 082	4 082	4 082	4 082	12 517	40 418	40 418
1-жилищный фонд, в т.ч.		1 034	0	0	0	1 034	8 434	6 976	0	1 034	1 034	1 034	1 034	9 469	16 445	16 445
2-общественные здания		3 048	0	0	0	3 048	0	20	0	3 048	3 048	3 048	3 048	3 048	23	23 973

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
								926							973	
ИТОГО по ЕТО №2		**6 891**	**7 149**	**17 880**	**22 648**	**54 568**	**8 434**	**27 902**	**0**	**6 891**	**14 040**	**31 920**	**54 568**	**63 003**	**90 904**	**90 904**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**1 585**	**5 920**	**17 880**	**17 368**	**42 753**	**8 434**	**6 976**	**0**	**1 585**	**7 505**	**25 385**	**42 753**	**51 188**	**58 163**	**58 163**
2-общественные здания		**5 306**	**1 229**	**0**	**5 280**	**11 815**	**0**	**20 926**	**0**	**5 306**	**6 535**	**6 535**	**11 815**	**11 815**	**32 741**	**32 741**
ЕТО №3: АО «Раненбург-теплосервис»																
32	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	1 670	0	0	0	1 670	0	0	0	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		1 670	0	0	0	1 670	0	0	0	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670
ЕТО №4: АО «Раненбург-теплосервис»																
33	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																
34	«Котельная по ул. Бородинская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																
35	«Котельная по ул. Тамбовская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	1 073	1 073	0	0	0	0	0	0	1 073	1 073	1 073	1 073
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	1 073	1 073	0	0	0	0	0	0	1 073	1 073	1 073	1 073
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ЕТО №8: ООО «Комус»																
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9: Воронежская таможня																
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	20 785	13 856	0	0	0	0	0	20 785	34 641
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	13 857	0	0	0	0	0	0	13 857	13 857
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	6 928	13 856	0	0	0	0	0	6 928	20 784
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	34 563	20 738	0	0	0	0	0	34 563	55 302
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	27 651	20 738	0	0	0	0	0	27 651	48 390
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	6 912	0	0	0	0	0	0	6 912	6 912
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	135	1 612	0	1 747	29 531	0	0	0	135	1 747	1 747	31 278	31 278	31 278
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	63	526	0	590	0	0	0	0	63	590	590	590	590	590
2-общественные здания		0	72	1 085	0	1 157	29 531	0	0	0	72	1 157	1 157	30 688	30 688	30 688
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	29 273	58 546
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	29 273	58 546
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	7 323	21 969	0	0	0	0	0	7 323	29 292
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	7 323	14 646	0	0	0	0	0	7 323	21 969
2-общественные здания		0	0	0	0	0	0	0	7 323	0	0	0	0	0	0	7 323

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	24 337	0	0	0	0	0	0	24 337	24 337	24 337
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	24 312	0	0	0	0	0	0	24 312	24 312	24 312
2-общественные здания		0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	25	25	25
46	Новая БМК Неделина	2 113	624	24 330	6 388	33 454	16 006	2 023	0	2 113	2 737	27 067	33 454	49 460	51 483	51 483
1-жилищный фонд, в т.ч.		2 113	624	0	6 388	9 125	16 006	2 023	0	2 113	2 737	2 737	9 125	25 130	27 153	27 153
2-общественные здания		0	0	24 330	0	24 330	0	0	0	0	0	24 330	24 330	24 330	24 330	24 330
47	Новая котельная пер.Клеверный	1 756	0	0	0	1 756	0	0	0	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756
1-жилищный фонд, в т.ч.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания		1 756	0	0	0	1 756	0	0	0	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756
ИТОГО по ЕТО XX		**5 539**	**759**	**25 941**	**7 461**	**39 701**	**75 605**	**108 296**	**94 433**	**5 539**	**6 298**	**32 239**	**39 701**	**115 306**	**223 602**	**318 035**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**2 113**	**687**	**526**	**7 461**	**10 788**	**40 317**	**80 127**	**64 658**	**2 113**	**2 800**	**3 327**	**10 788**	**51 105**	**131 232**	**195 890**
2-общественные здания		**3 426**	**72**	**25 415**	**0**	**28 913**	**35 288**	**28 169**	**29 776**	**3 426**	**3 498**	**28 913**	**28 913**	**64 201**	**92 369**	**122 145**
ИТОГО по котельным		**92 952**	**54 488**	**88 502**	**91 951**	**327 892**	**121 962**	**136 198**	**94 433**	**92 952**	**147 440**	**235 942**	**327 892**	**449 854**	**586 052**	**680 485**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**44 912**	**51 828**	**39 377**	**44 090**	**180 207**	**83 541**	**87 103**	**64 658**	**44 912**	**96 740**	**136 117**	**180 207**	**263 748**	**350 851**	**415 509**
2-общественные здания		**48 039**	**2 660**	**49 125**	**47 861**	**147 685**	**38 421**	**49 095**	**29 776**	**48 039**	**50 699**	**99 824**	**147 685**	**186 106**	**235 201**	**264 976**
48	**Индивидуальное теплоснабжение**	1 769	659	0	10 324	12 753	0	0	0	1 769	2 429	2 429	12 753	12 753	12 753	12 753
1-жилищный фонд, в т.ч.		1 518	659	0	9 868	12 046	0	0	0	1 518	2 178	2 178	12 046	12 046	12 046	12 046
2-общественные здания		251	0	0	456	706	0	0	0	251	251	251	706	706	706	706
ИТОГО по муниципальному образованию		**94 991**	**214 006**	**106 880**	**123 256**	**539 132**	**141 179**	**144 495**	**95 819**	**94 991**	**308 996**	**415 876**	**539 132**	**680 311**	**824 805**	**920 624**
1-жилищный фонд, в т.ч.		**46 536**	**180 487**	**47 822**	**64 932**	**339 777**	**100 933**	**91 739**	**66 044**	**46 536**	**227 023**	**274 845**	**339 777**	**440 710**	**532 449**	**598 492**
2-общественные здания		**48 454**	**33 519**	**59 058**	**58 324**	**199 355**	**40 246**	**52 756**	**29 776**	**48 454**	**81 973**	**141 031**	**199 355**	**239 601**	**292 357**	**322 132**

1.2.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

В соответствии с требованиями ФЗ № 416 (417) «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Таким образом, приростов объемов потребления теплоносителя на перспективу не прогнозируется.

1.2.3 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

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 1-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал/ч											Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	0,50	0,22	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,50	0,72	0,72	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция	0,41	0,20	0,00	2,16	0,00	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00	0,41	0,61	0,61	2,77	2,77	2,77	2,77
ГВС (средняя)	0,09	0,02	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,09	0,11	0,11	0,70	0,70	0,70	0,70

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 1-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал											Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	1 769	659	0	10 324	0	0	0	12 752	0	0	0	1 769	2 428	2 428	12 752	12 752	12 752	12 752
отопление и вентиляция	1 004	487	0	5 328	0	0	0	6 819	0	0	0	1 004	1 491	1 491	6 819	6 819	6 819	6 819
ГВС (средняя)	765	173	0	4 996	0	0	0	5 933	0	0	0	765	937	937	5 933	5 933	5 933	5 933

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

Прироста объемов потребления тепловой мощности, энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4 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 источников теплоснабжения г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Таблица 1-29 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Средняя плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га																					
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	ТЭЦ-2	0,182	0,195	0,165	0,176	0,176	0,176	0,179	0,179	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
2	Котельная «Привокзальная»	0,179	0,206	0,225	0,219	0,232	0,239	0,229	0,238	0,237	0,237	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
3	Котельная «Северо-Западная»	0,235	0,338	0,399	0,350	0,356	0,360	0,366	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
4	Котельная «Юго-Западная»	0,354	0,377	0,399	0,405	0,416	0,435	0,438	0,448	0,449	0,448	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,448	0,448	0,447	0,447	0,446	0,445	0,445
5	Котельная «Угловая»	0,185	0,219	0,230	0,227	0,227	0,228	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,704	0,878	0,902	0,687	0,687	0,687	0,687	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,671	0,622	0,579	0,542	0,510	0,481	0,455
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0,232	0,224	0,271	0,271	0,271	0,271	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
8	Котельная Свободный Сокол	0,269	0,279	0,327	0,332	0,339	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	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 13 квартал	0,062	0,062	0,062	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
10	Котельная МСЧ «Свободный Сокол»	0,031	0,031	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
11	Котельная Центролит	0,132	0,136	0,196	0,197	0,218	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
12	Котельная Электроаппарат	0,283	0,349	0,320	0,318	0,527	0,527	0,527	0,527	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,482	0,452	0,425	0,401	0,380	0,361	0,344
13	Котельная 108 квартал	0,108	0,108	0,143	0,143	0,143	0,172	0,166	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,283	0,262	0,243	0,227	0,213	0,201	0,190
14	Котельная Баумана	0,196	0,196	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
15	Котельная с. Подгорное	0,302	0,319	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
16	Котельная Школы № 16	0,364	0,364	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
17	Котельная Школы № 22 Северный Рудник	0,059	0,072	0,048	0,048	0,048	0,048	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
18	Котельная Школы № 26	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
19	Котельная школы № 34	0,258	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
20	Котельная школы № 35	0,130	0,130	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0,105	0,105	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
22	БМК Ковалева, 109А	0,024	0,024	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	0,018	0,018	0,018	0,018
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0,182	0,184	0,218	0,218	0,218	0,218	0,206	0,194	0,184	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная «Акушерский корпус»	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	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 «Липецкие узоры»	0,166	0,166	0,176	0,183	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,150	0,125	0,107	0,094	0,083	0,075	0,068
27	Котельная «Упрснабсбыт»	0,104	0,098	0,138	0,138	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,000	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	БМК Известковая	0,157	0,152	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
29	Котельная БМК Ковалева 107Д	0,157	0,157	0,156	0,157	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
30	БМК "Стратегия"	0,000	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796
31	БМК №1 Саунина	0,000	0,000	3,213	3,213	3,213	1,606	1,606	1,606	0,803	0,803	0,803	0,402	0,402	0,402	0,229	0,229	0,229	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
32	Новая Котельная Свободный Сокол	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,360	0,360	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
33	Новая Котельная п. Дачный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского мощностью 0,26 Гкал/ч (взамен котельной "Упрснабсбыт")	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
35	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	0,947	0,947	0,947	0,947	1,151	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
36	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431
37	«Котельная по ул. Бородинская»	2,668	2,617	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	1,676	1,222	0,962	0,793	0,674	0,586	0,519
38	«Котельная по ул. Тамбовская»	4,001	4,001	5,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,910	0,910	1,305	1,305	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
40	Котельная ООО «Комус»	0,576	0,576	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
41	Котельная Воронежской таможни	3,675	3,965	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
42	Новая котельная делового кластера	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,262	1,888	2,832	2,517	3,147	0,944	1,101	1,079	1,214	1,349
43	Новая котельная ул. Студёновская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,141	2,283	3,424	3,424	3,424	4,566	5,707
44	Новая котельная ул. Железнякова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344	0,689	1,033	1,102	1,148	1,378	1,378	1,378
45	Новая котельная ул. Шахтерская	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,744	3,057	2,142	2,142	2,142	2,142	1,714	1,428	1,428	1,224	1,071
46	Новая котельная ш. Лебедянское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,995	2,660	2,992	3,989	2,493	2,394
47	Новая котельная 48:20:0028408:1	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	0,000	0,000	1,247	2,494	3,742	4,989
48	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,270	0,411	0,486	0,616	0,709	0,826	0,943	0,999	0,999
49	Новая котельная ул. Сафонова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
	Новая котельная пер. Клеверный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,17
	Новая котельная ул. Неделина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,09	0,11	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09	0,11

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

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

2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия приведена в таблице.

Таблица 2-1– Адресная привязка источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	РФ, Липецкая обл., городской округ г. Липецк, г. Липецк, шоссе Грязинское, стр.8
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, владение 38
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 51 б
8	Котельная «Л.Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	г. Липецк ул. Л.Толстого, 23а
9	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	г. Липецк ул. Депутатская, 92
10	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
11	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
12	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
13	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
14	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
15	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
16	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
17	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
18	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
19	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
20	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. З. Космодемьянской, 178
21	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
22	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
23	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
24	БМК Ковалева, 109А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
25	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Ценральная, владение 19б
26	Котельная ул. Механизаторов, д. 21*	г. Липецк, ул. Механизаторов, 21
27	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а
28	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
29	Котельная Упрснабсбыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
30	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
31	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д

№	Наименование источника	Адрес источника
32	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
33	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
34	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
35	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
36	«Котельная по ул. Бородинская»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
37	«Котельная по ул. Тамбовская»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
39	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
40	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

* - Котельная ул. Механизаторов, д. 21 выведена из эксплуатации в середине 2025 года

1: Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-1 – – Зона действия ТЭЦ-2

2: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

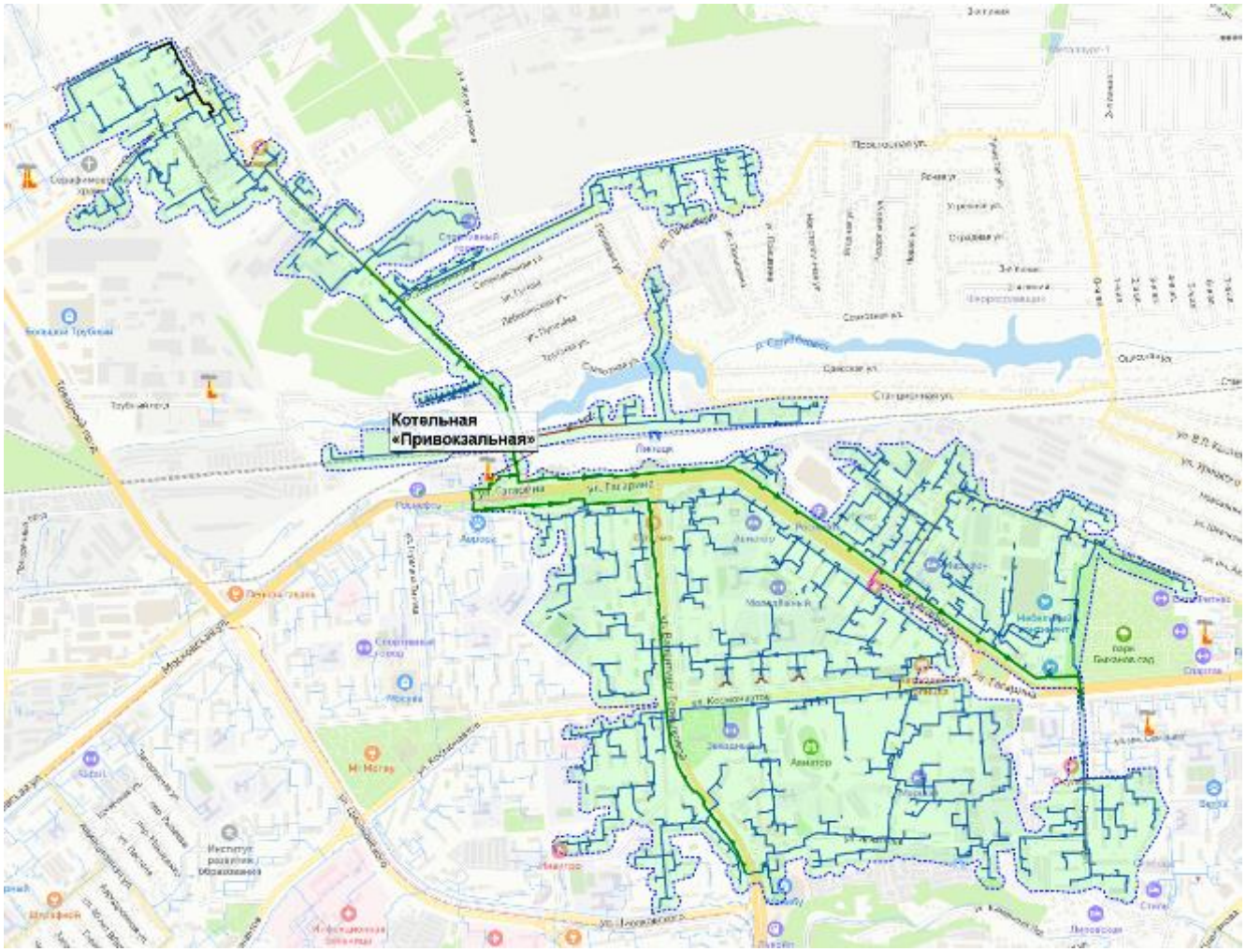


Рисунок 2-2 – Зона действия котельной «Привокзальная»

3: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

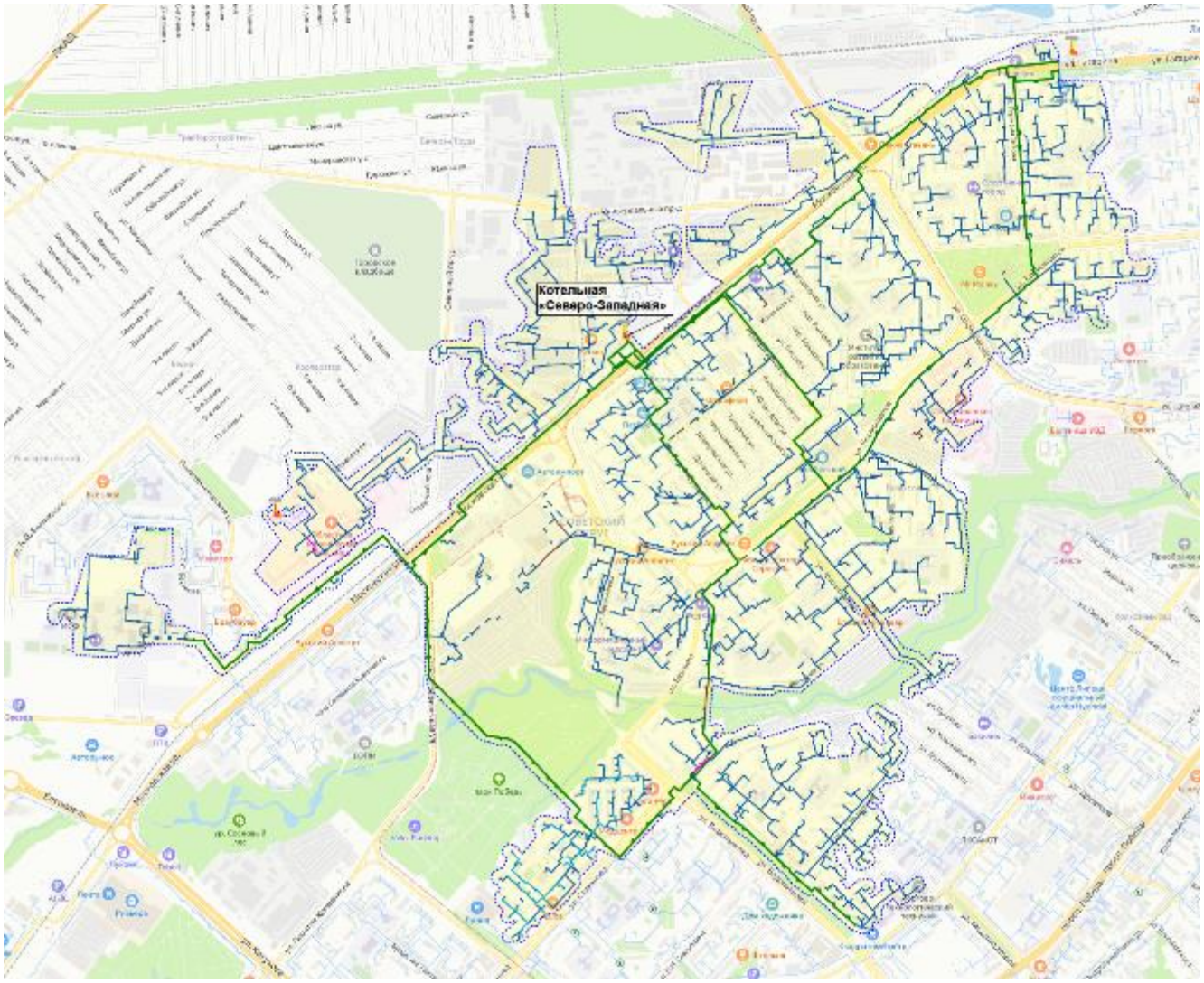


Рисунок 2-3 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

4: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-4– Зона действия котельной «Юго-Западная»

5: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

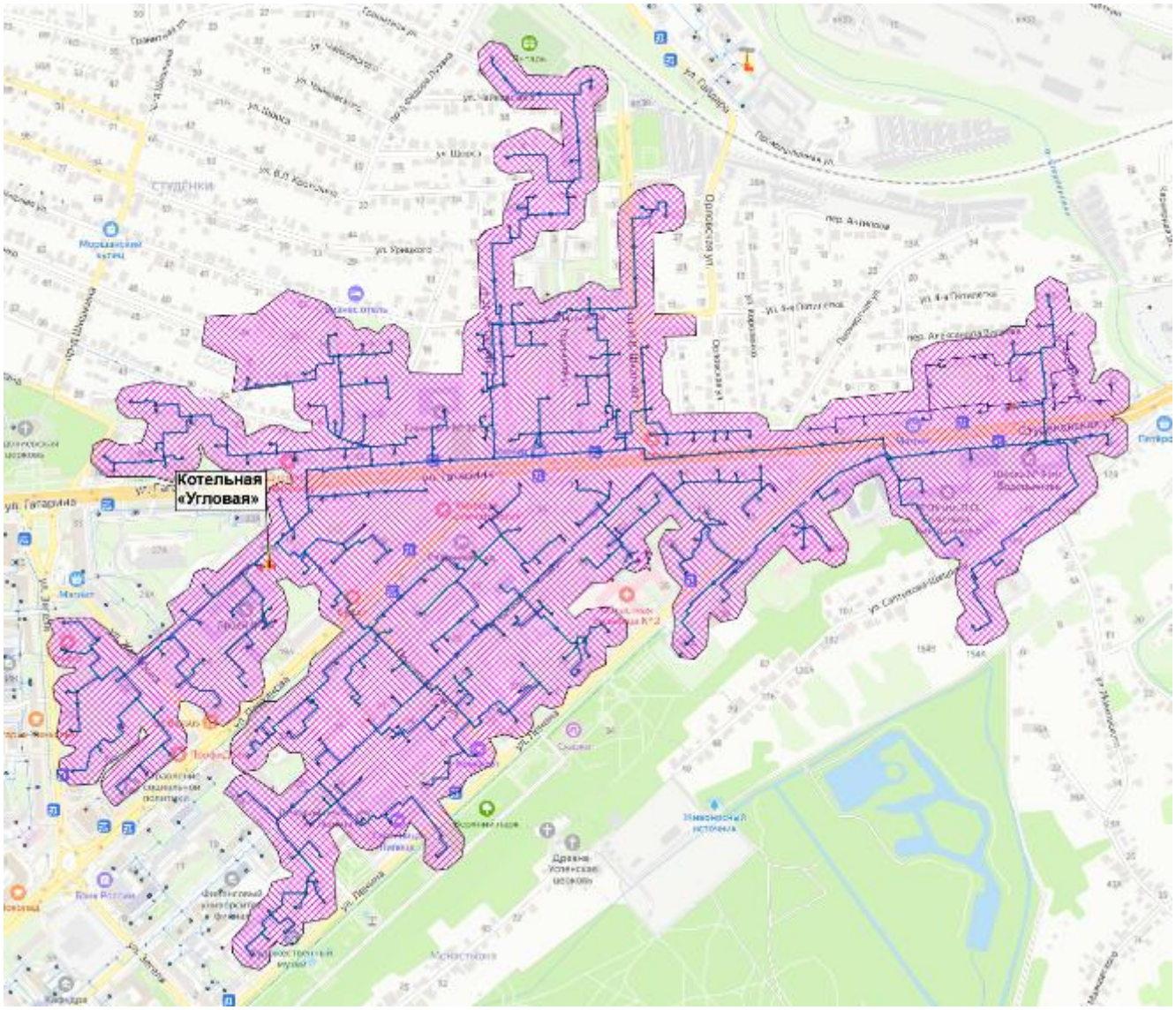


Рисунок 2-5– Зона действия котельной «Угловая»

6: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

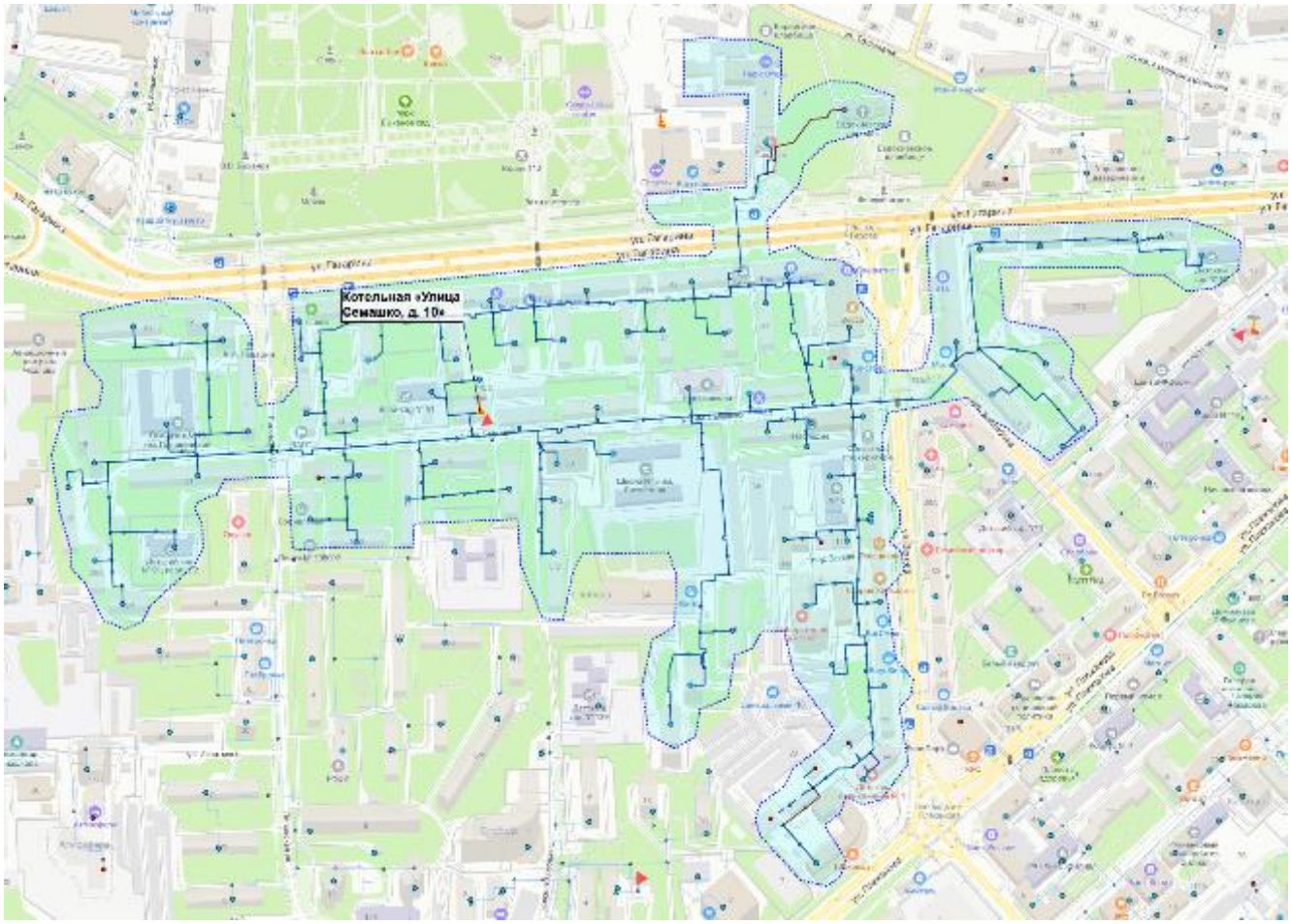


Рисунок 2-6– Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

7: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Октябрьская, 51б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

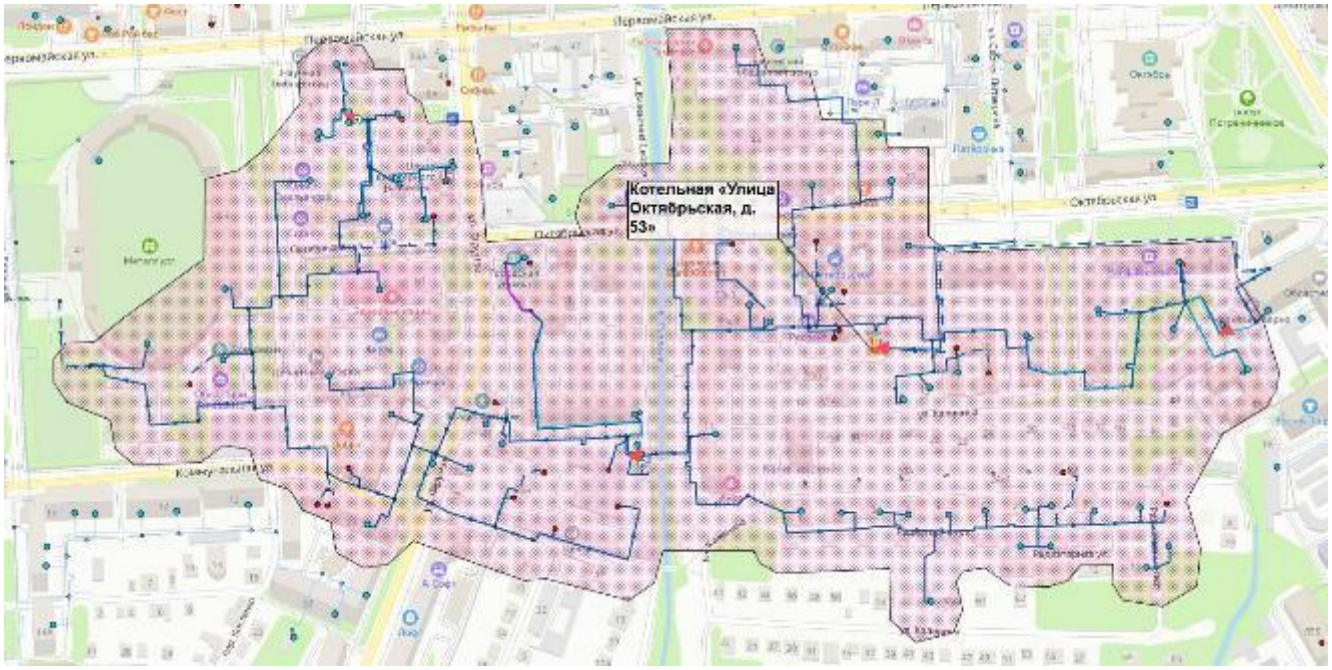


Рисунок 2-7 – Зона действия котельной «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)

8: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Свободный Сокол» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий, объектов соцкультбыта и производственные помещения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Заводская пл., 1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «13 квартал». Отличие состоит в том, что котельная «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотопительный период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

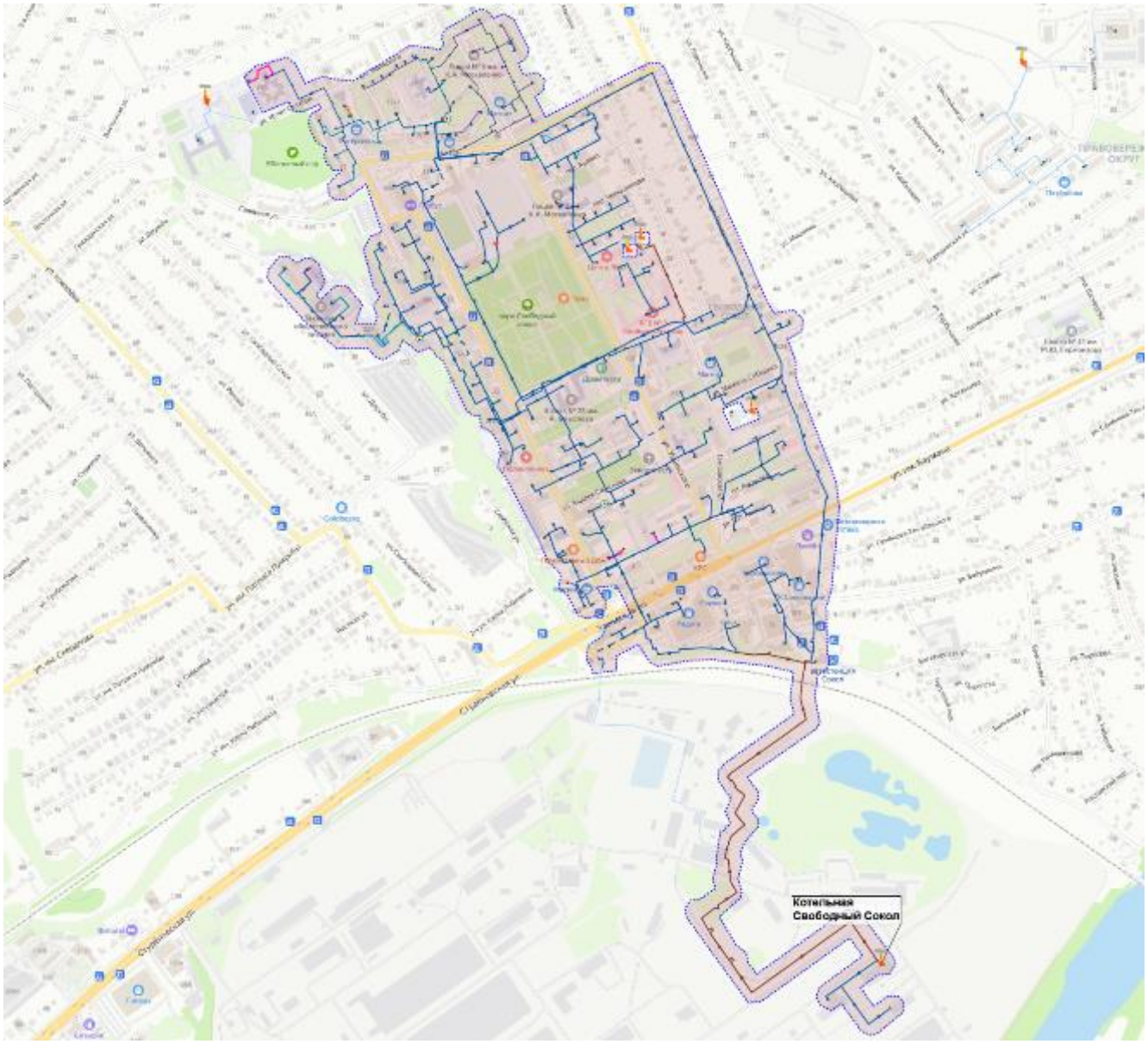


Рисунок 2-8– Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал»

9: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «13 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ушинского, 10 «А».

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «Свободный Сокол». Отличие состоит в том, что котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотопительный период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

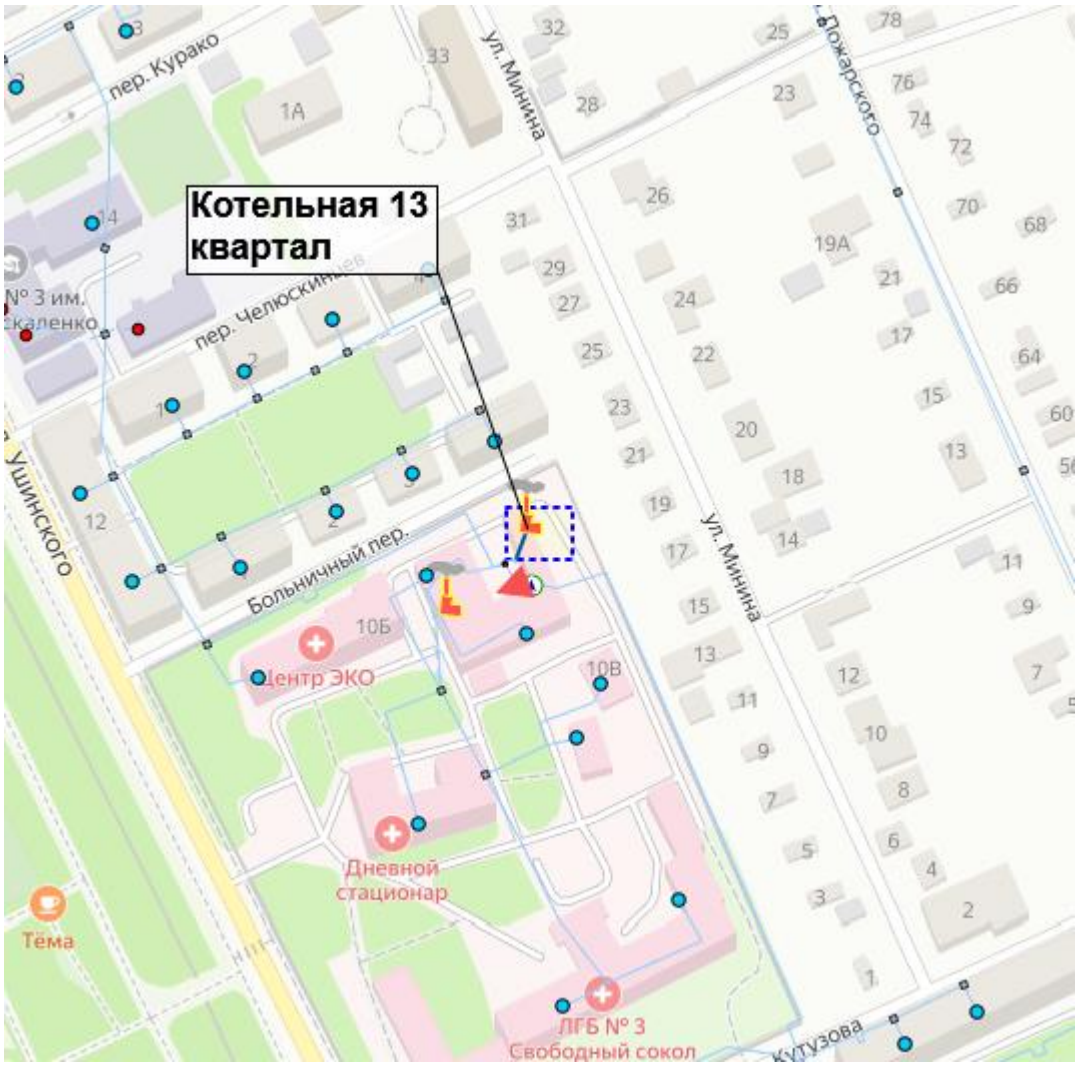


Рисунок 2-9 – Зона действия котельной «13 Квартал»

10: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

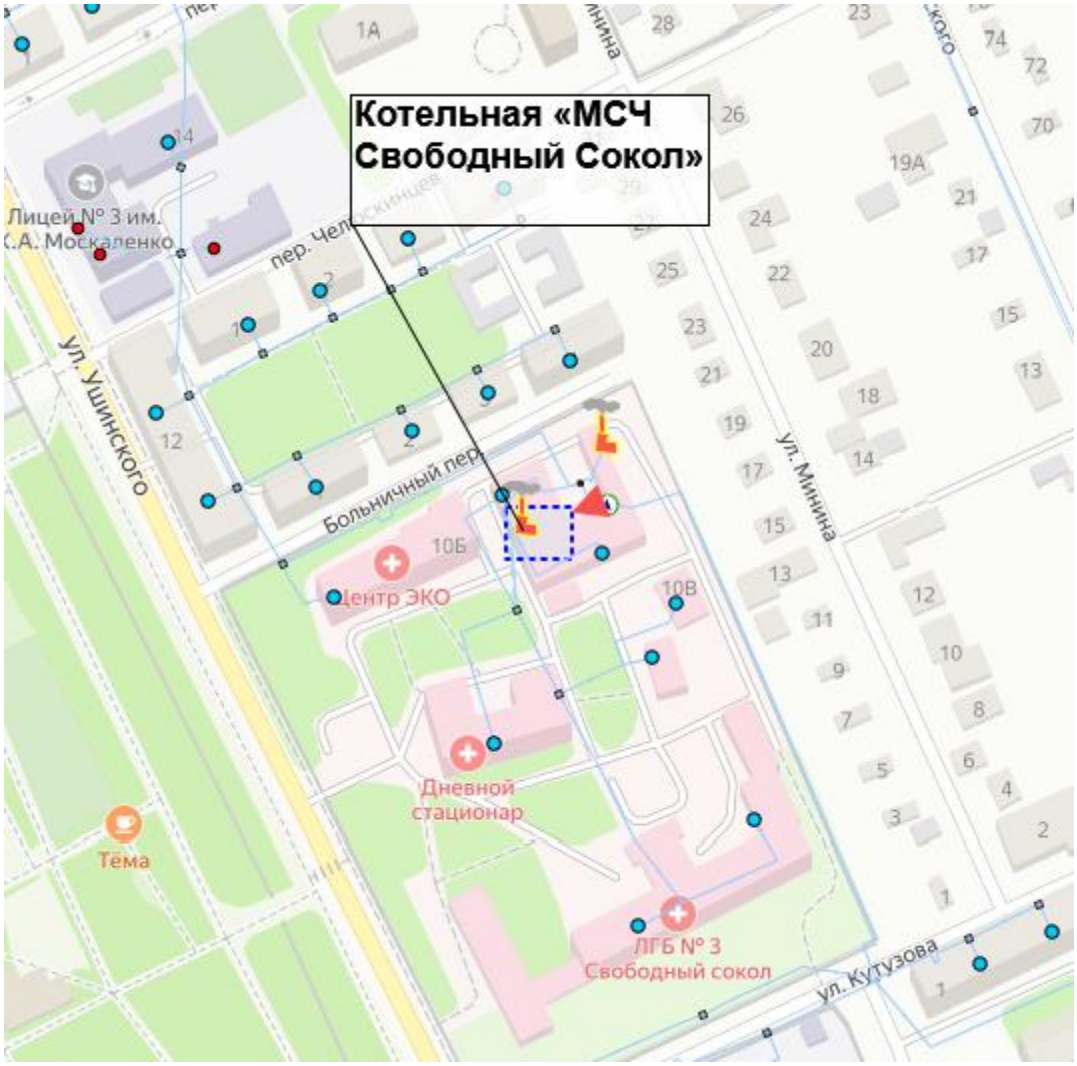


Рисунок 2-10 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

11: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Центролит» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

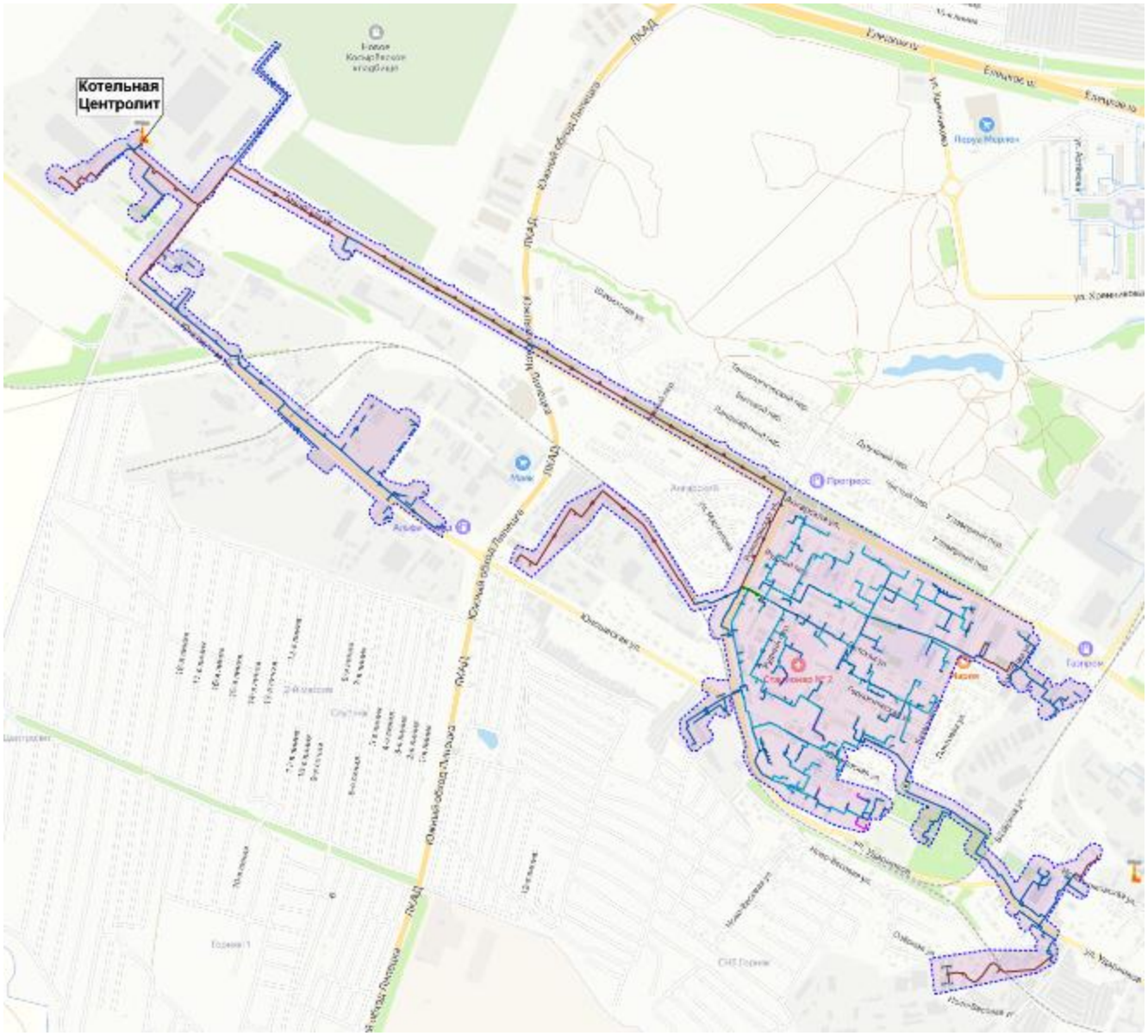


Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Центролит»

12: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

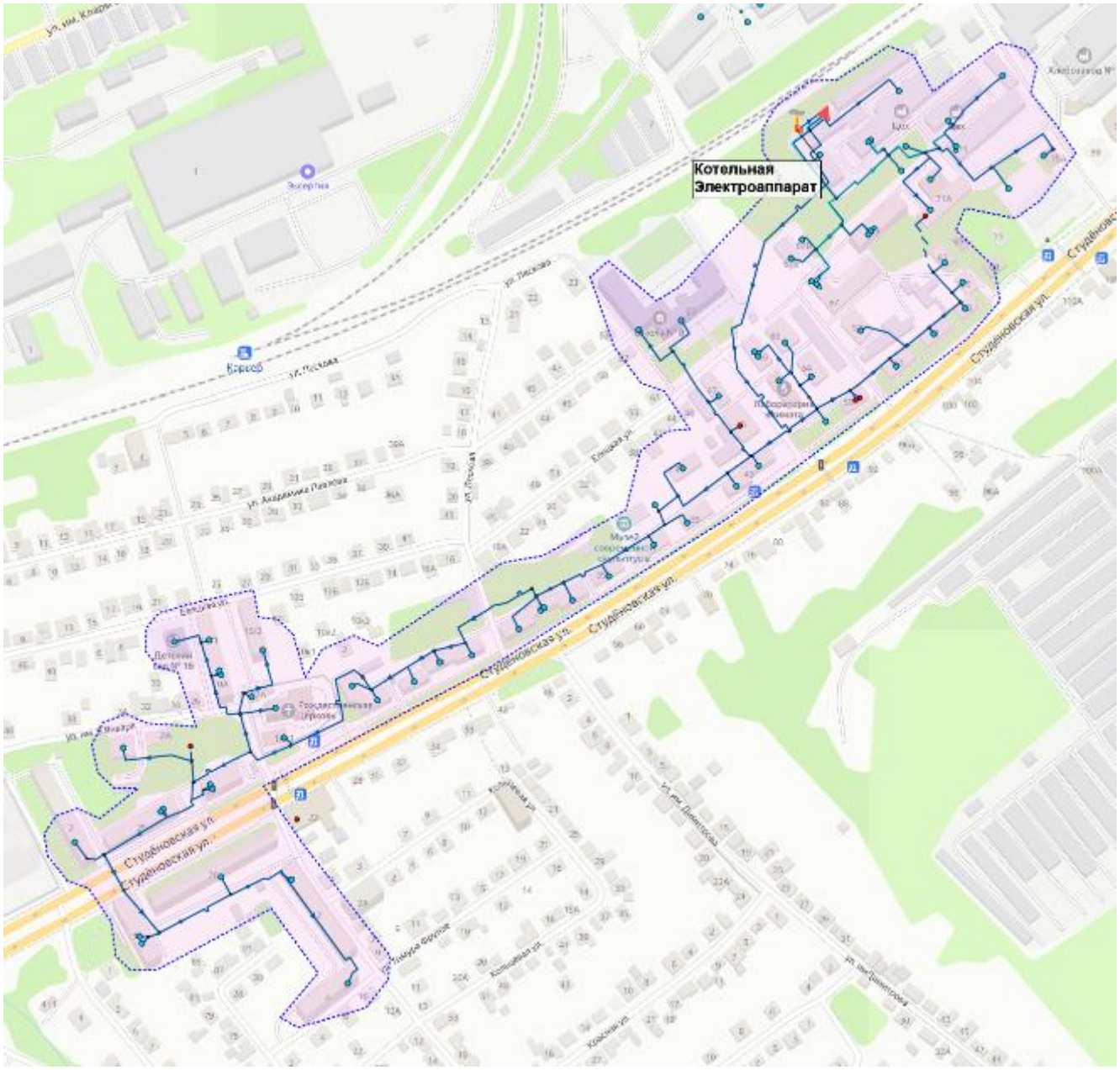


Рисунок 2-12 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

13: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

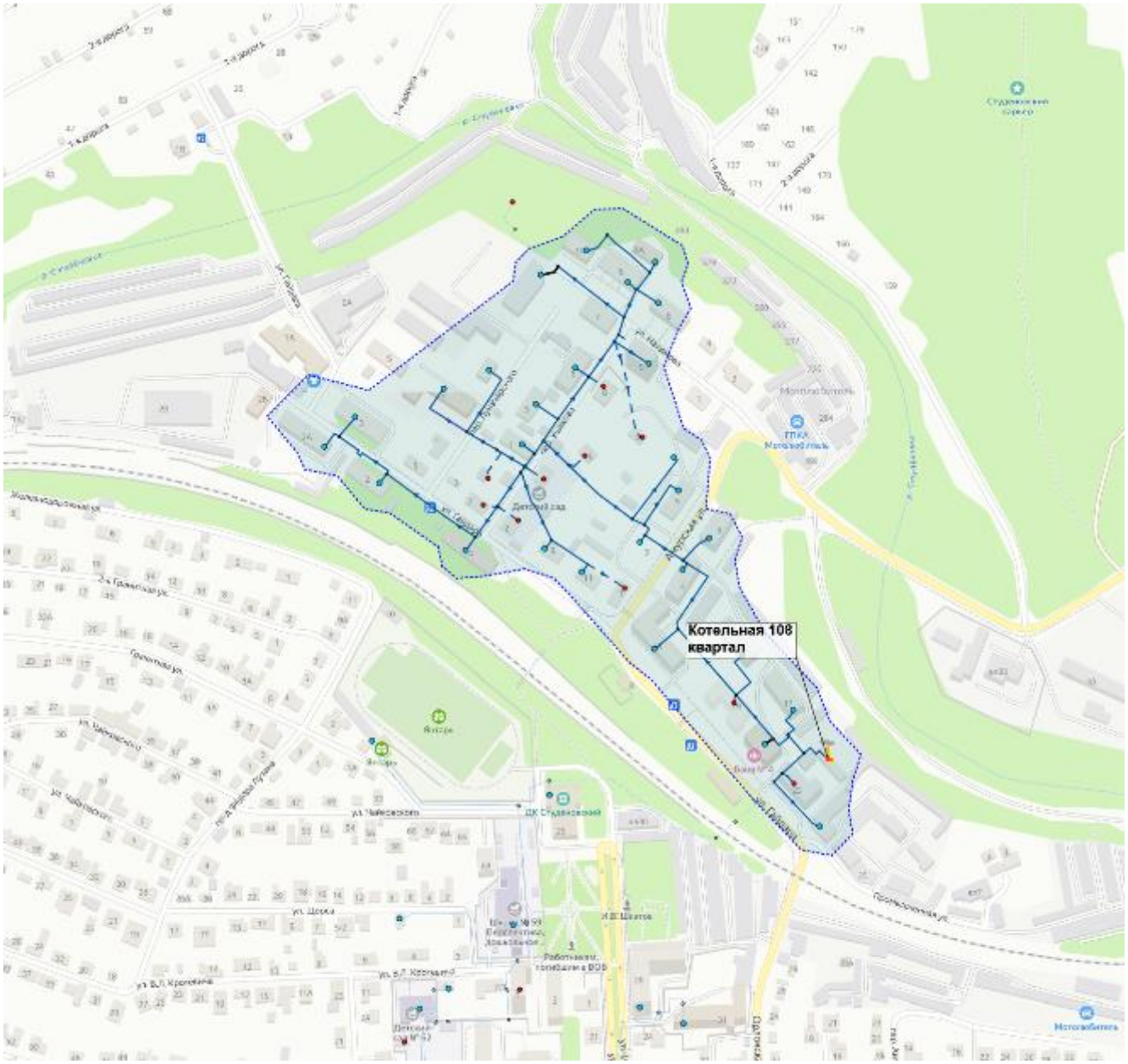


Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «108 квартал»

14: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

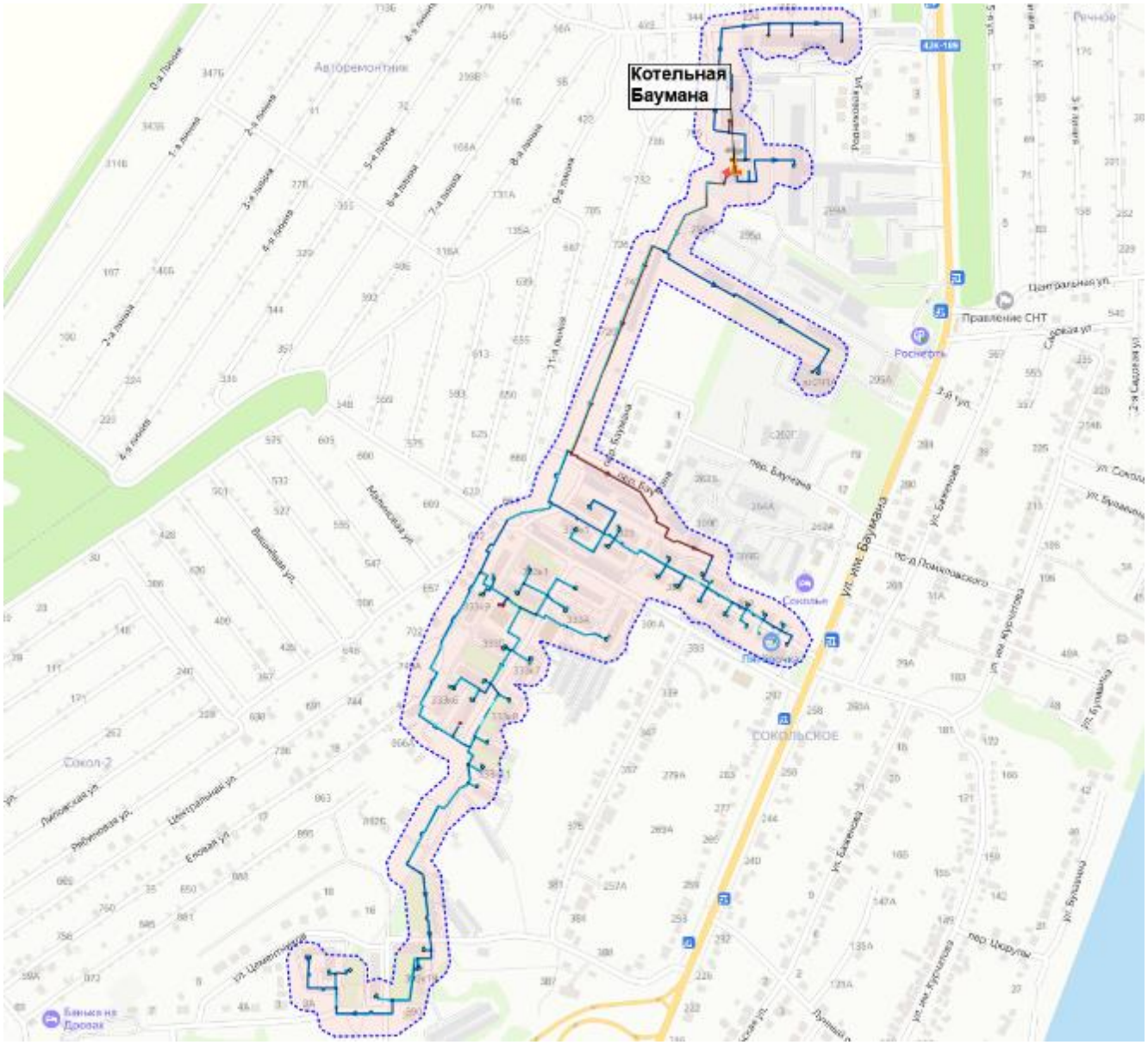


Рисунок 2-14 – Зона действия котельной «Баумана»

15: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайная, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

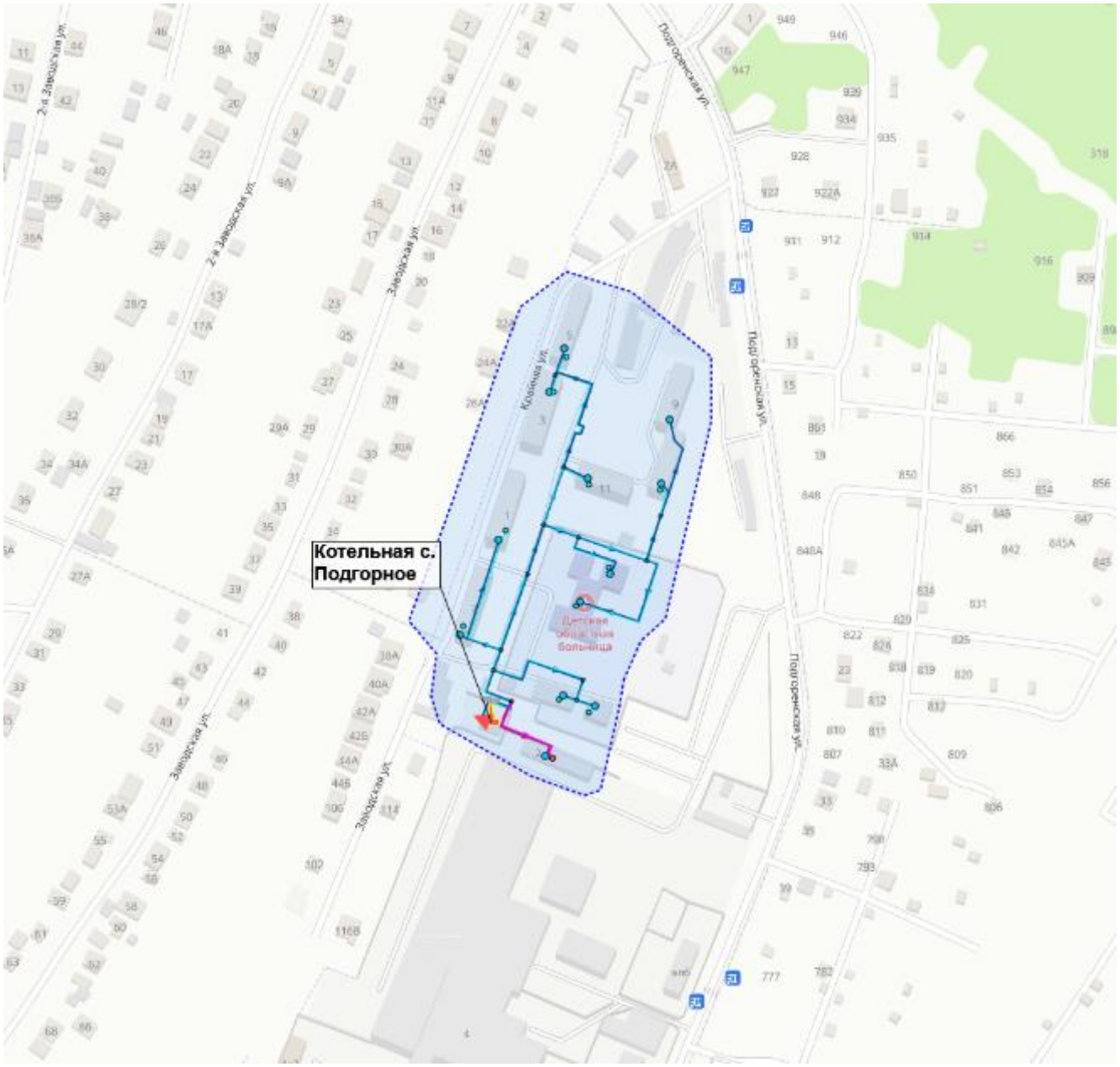


Рисунок 2-15– Зона действия котельной «с. Подгорное»

16: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №16» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Комсомольская, 22. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

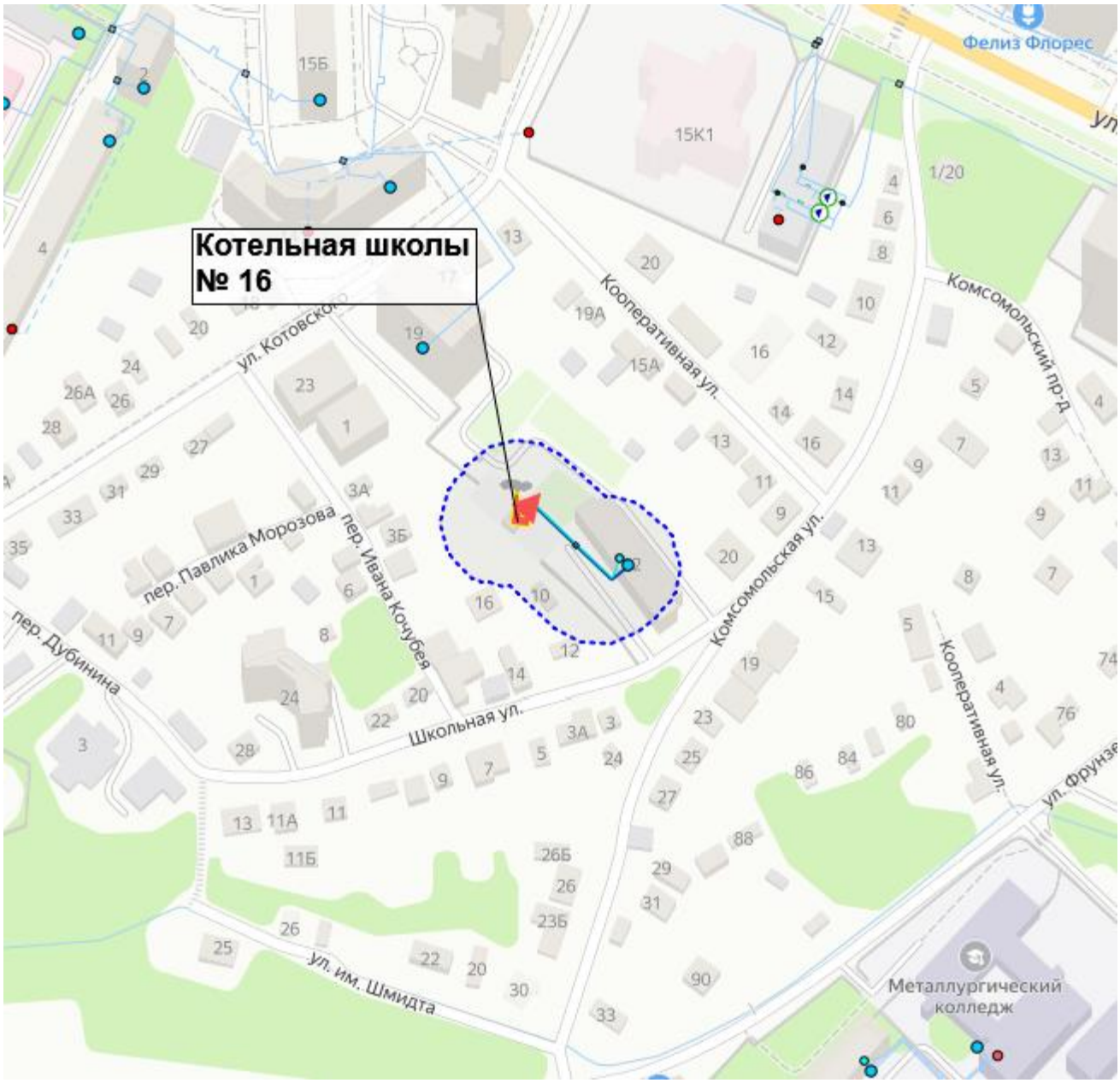


Рисунок 2-16 – Зона действия котельной «Школа № 16»

17: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

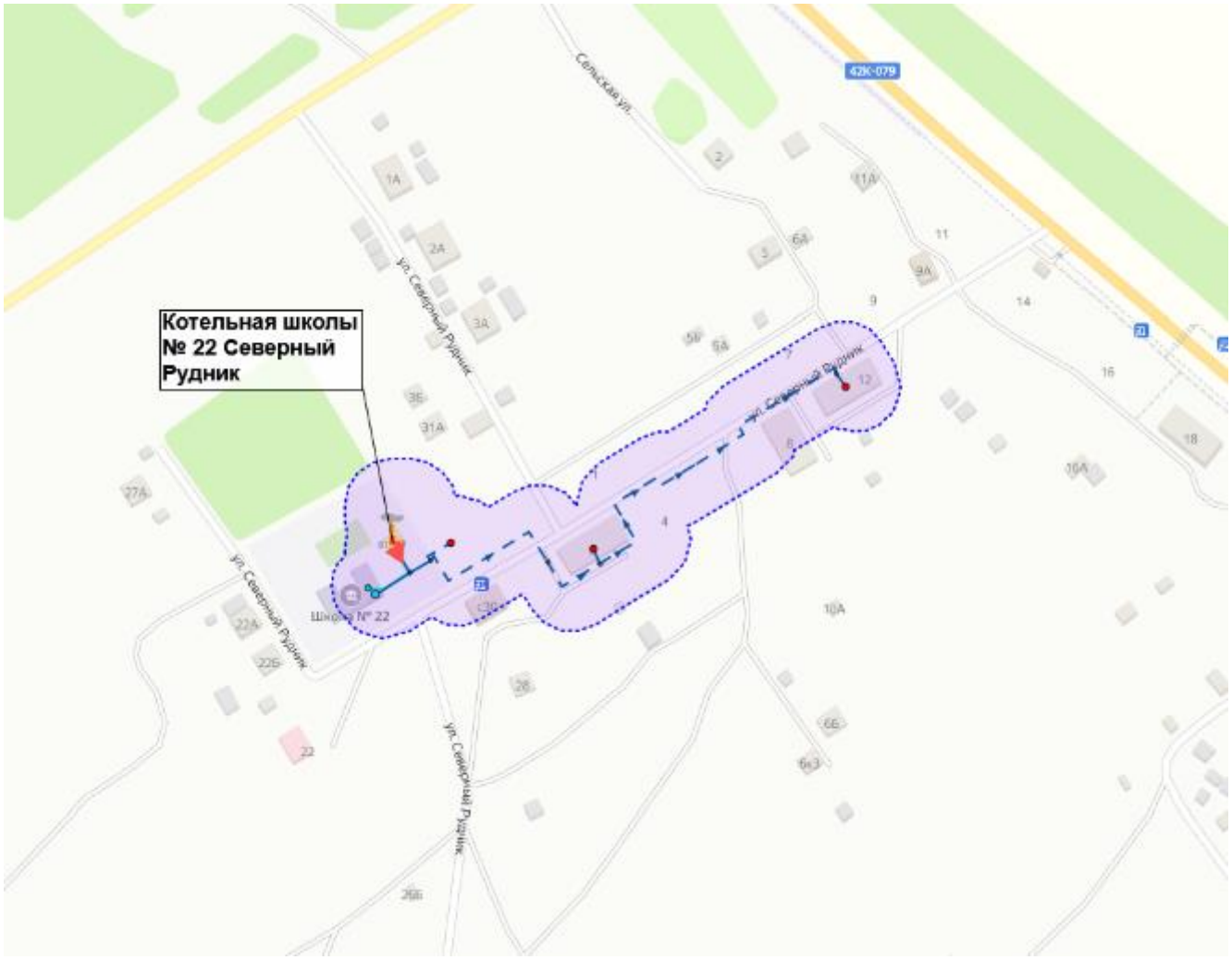


Рисунок 2-17 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

18: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

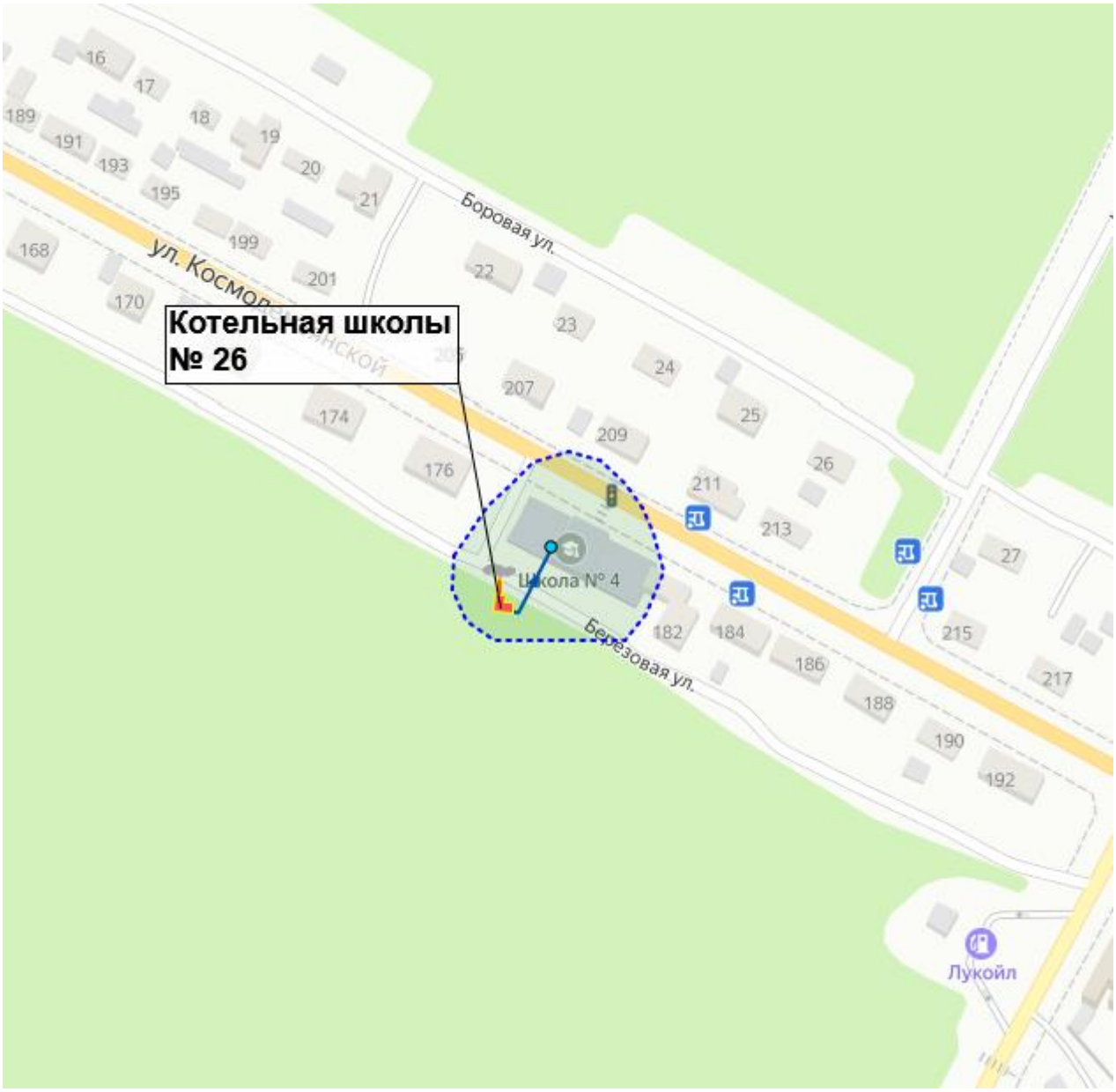


Рисунок 2-18 – Зона действия котельной «Школа № 26»

19: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-19 – Зона действия котельной «Школа № 34»

20: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-20 – Зона действия котельной «Школа № 35»

21: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-21 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

22: Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109А по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

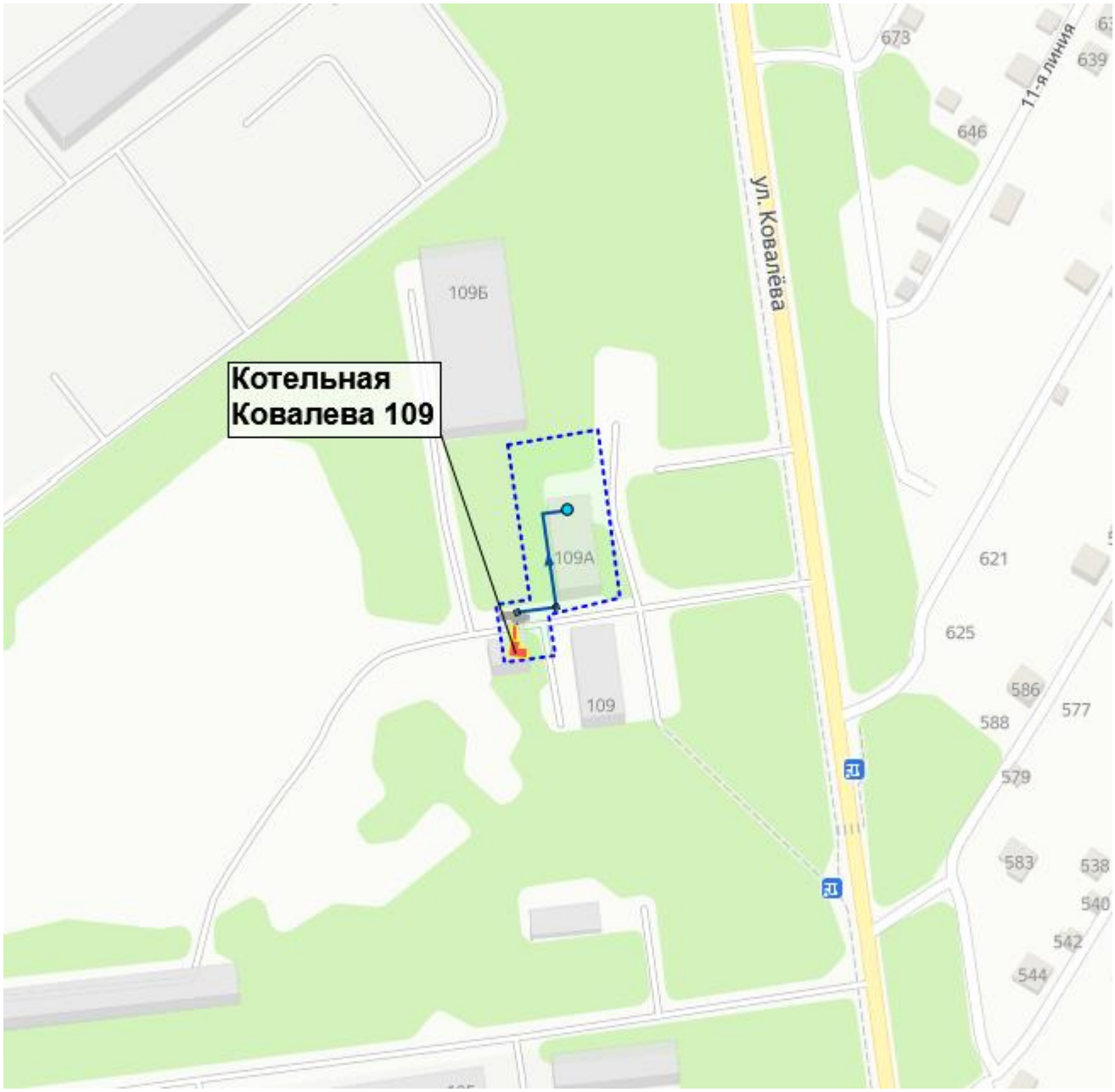


Рисунок 2-22 – Зона действия «Ковалева, 109»

23: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Дачный ЖКП-7» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий пос. Дачный.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Дачный, ул. Центральная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

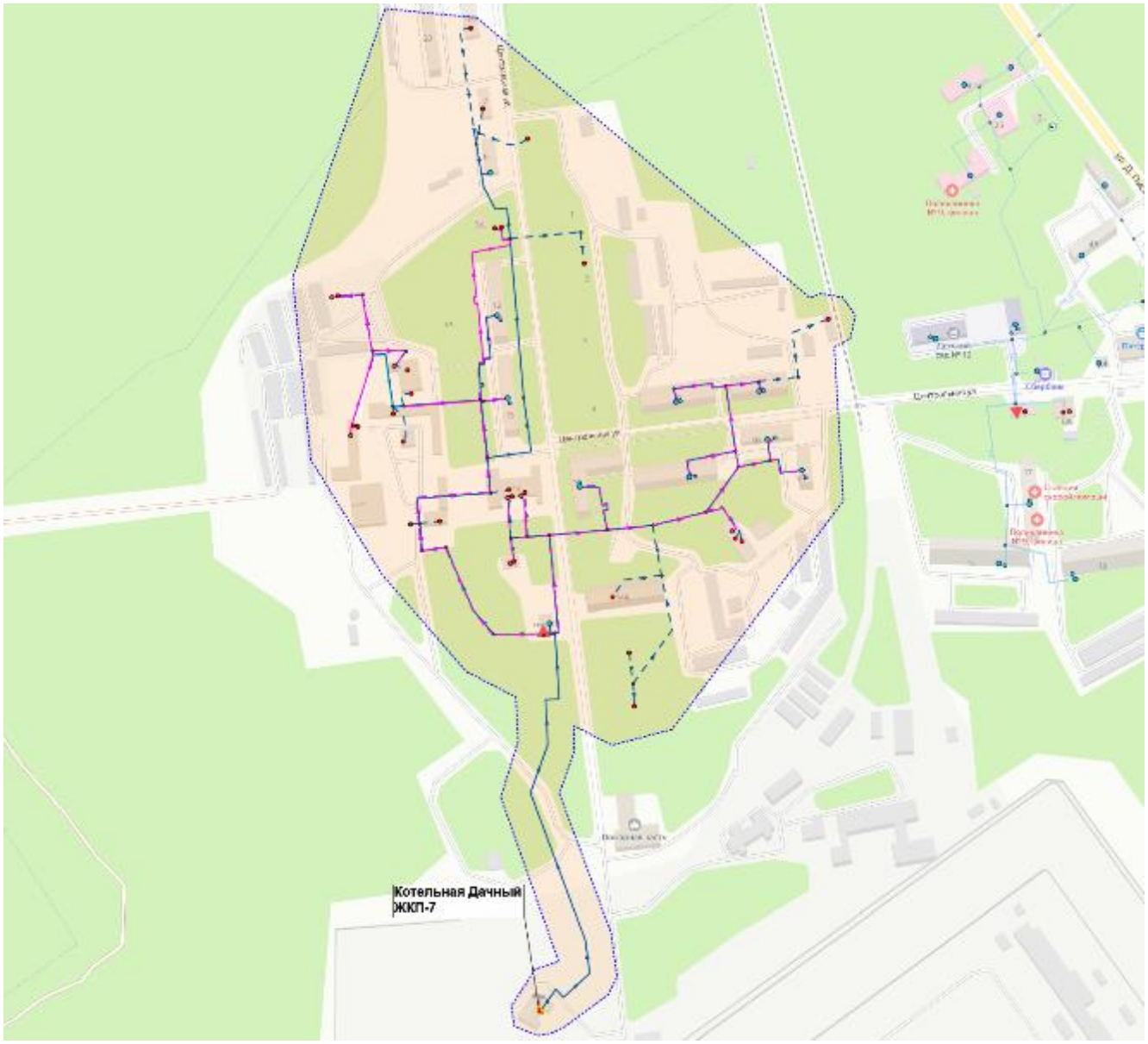


Рисунок 2-23 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7»

25: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Акушерский корпус» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 6а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

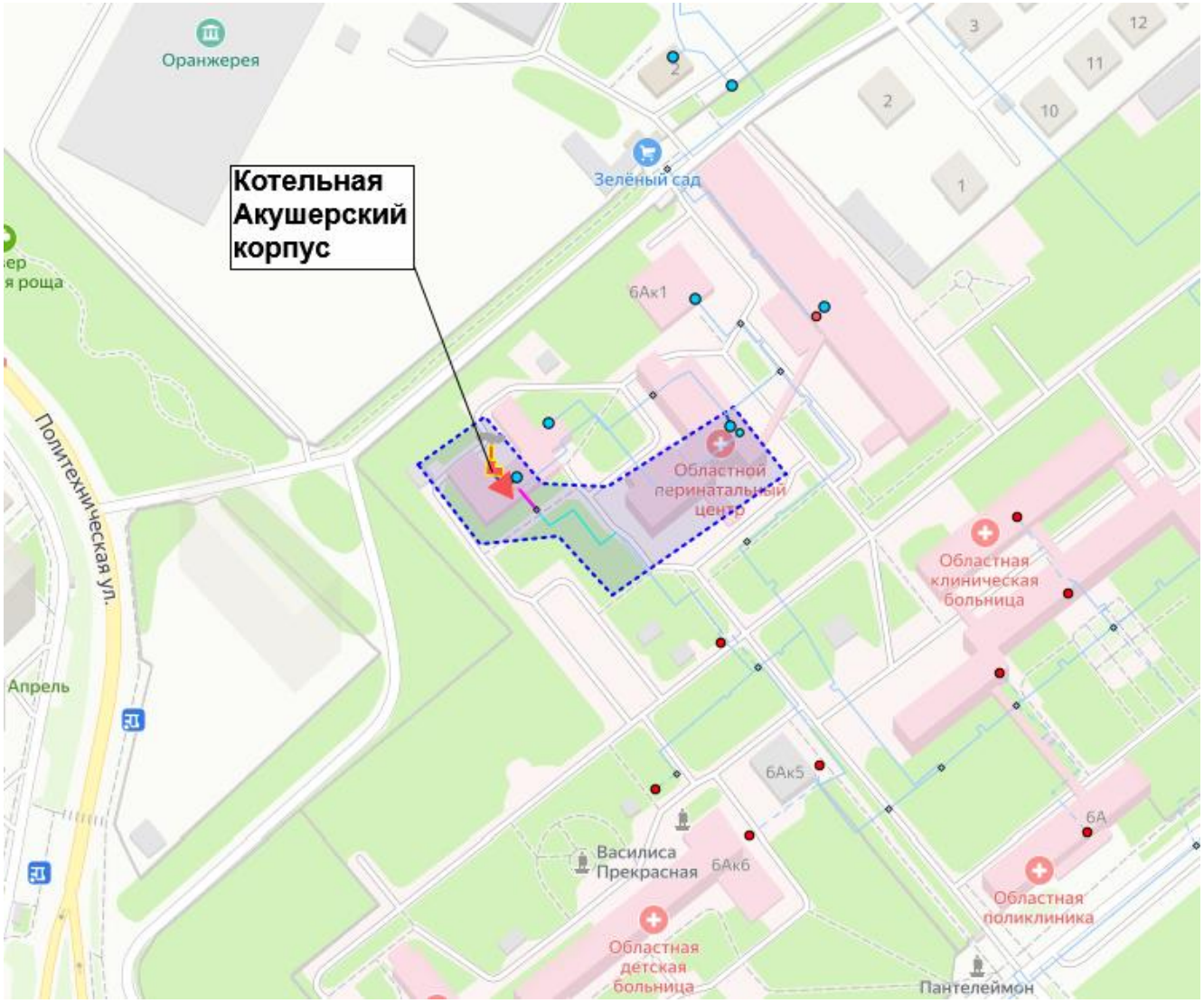


Рисунок 2-24 – Зона действия котельной «Акушерский корпус»

26: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Липецкие узоры» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Прудная, 1.

Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами улицы Прудная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

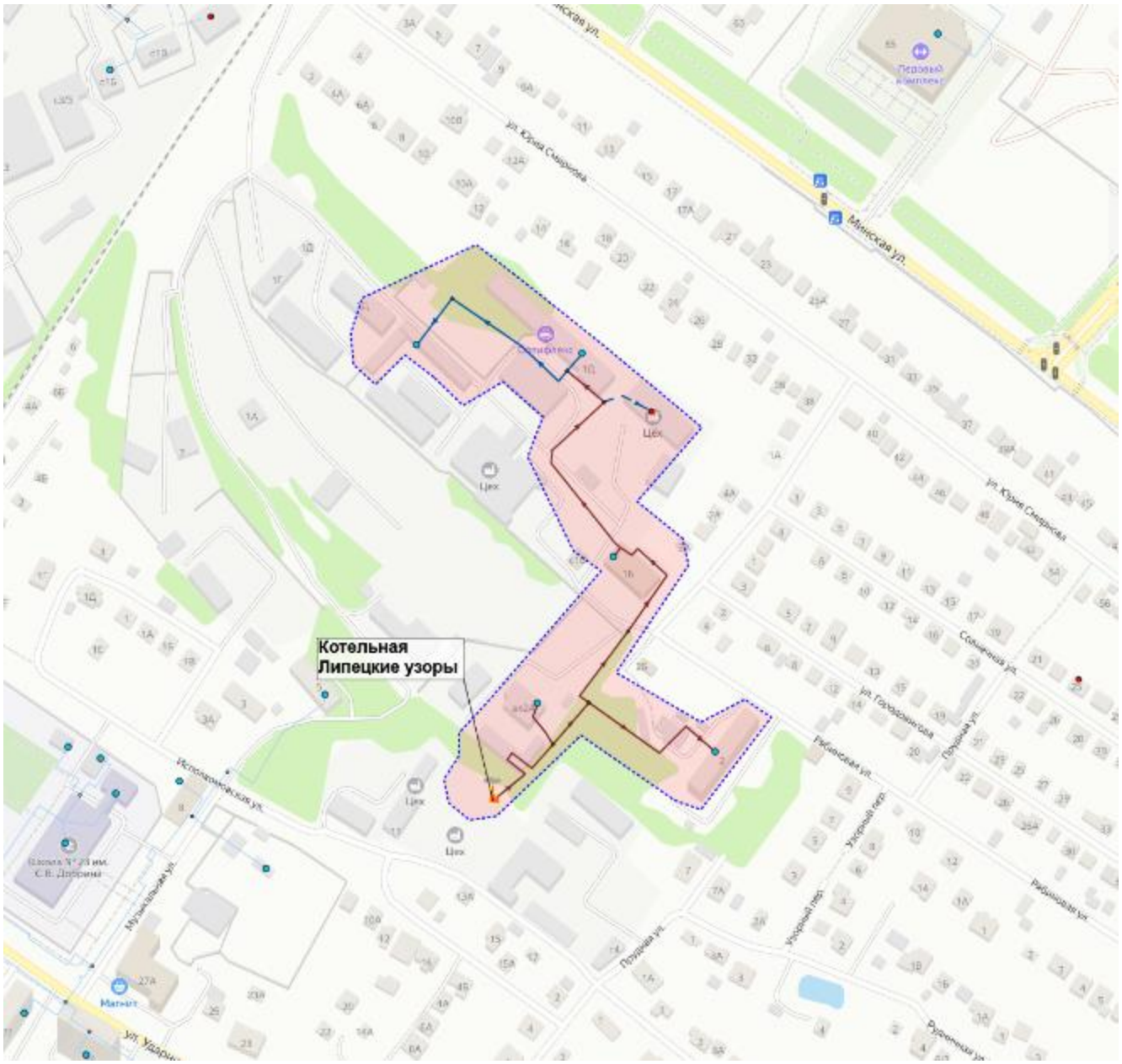


Рисунок 2-25 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

27: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Упрснабсбыт» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий поселка «Шахта №10».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Задорожная, 24.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-26 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт»

28: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

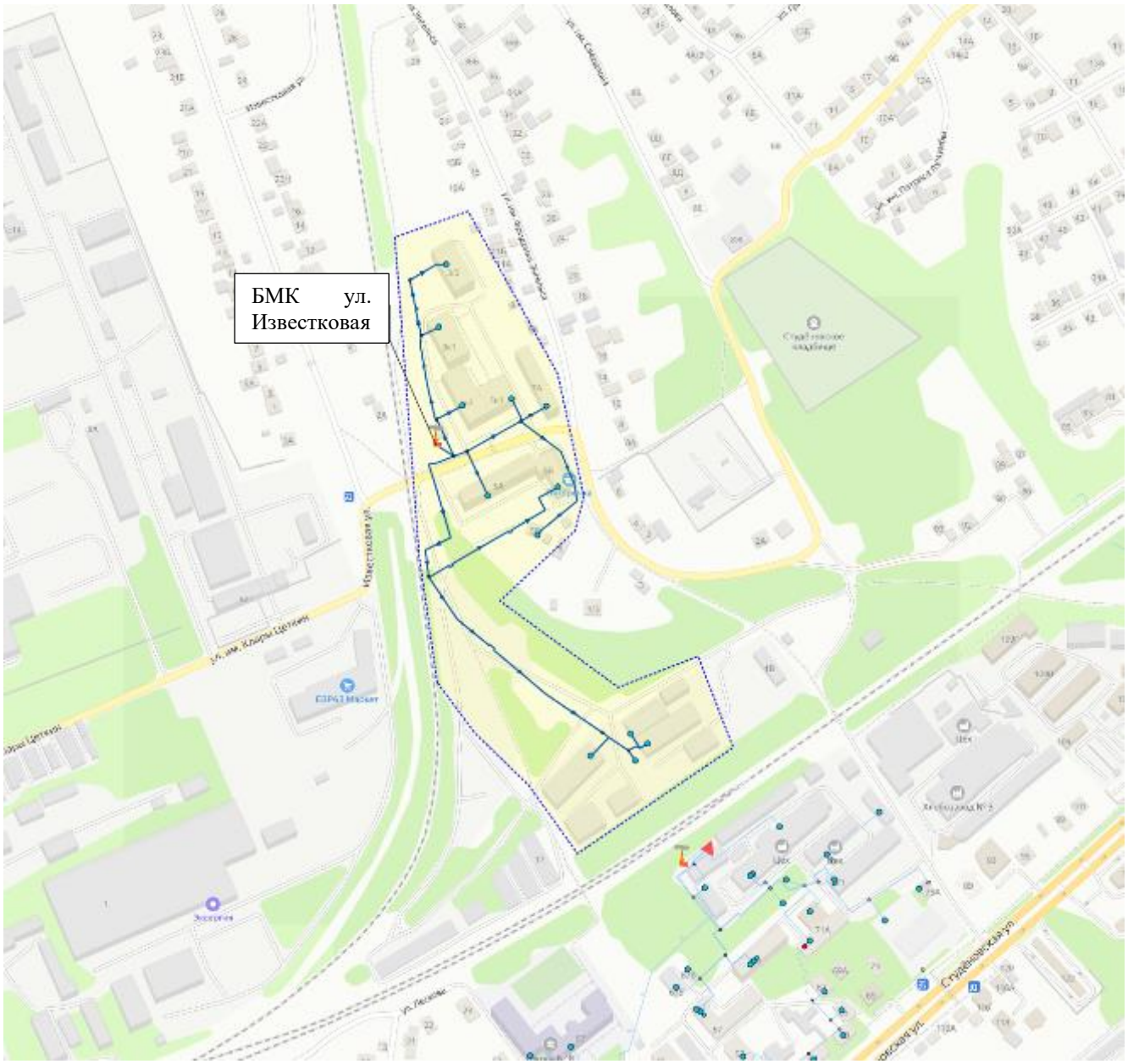


Рисунок 2-27 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

29: Указание зоны действия источника тепловой энергии котлельной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

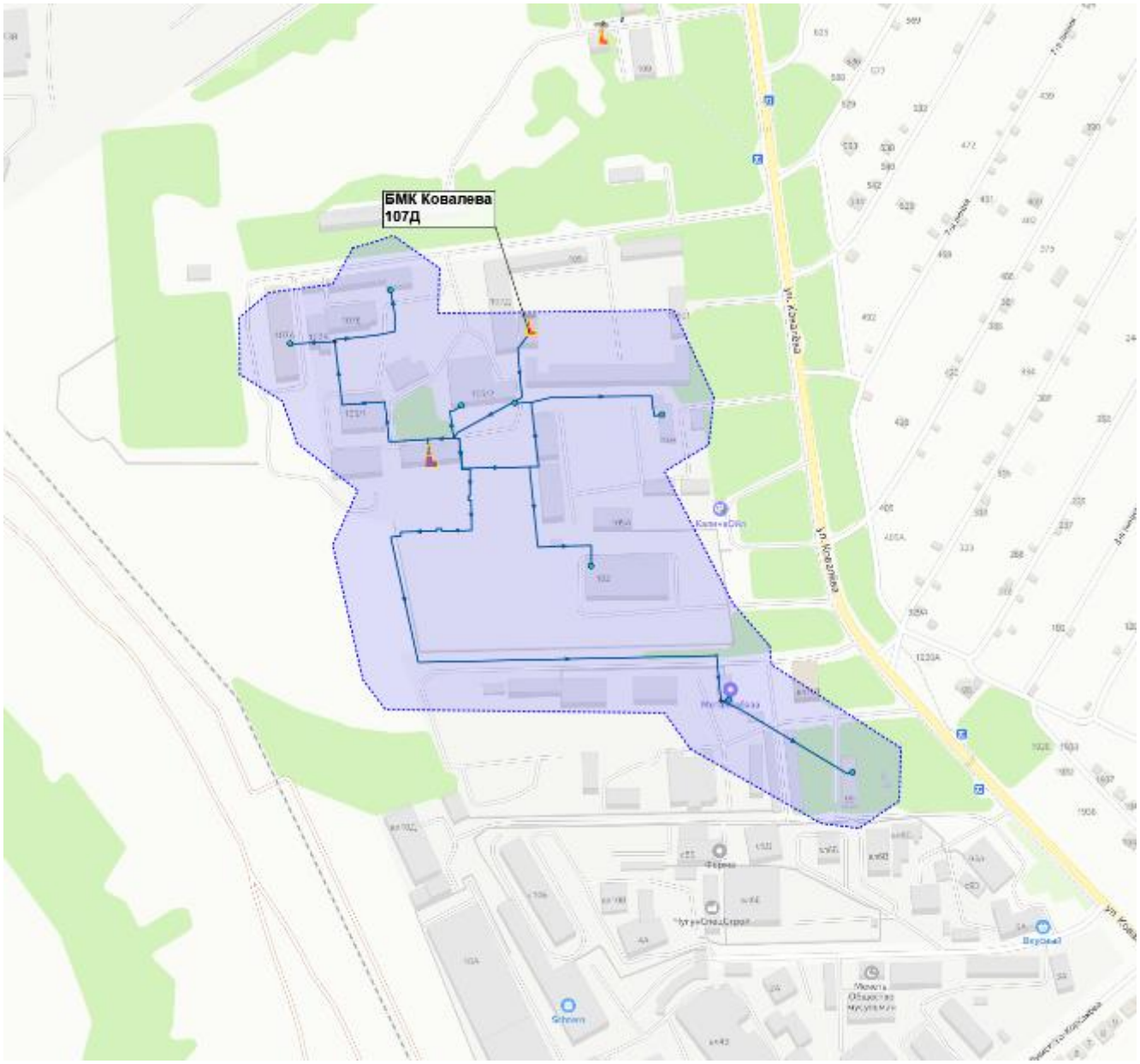


Рисунок 2-28 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д»

30: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

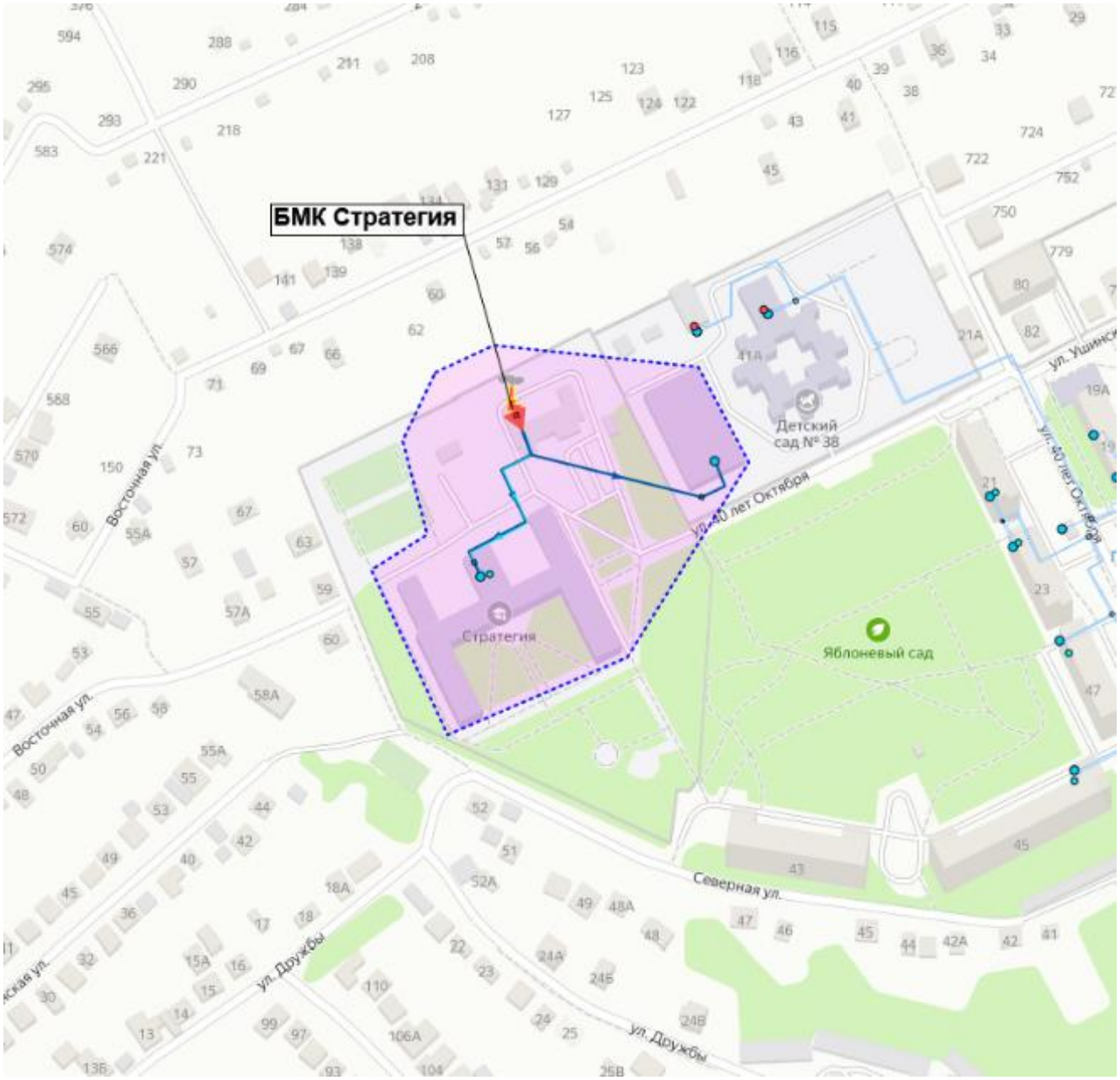


Рисунок 2-29 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

31: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК №1 Саунина» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-30– Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

32: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» эксплуатирующей организации АО «Раненбург-теплосервис», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу ул. Сергея Казьмина, стр. 3А и 3А/1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис».

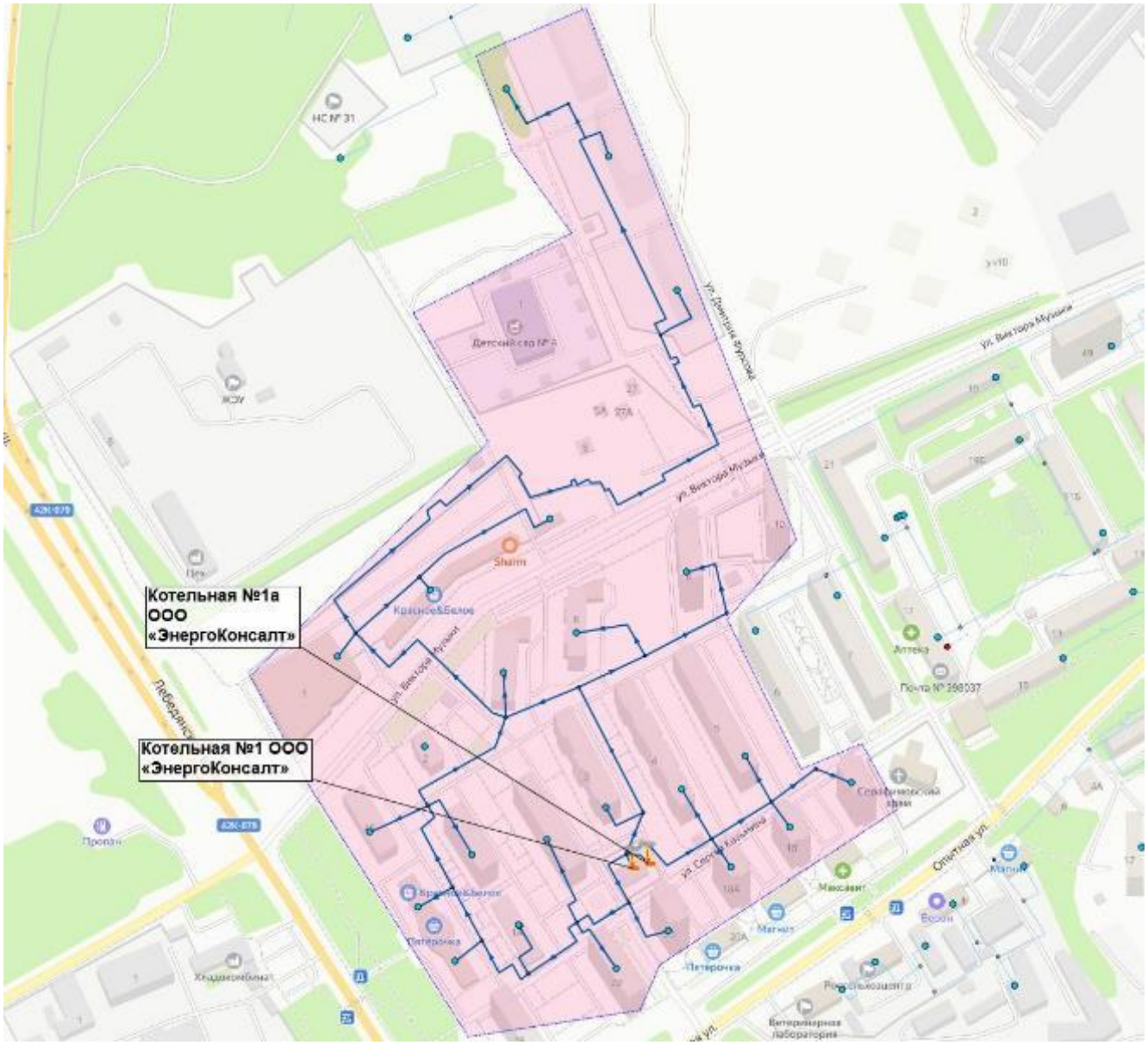


Рисунок 2-31 – Зона действия котельной «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»

33: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» эксплуатирующей организации АО «Раненбург-теплосервис», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис».

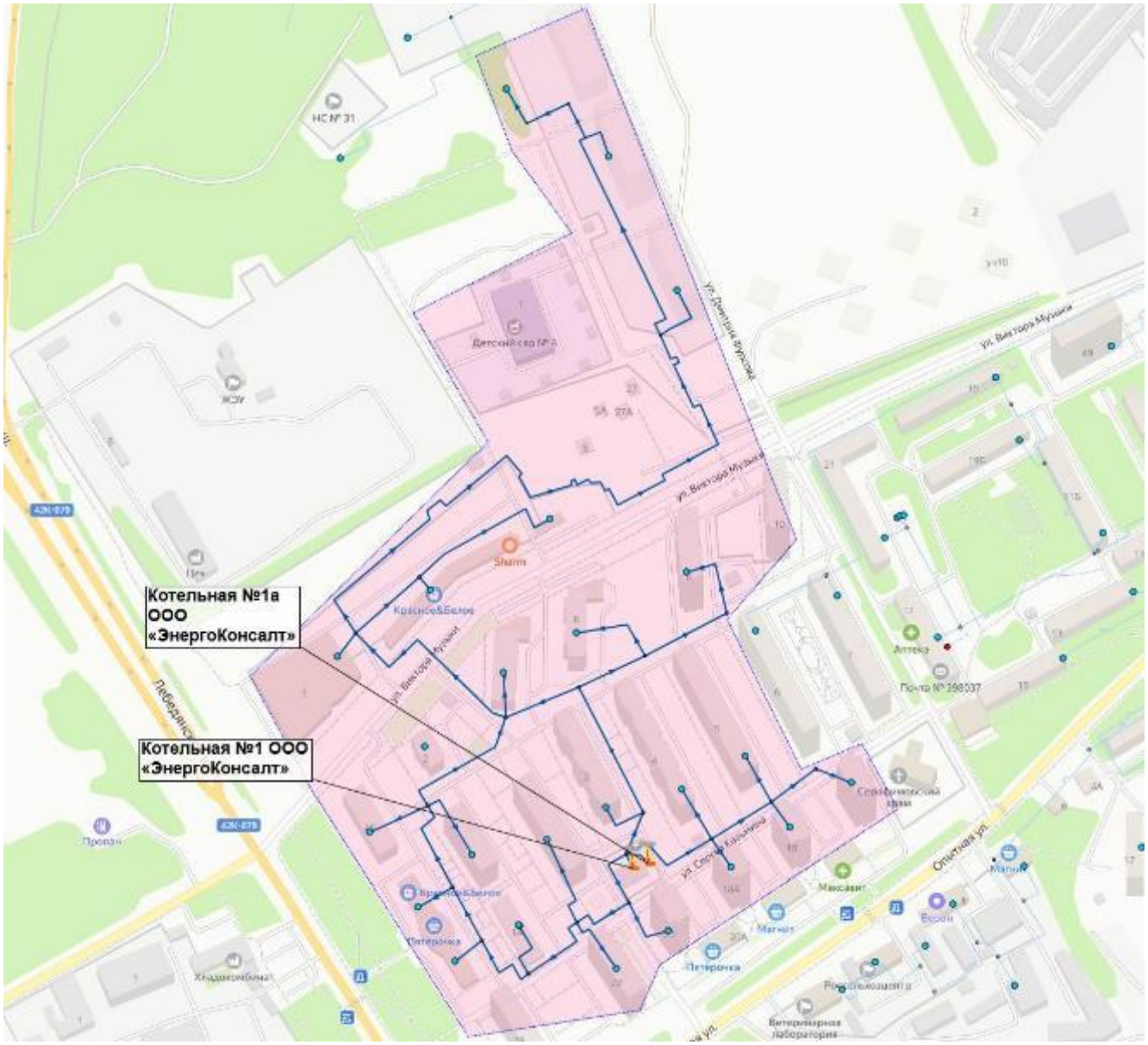


Рисунок 2-32 – Зона действия котельной «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»

34: Указание зоны действия источника тепловой энергии ««Котельная по ул. Бородинская» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

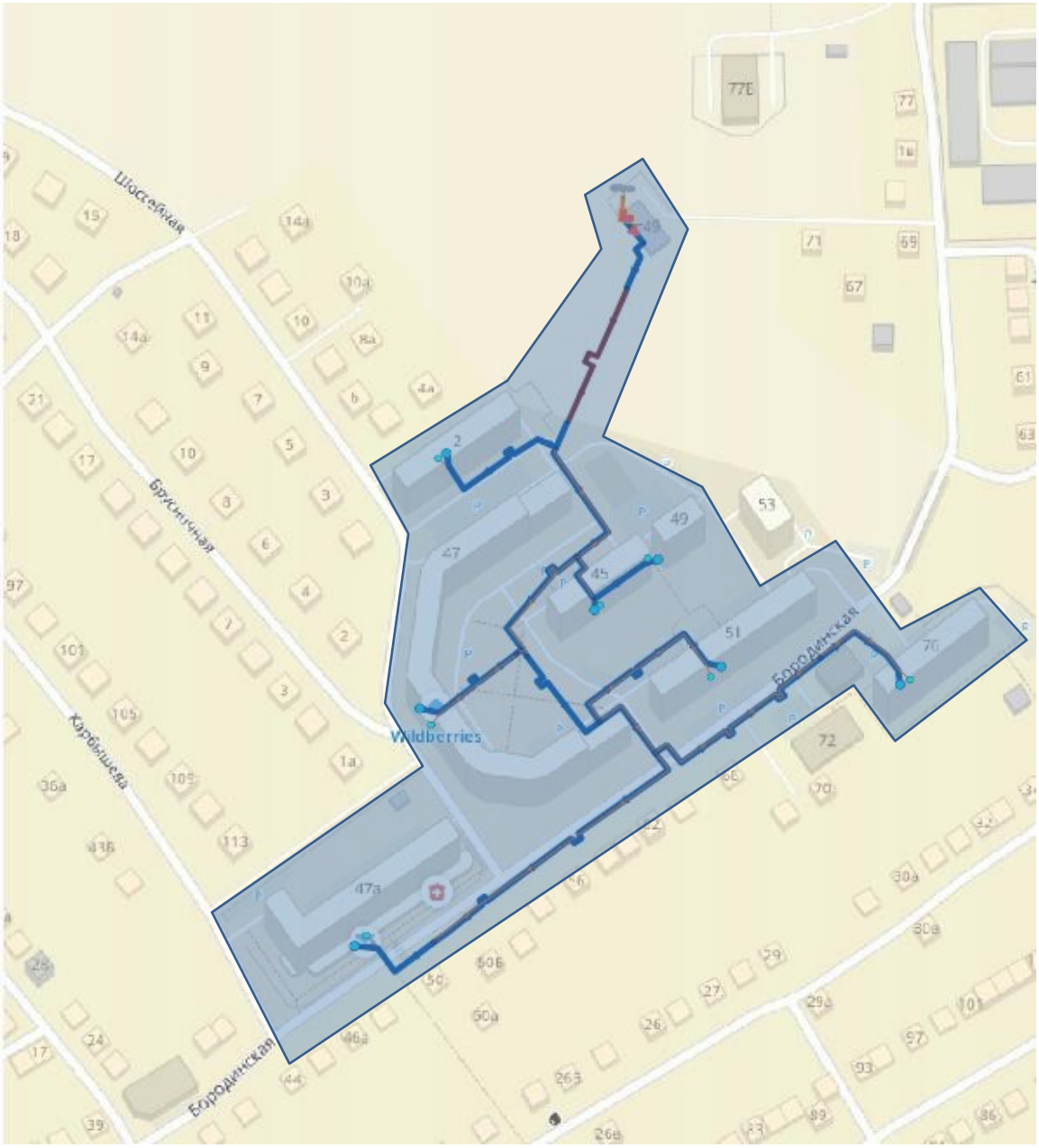


Рисунок 2-33 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

35: Указание зоны действия источника тепловой энергии ««Котельная по ул. Тамбовская» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

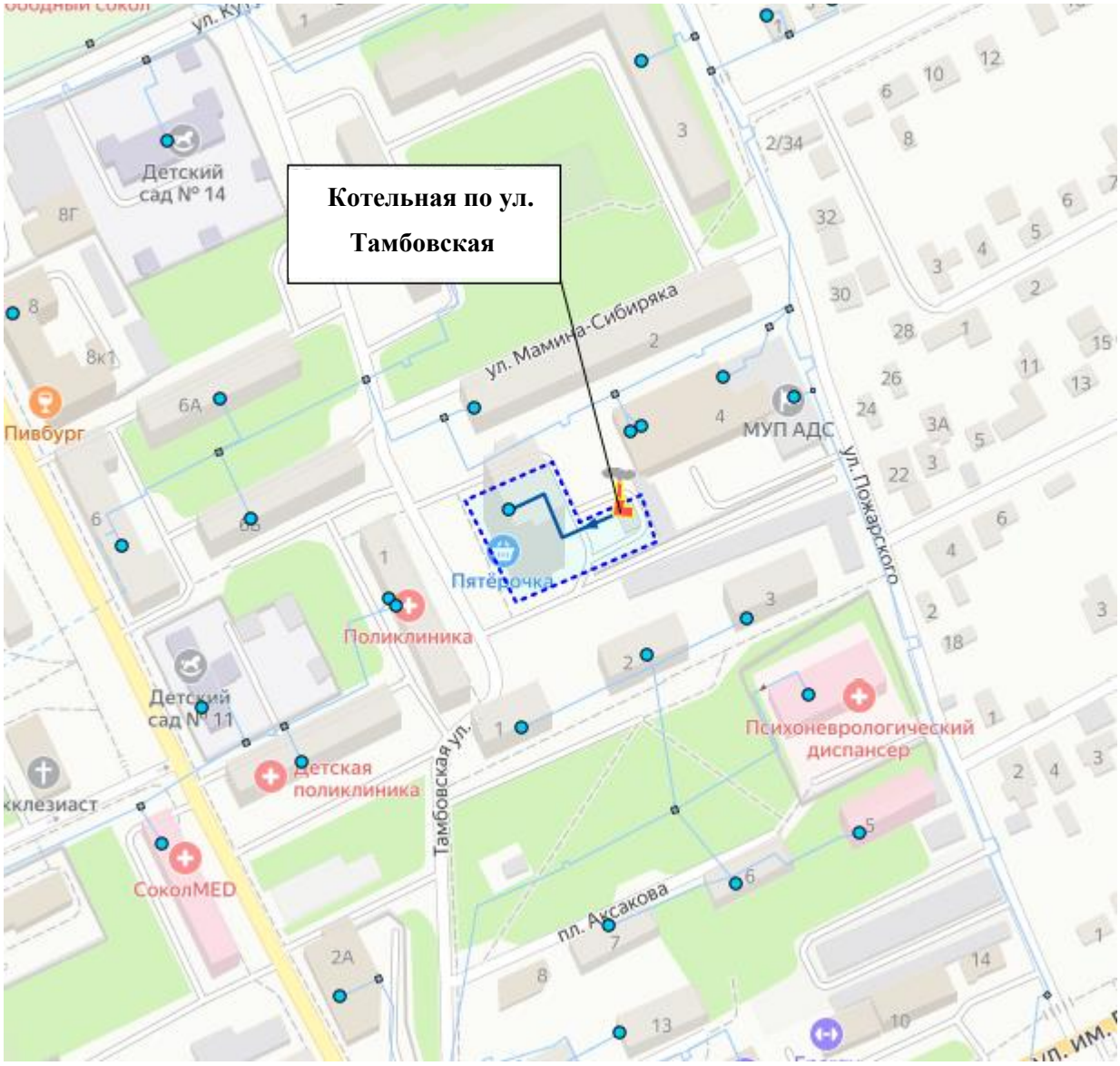


Рисунок 2-34– Зона действия котельной ««Котельная по ул. Тамбовская»»

36: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

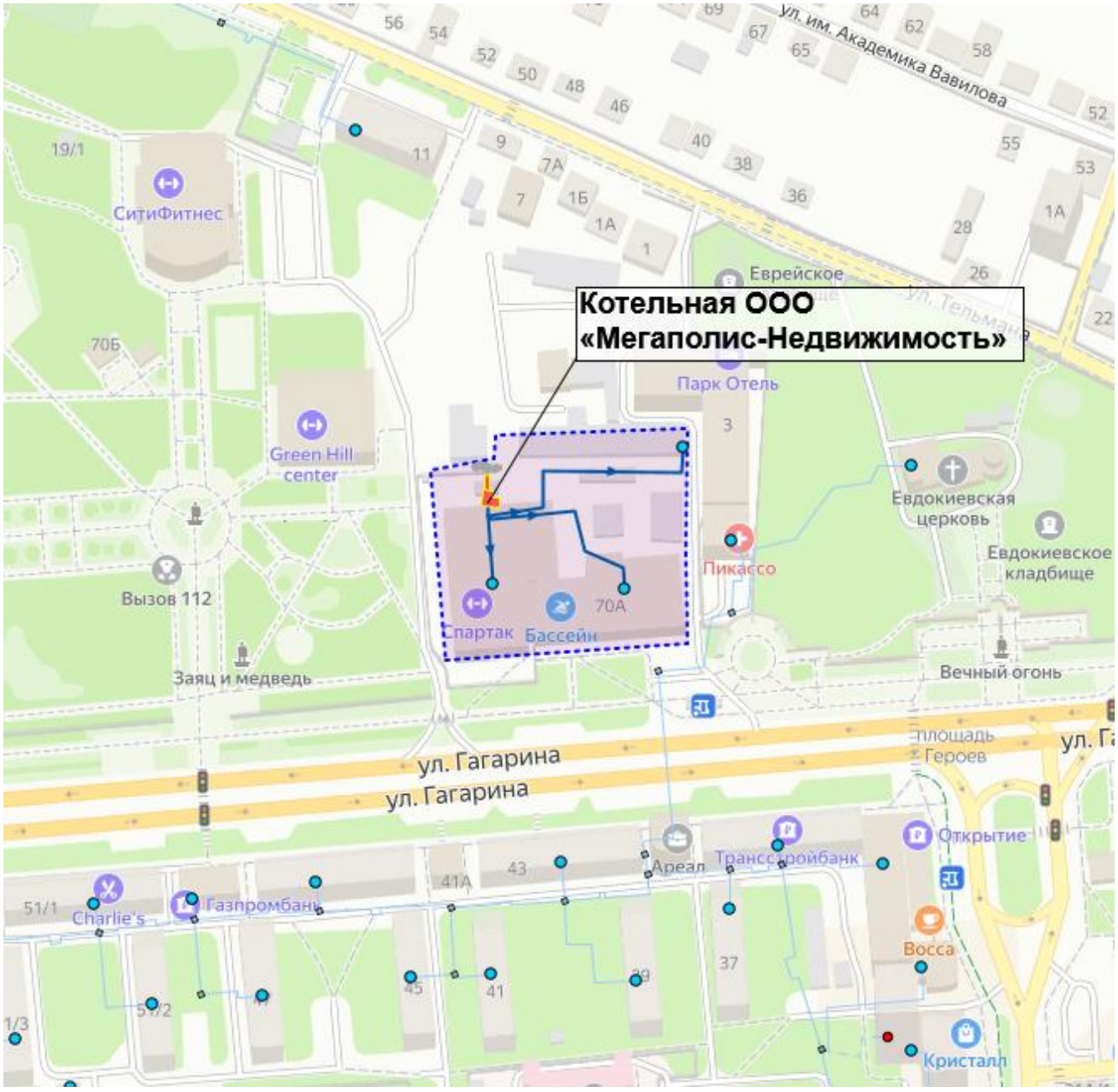


Рисунок 2-35– Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

37: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «Комус» эксплуатирующей организации ООО «Комус, выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Советская 66.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

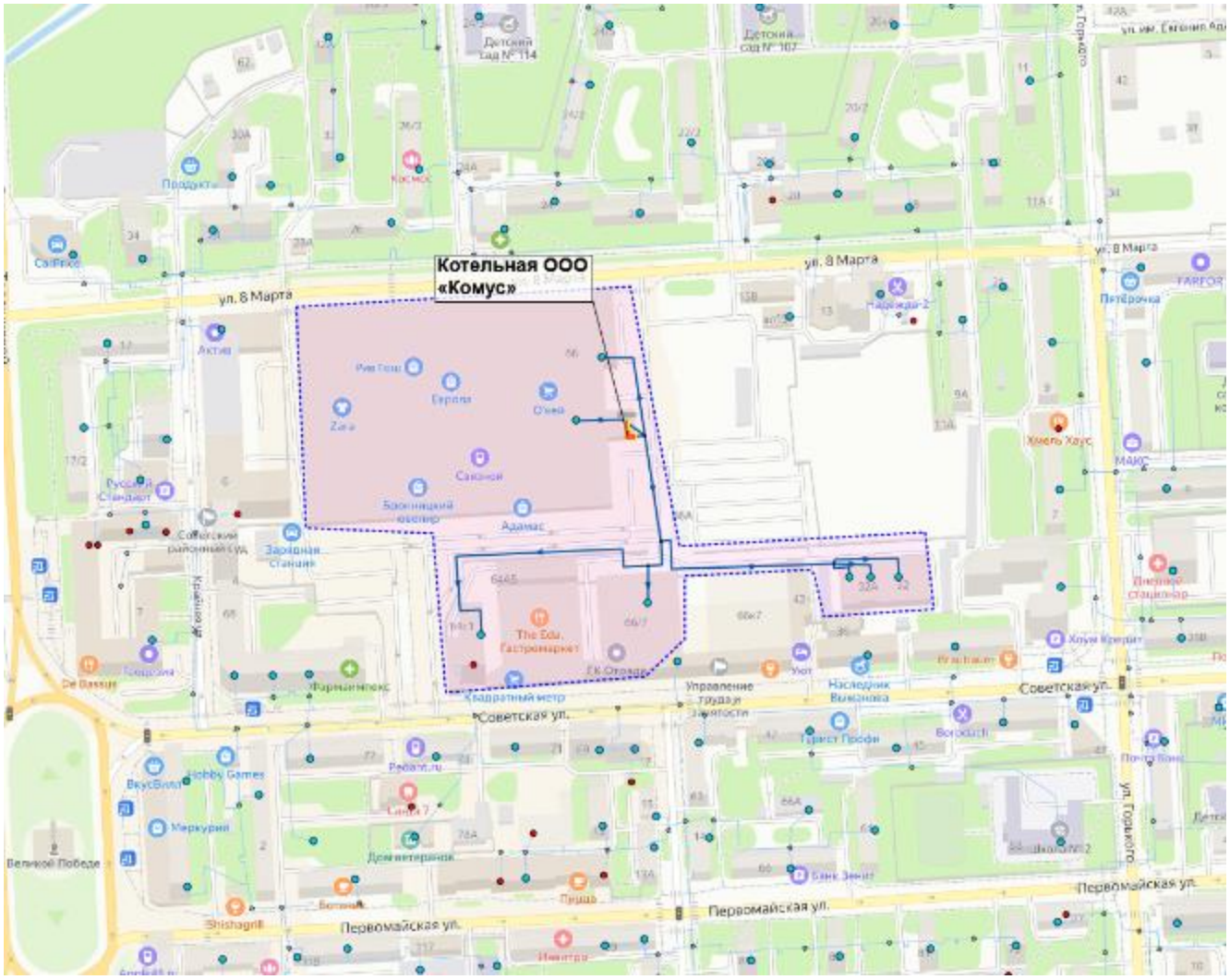


Рисунок 2-36 – Зона действия котельной ООО «Комус»

38: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-37 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия на перспективный период развития (2042 год) приведена в таблице ниже.

Таблица 2-2 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год)

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	РФ, Липецкая обл., городской округ г. Липецк, г. Липецк, шоссе Грязинское, стр.8
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, владение 38
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Угловая, стр. 12
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
8	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
9	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
10	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
11	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
12	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
13	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
14	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. З. Космодемьянской, 178
15	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
16	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
17	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
18	БМК Ковалева, 109А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
20	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
21	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
22	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
23	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
24	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
25	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
26	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
27	«Котельная по ул. Бородинская»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
28	«Котельная по ул. Тамбовская»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
29	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
30	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
31	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3
32	Новая котельная делового кластера	адрес не определен
33	Новая котельная ул. Студёновская	адрес не определен
34	Новая котельная ул. Железнякова	адрес не определен
35	Новая котельная ул. Шахтерская	адрес не определен
36	Новая котельная ш. Лебедянское	адрес не определен
37	Новая котельная 48:20:0028408:1	адрес не определен
38	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	адрес не определен
39	Новая котельная ул. Сафонова	адрес не определен
40	Новая котельная Свободный Сокол	адрес не определен
41	Новая котельная п. Дачный	адрес не определен
42	Новая котельная БМК ул. Одоевского	адрес не определен
43	Новая котлельная ул. Неделина	адрес не определен
44	Новая котельная пер. Клеверный	адрес не определен

Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-38 – Зона действия ТЭЦ-2

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

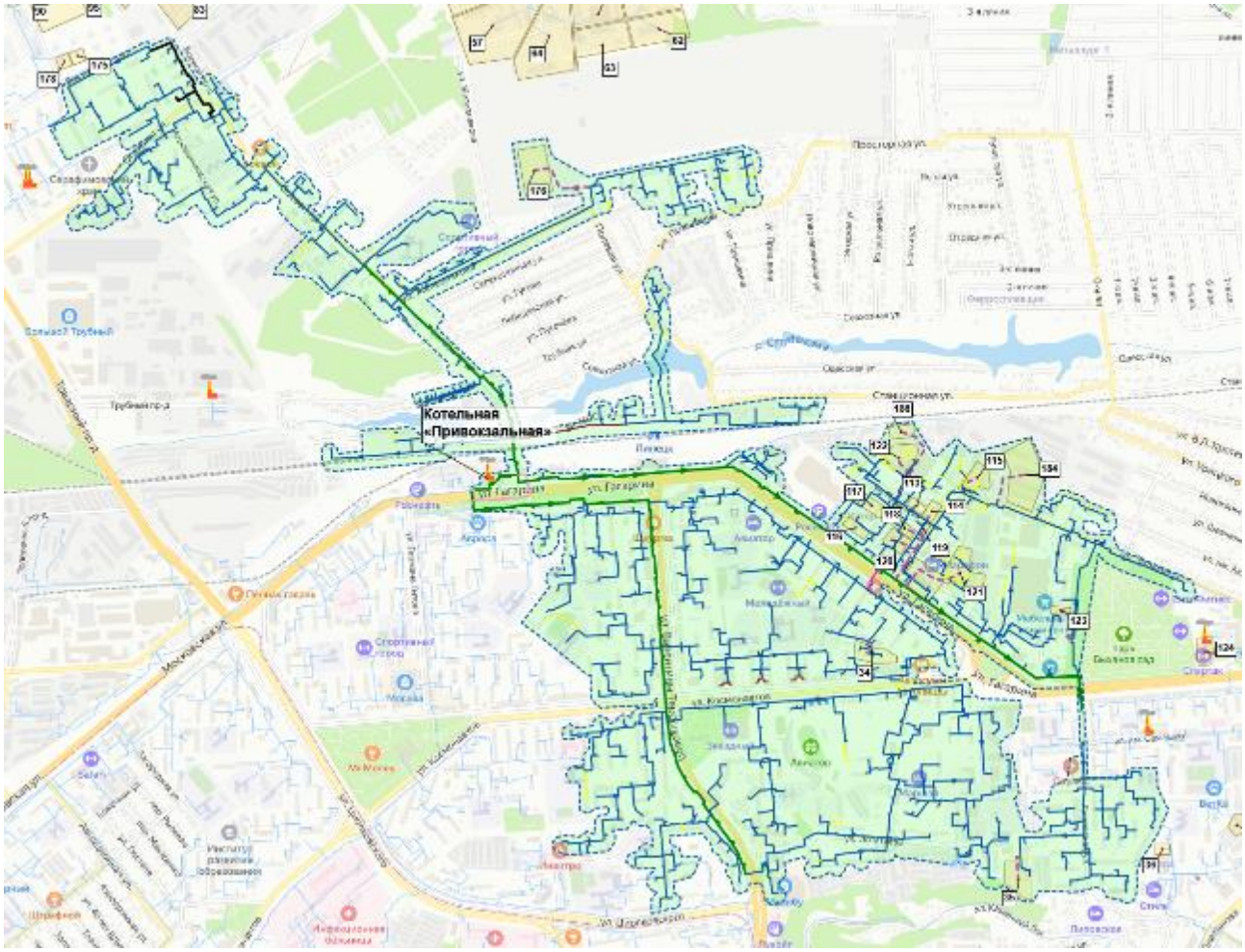


Рисунок 2-39 – Зона действия котельной «Привокзальная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

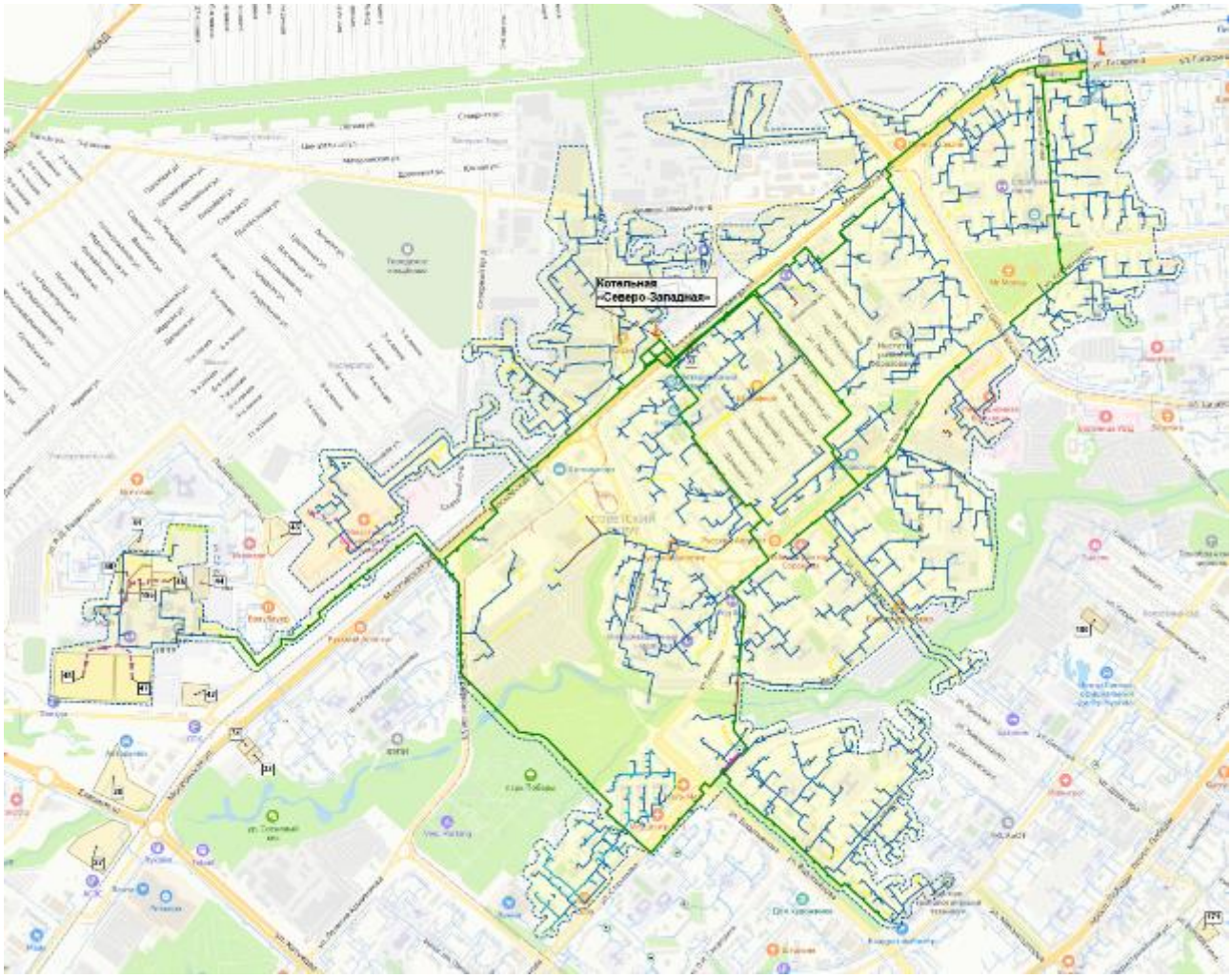


Рисунок 2-40 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-41 – Зона действия котельной «Юго-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

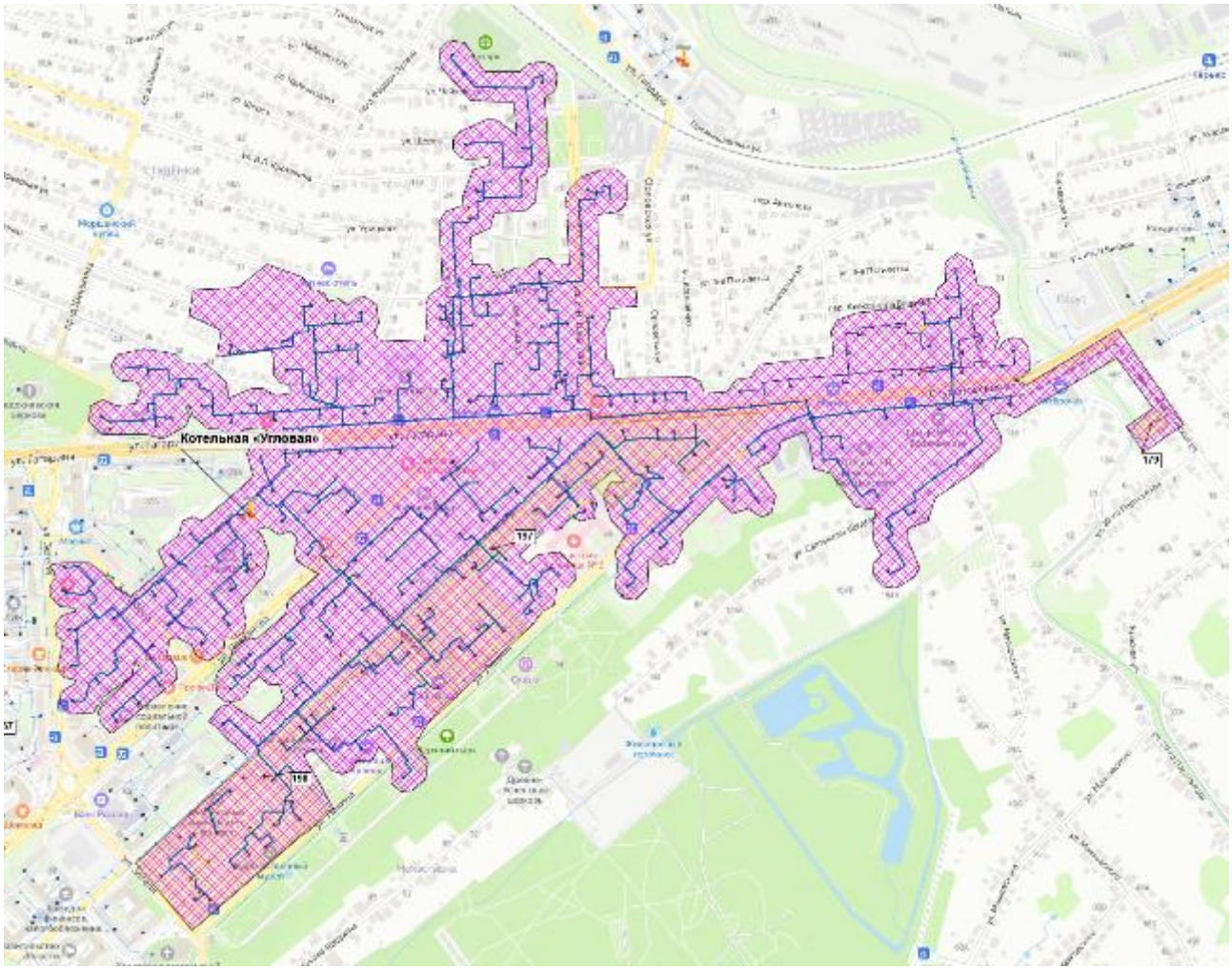


Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Угловая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

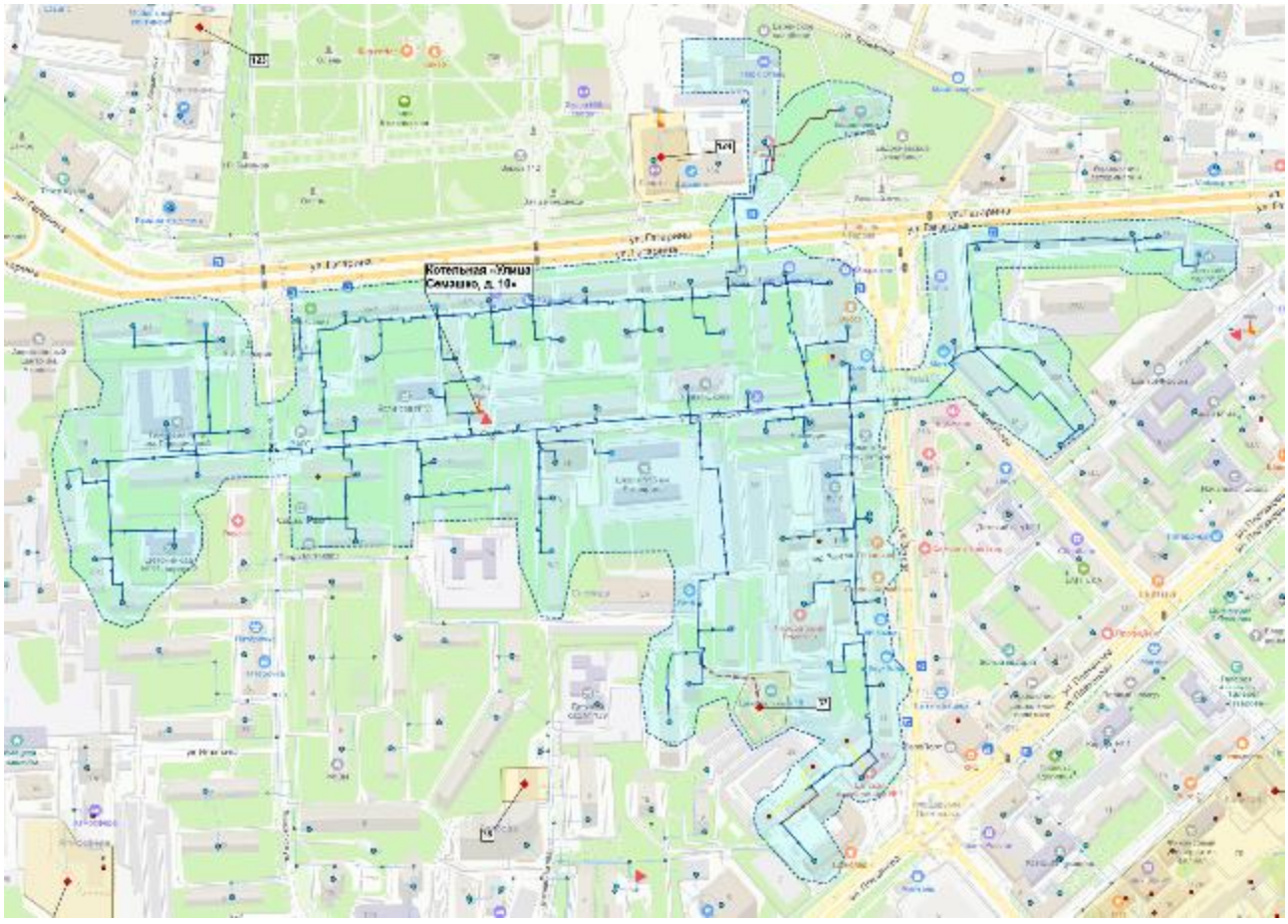


Рисунок 2-43 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

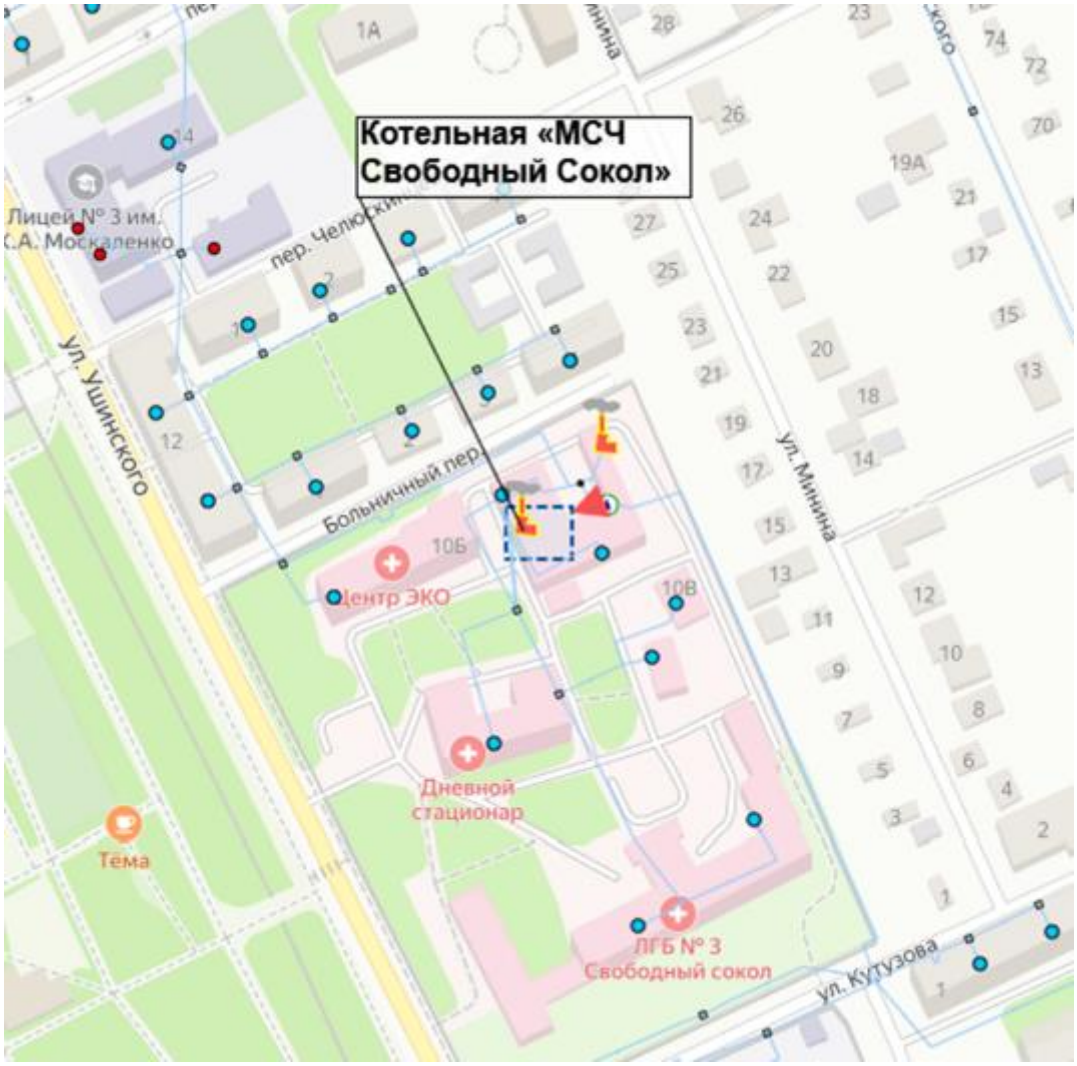


Рисунок 2-44 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Центролит» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

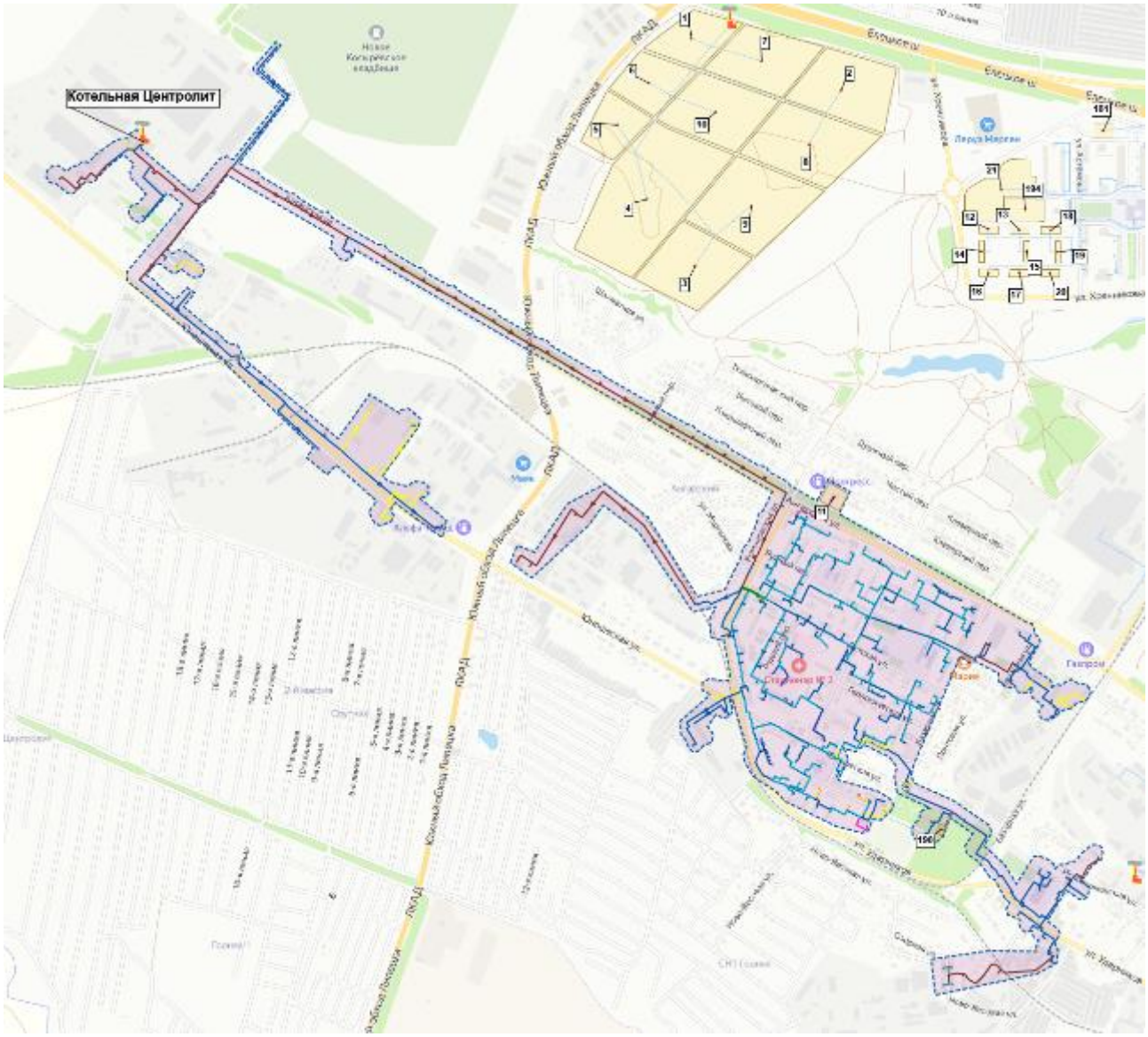


Рисунок 2-45 – Зона действия котельной «Центролит»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

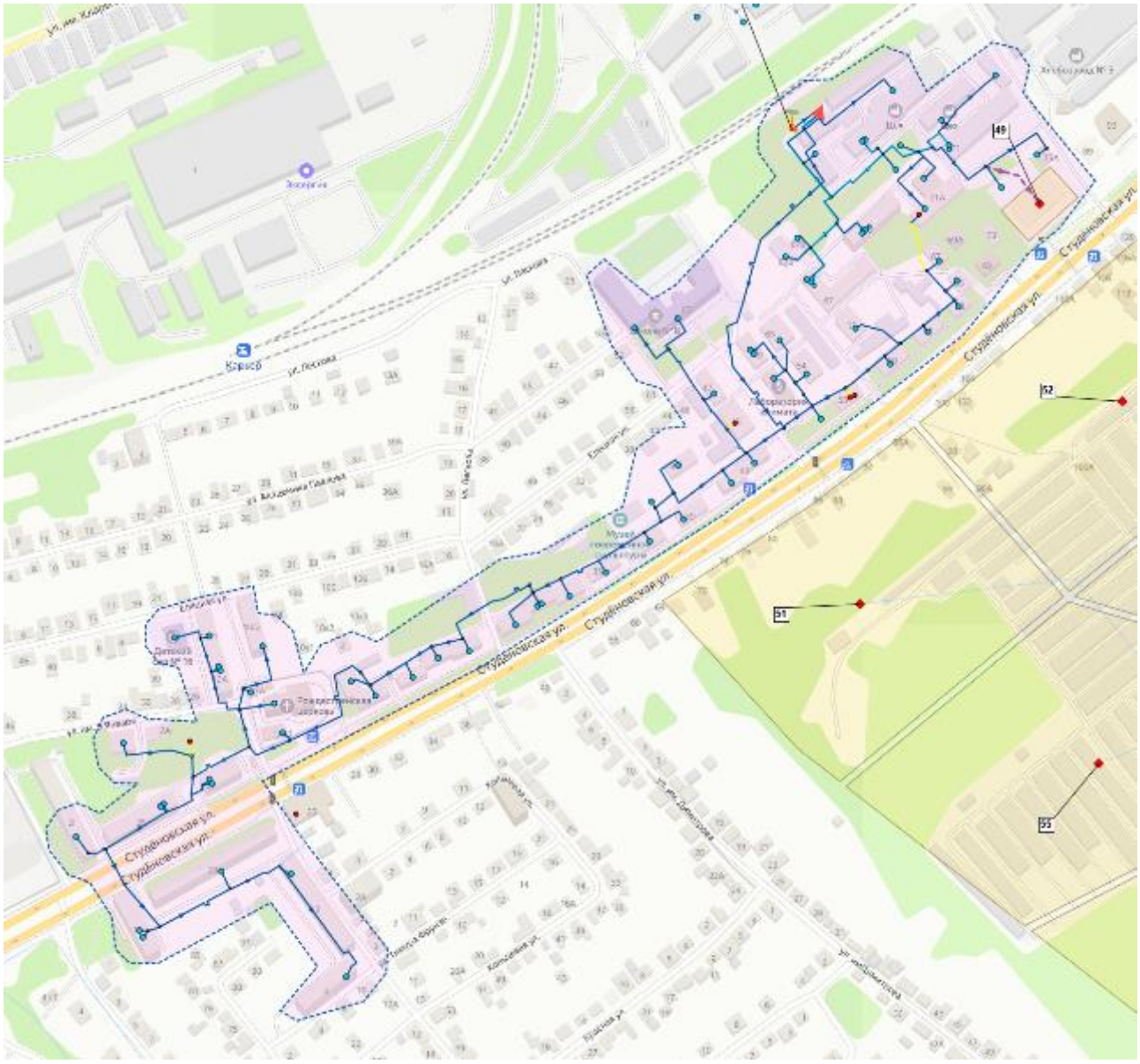


Рисунок 2-46 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-47 – Зона действия котельной «108 квартал»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

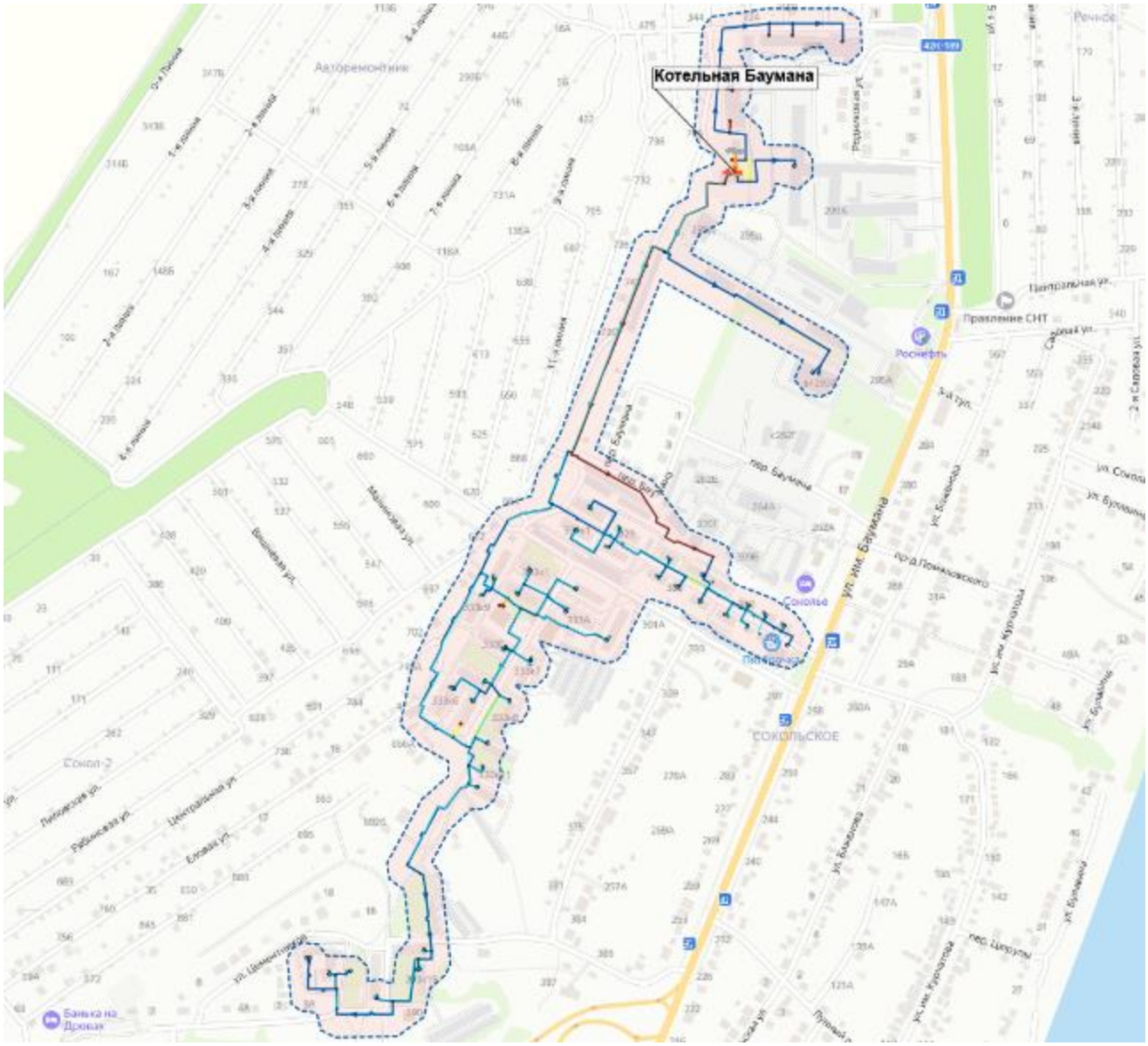


Рисунок 2-48 – Зона действия котельной «Баумана»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайняя, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

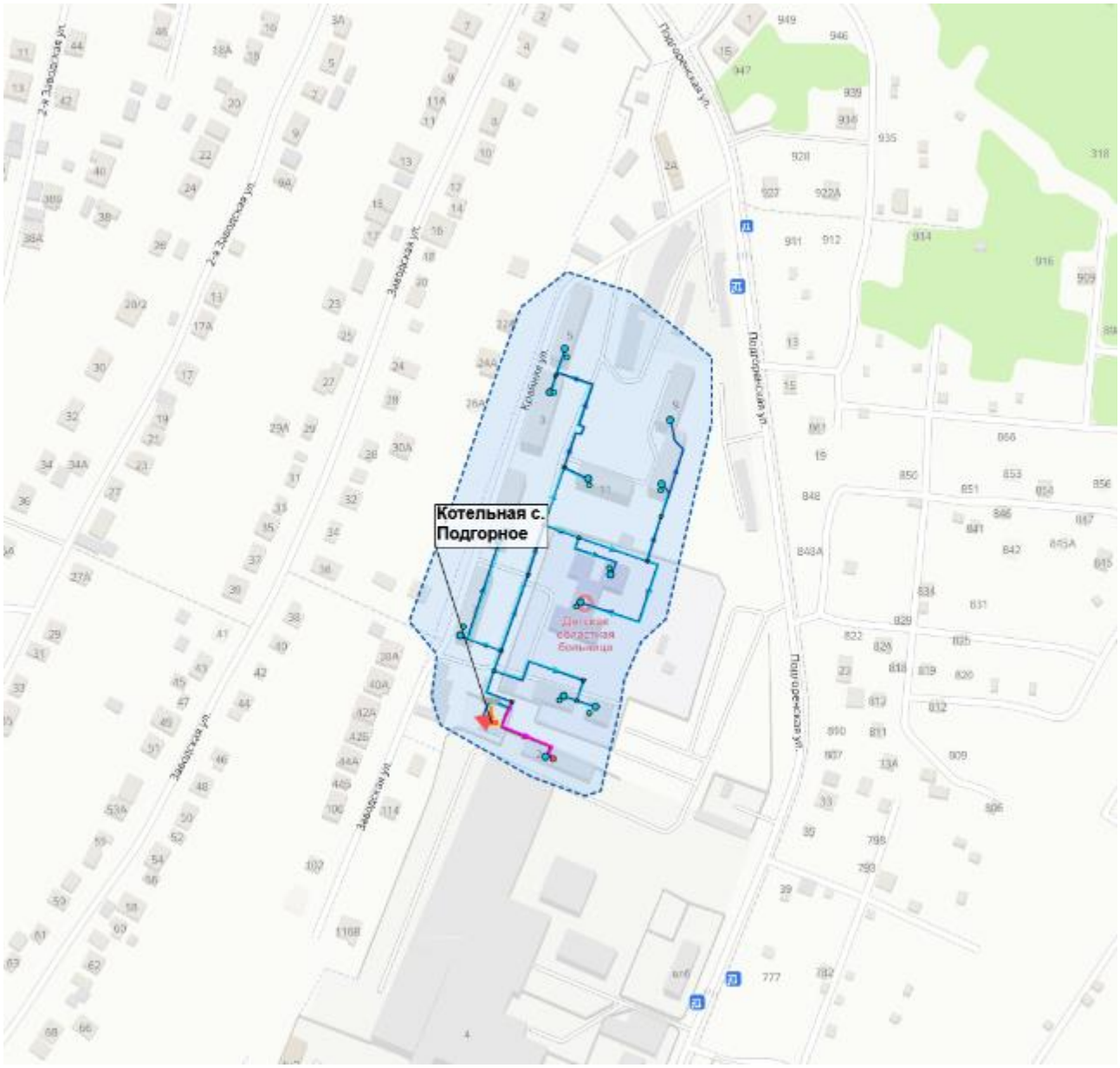


Рисунок 2-49 – Зона действия котельной «с. Подгорное»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №16» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Комсомольская, 22. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

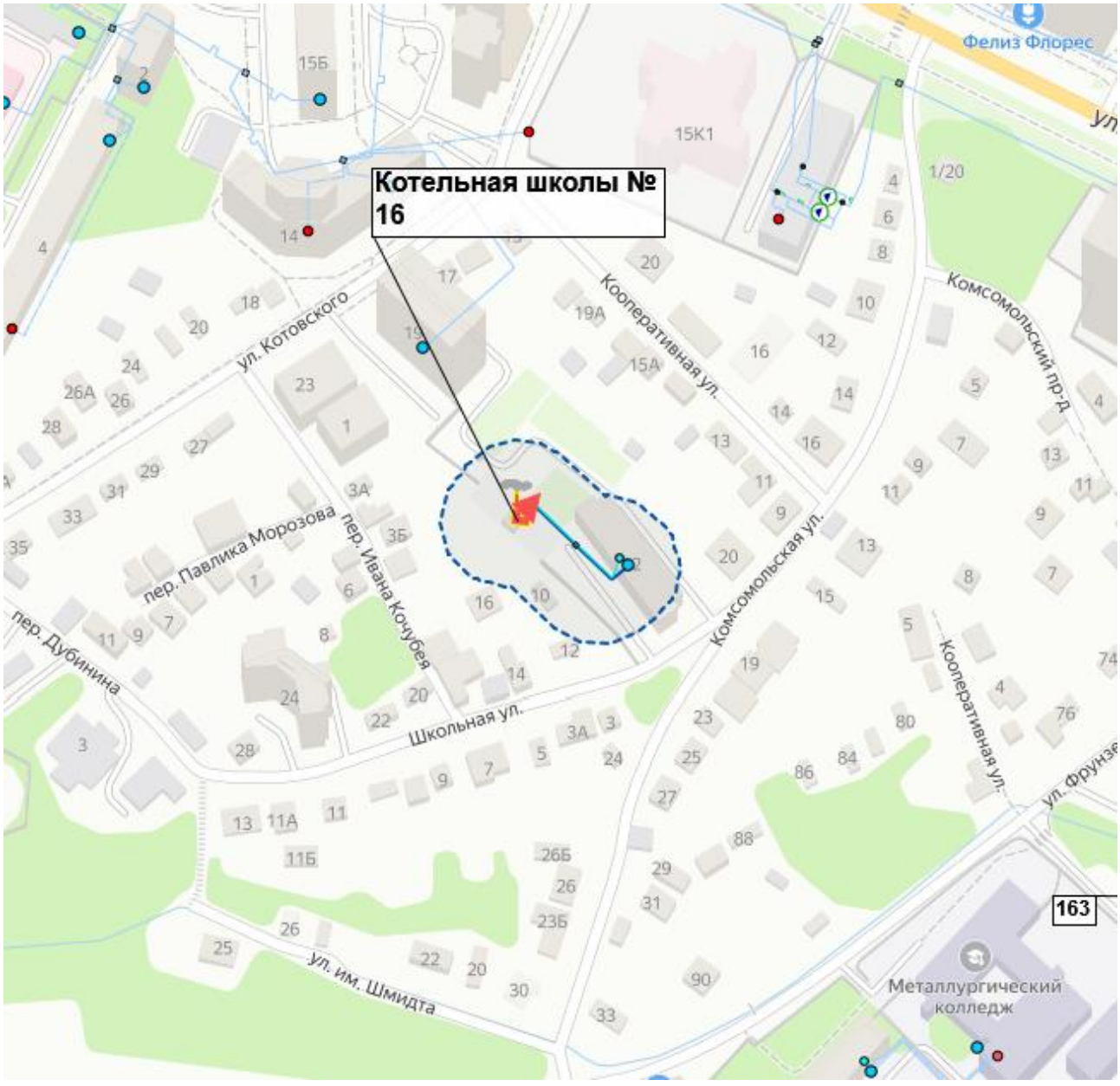


Рисунок 2-50 – Зона действия котельной «Школа № 16»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

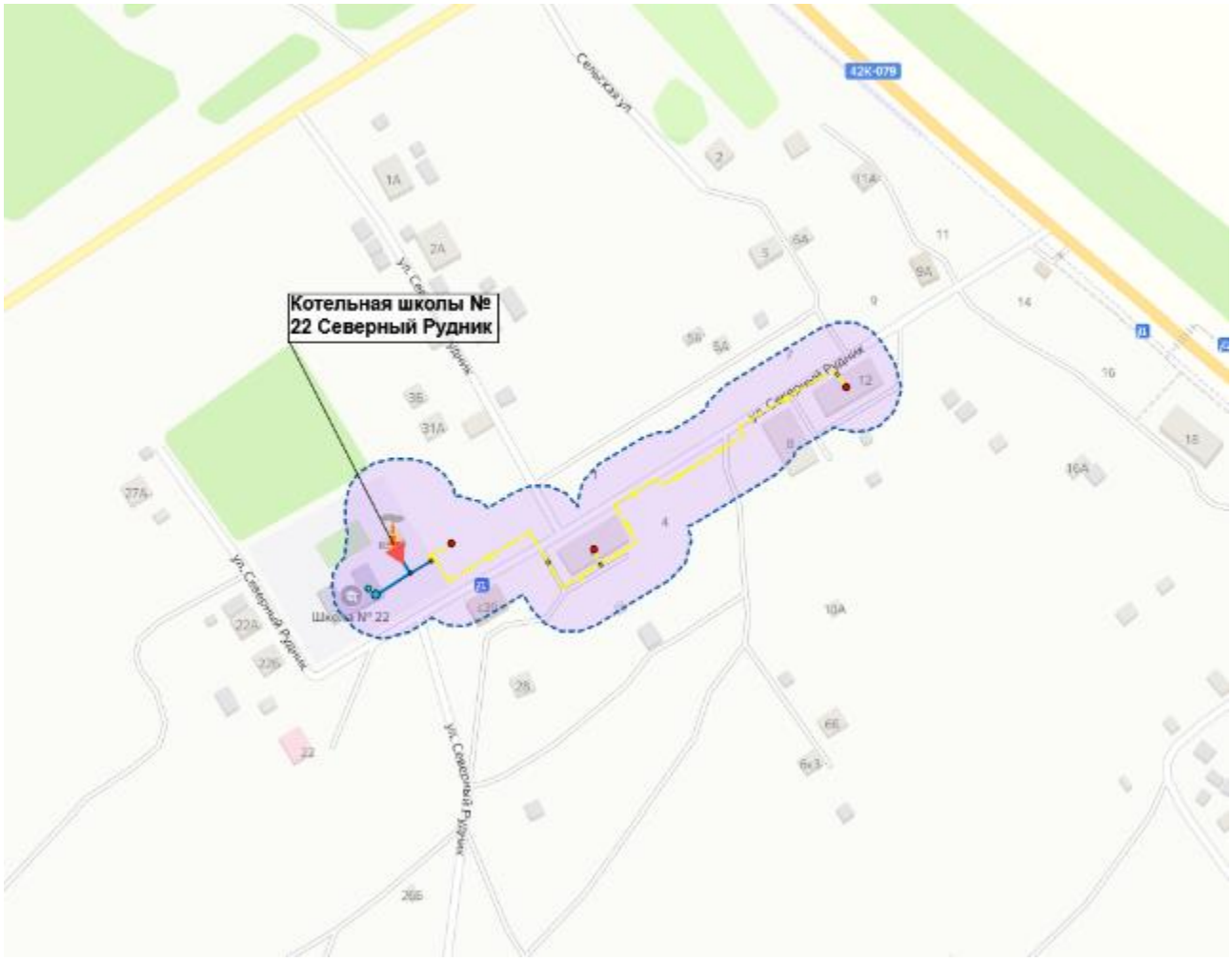


Рисунок 2-51 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

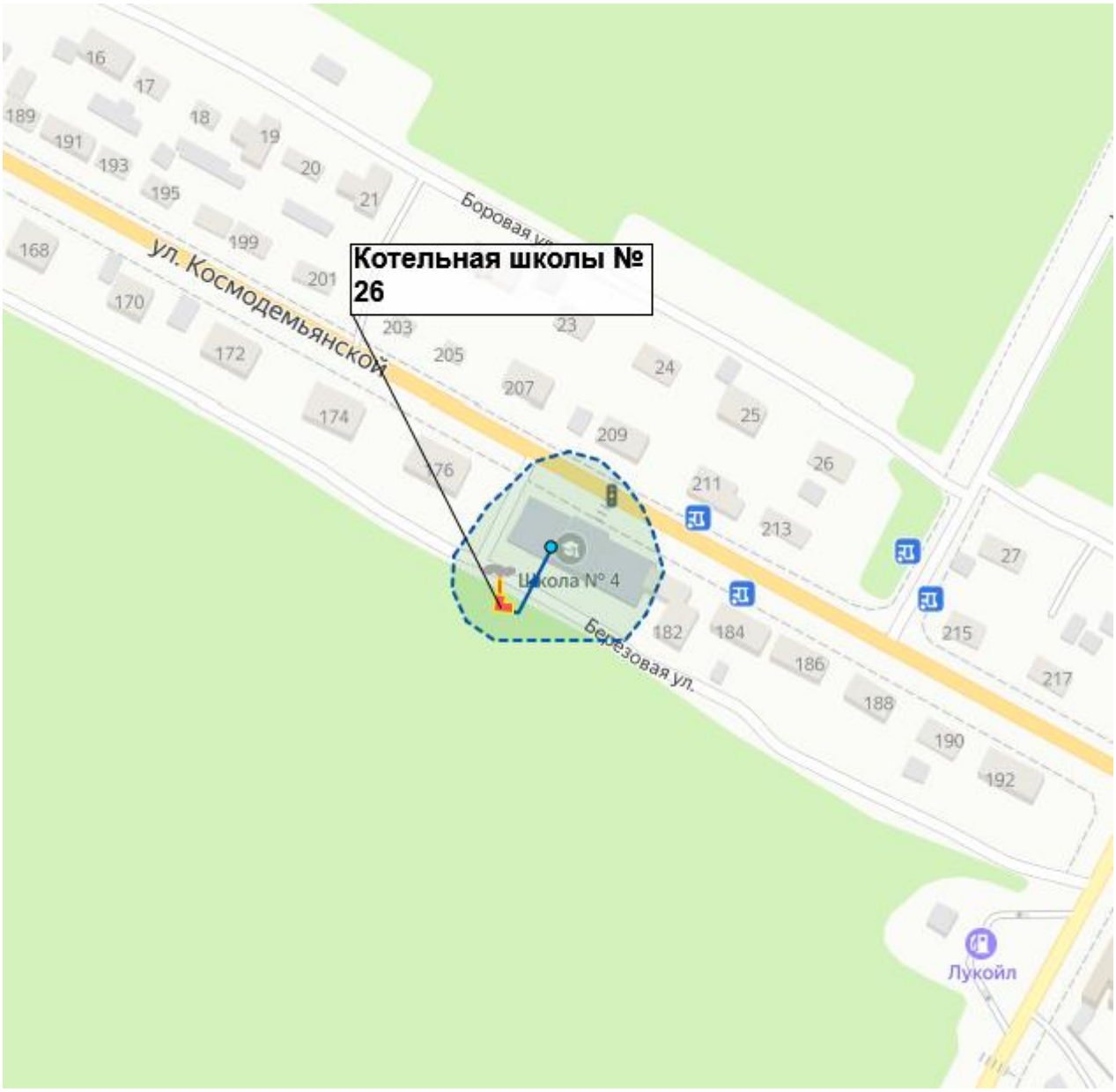


Рисунок 2-52 – Зона действия котельной «Школа № 26»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-53 – Зона действия котельной «Школа № 34»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

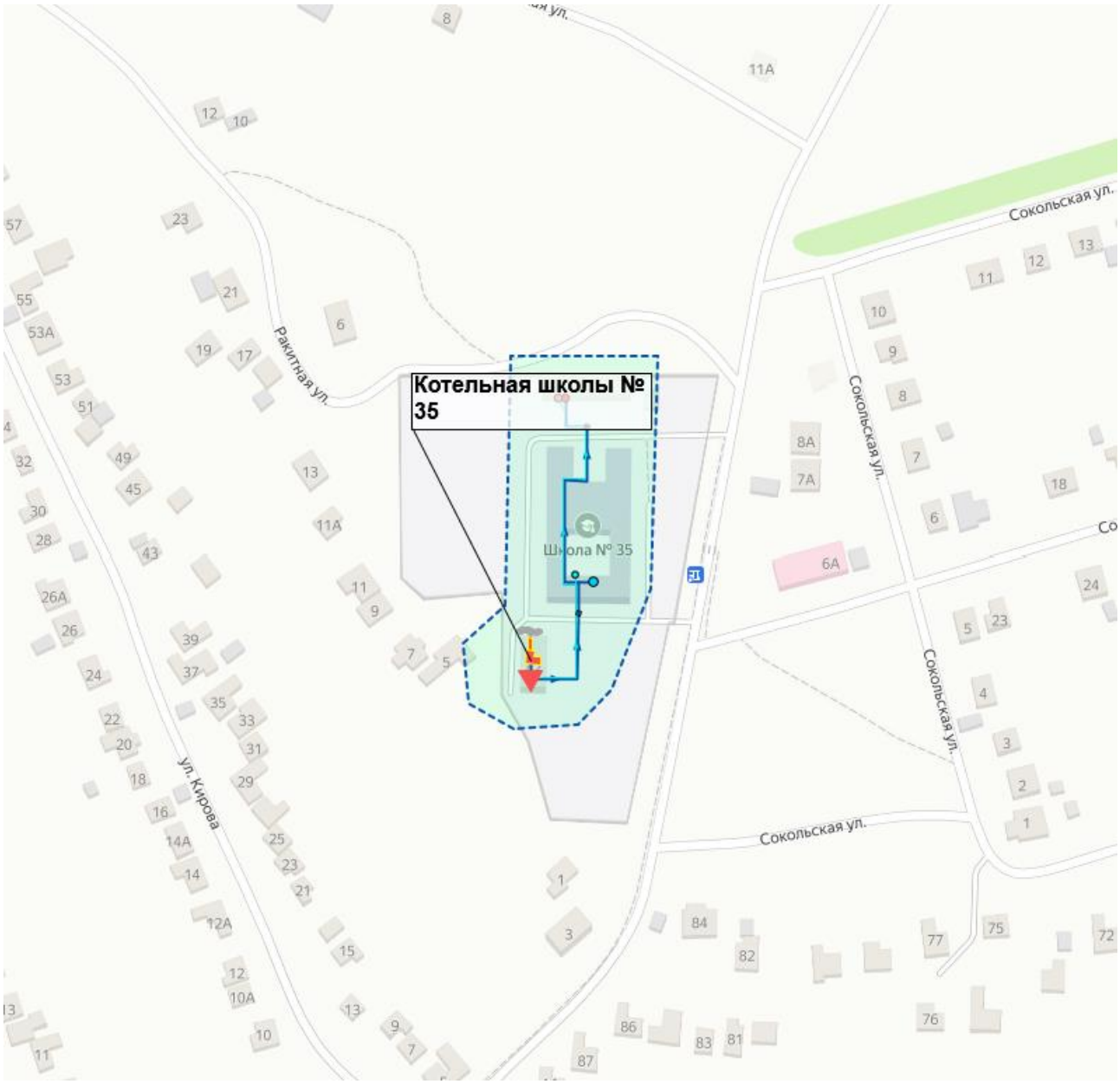


Рисунок 2-54 – Зона действия котельной «Школа № 35»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

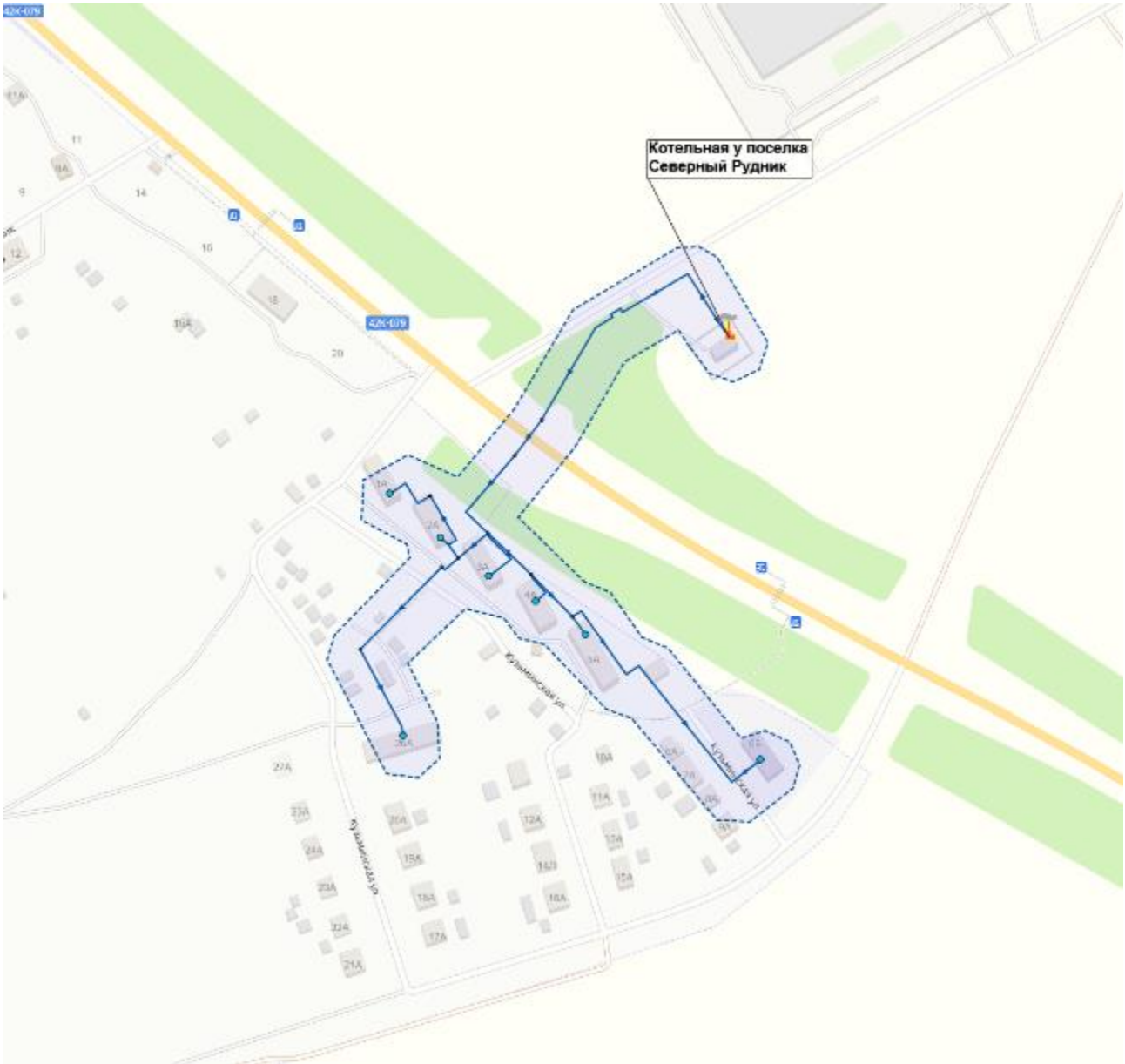


Рисунок 2-55 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109а по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-56 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Липецкие узоры» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Прудная, 1.

Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами улицы Прудная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

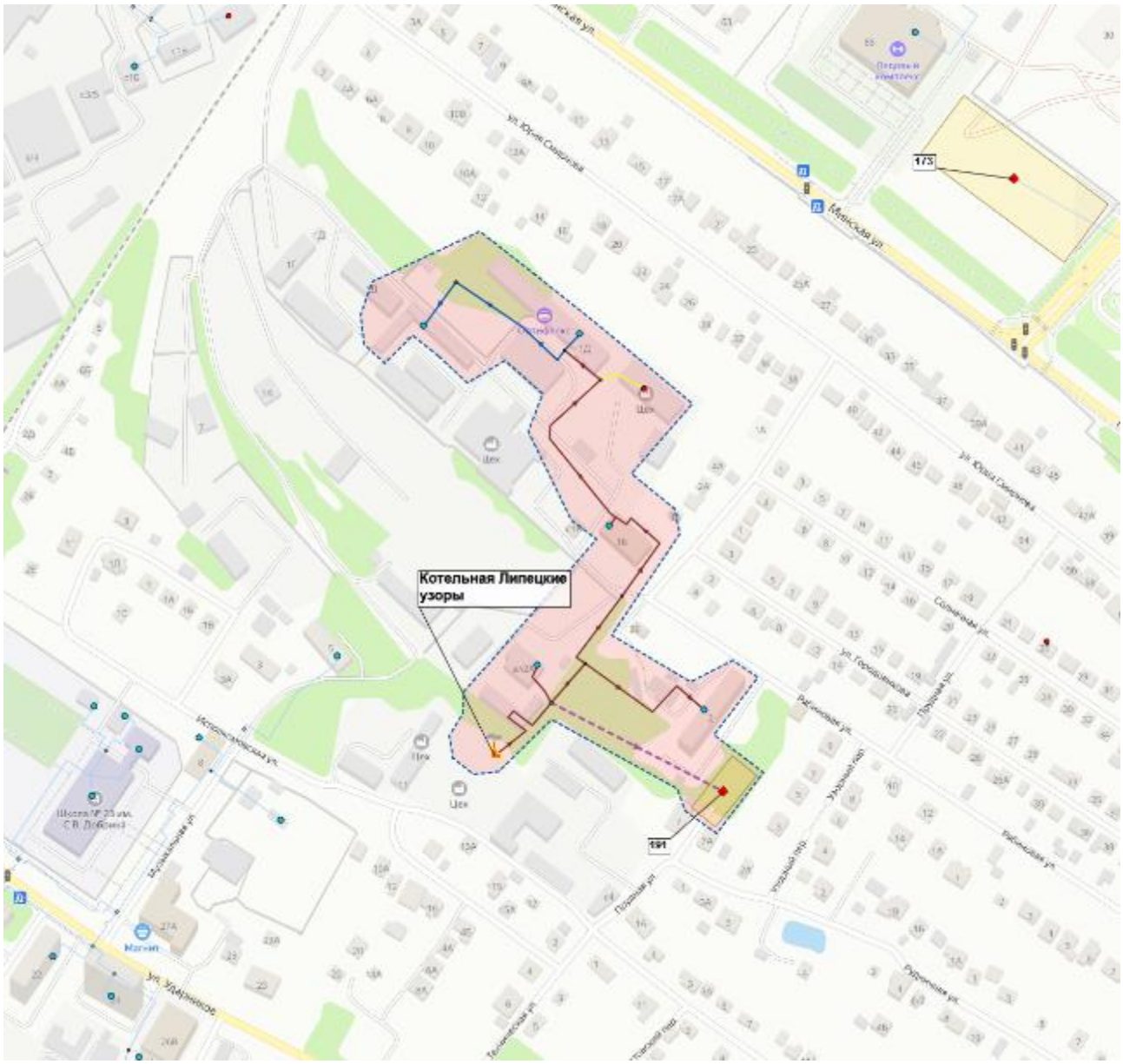


Рисунок 2-57 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

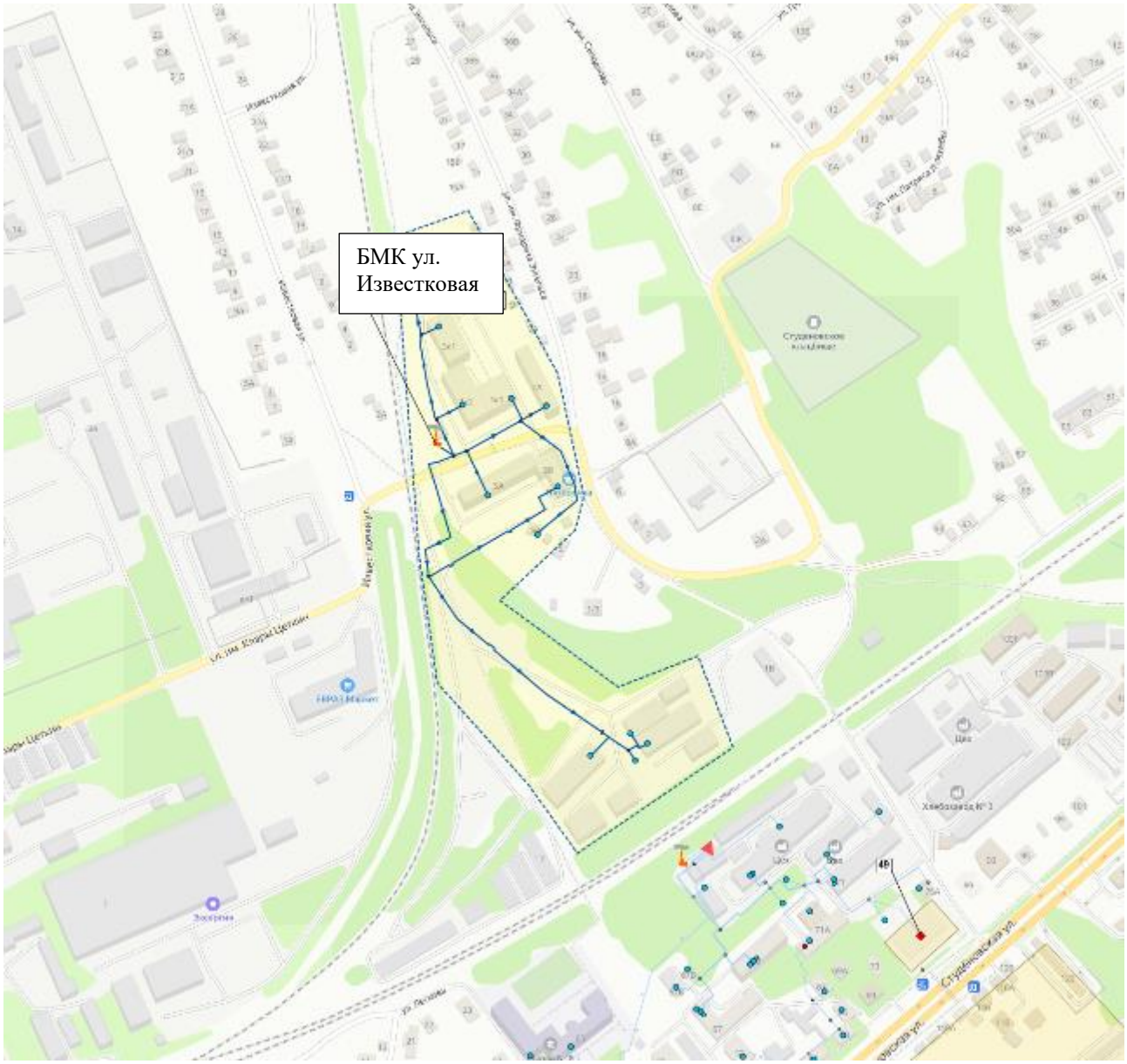


Рисунок 2-58 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котлеьной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

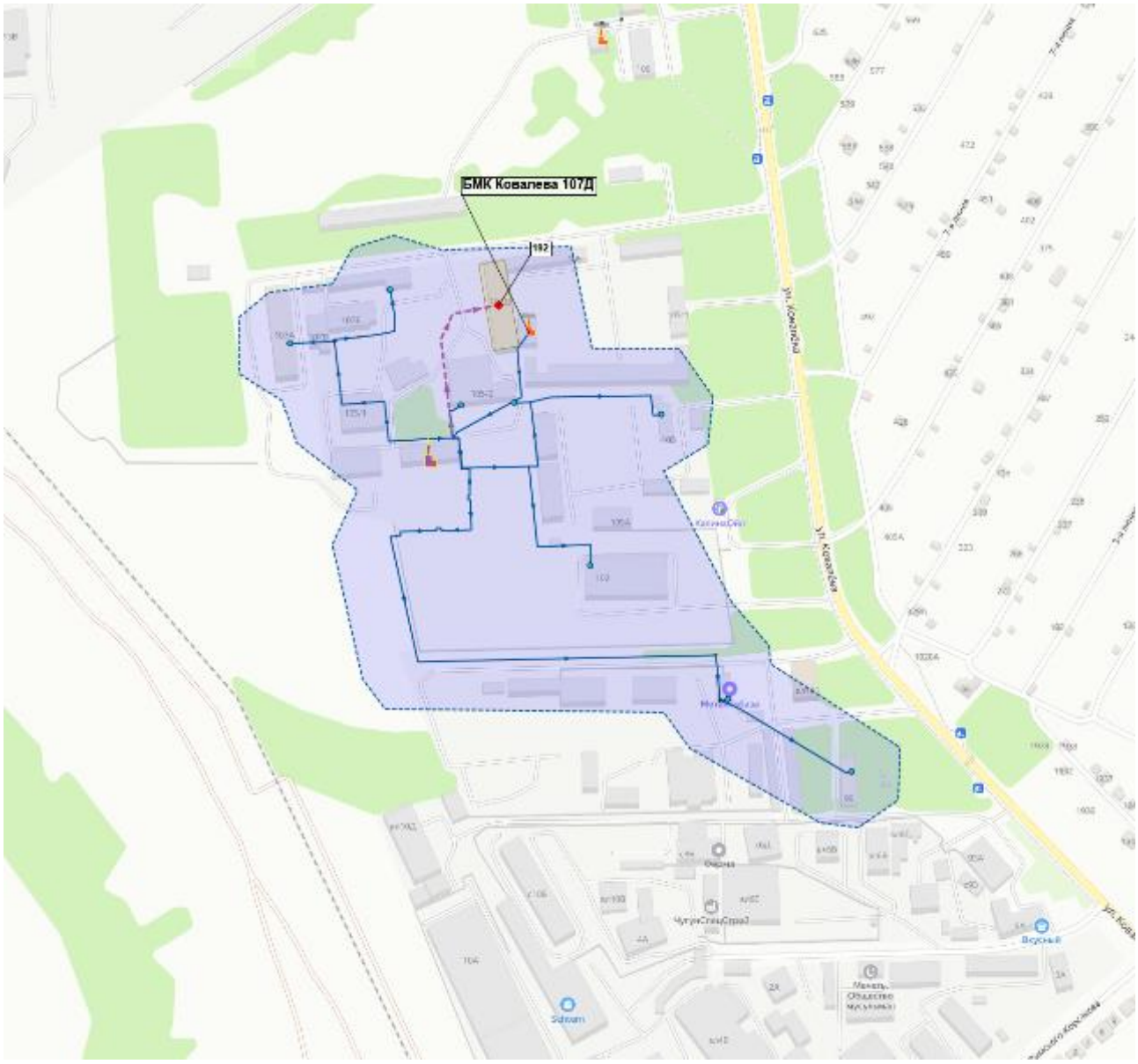


Рисунок 2-59 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-60 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

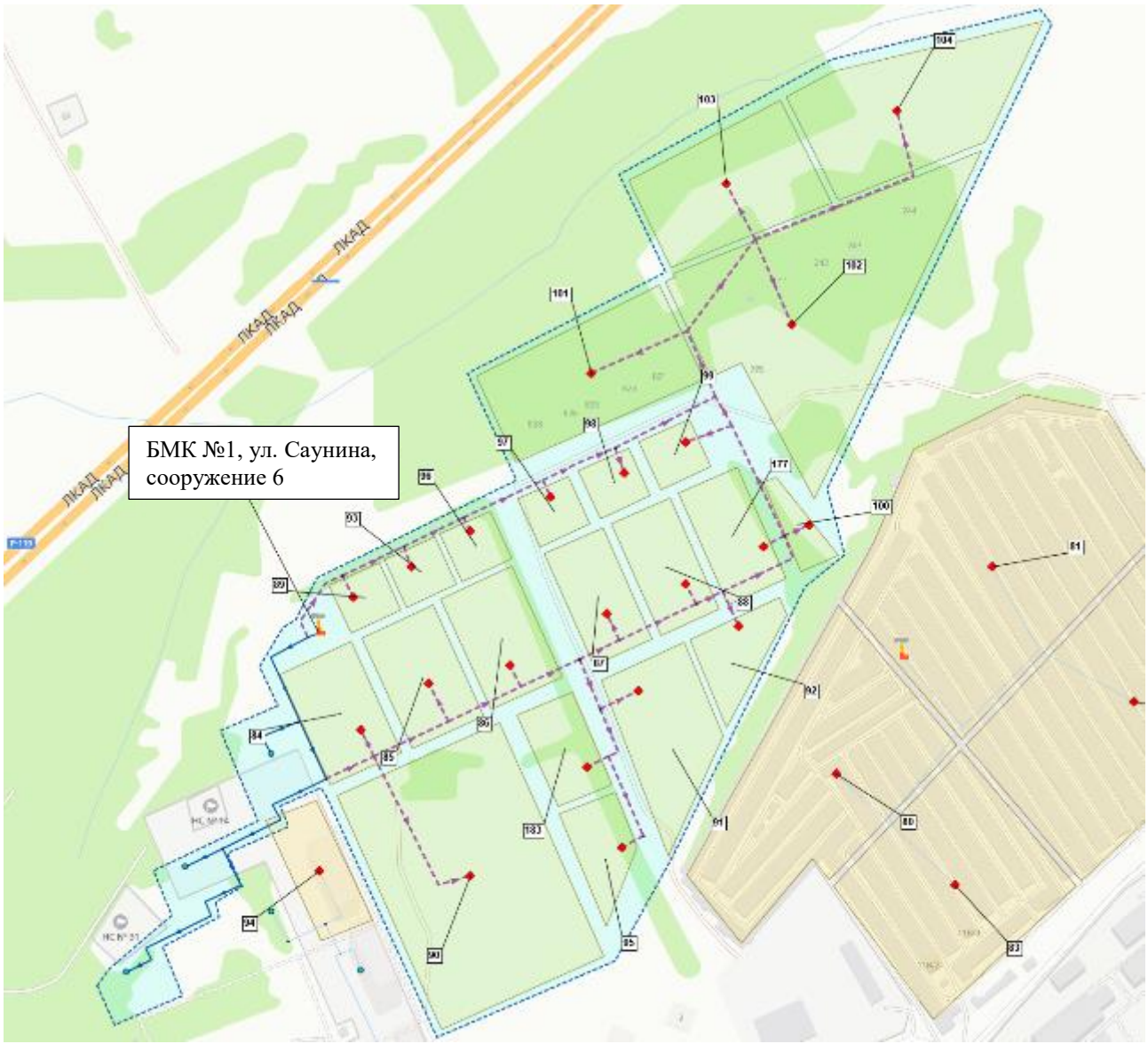


Рисунок 2-61 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» эксплуатирующей организации АО «Раненбург-теплосервис», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу ул. Сергея Казьмина, стр. 3А и 3А/1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис».

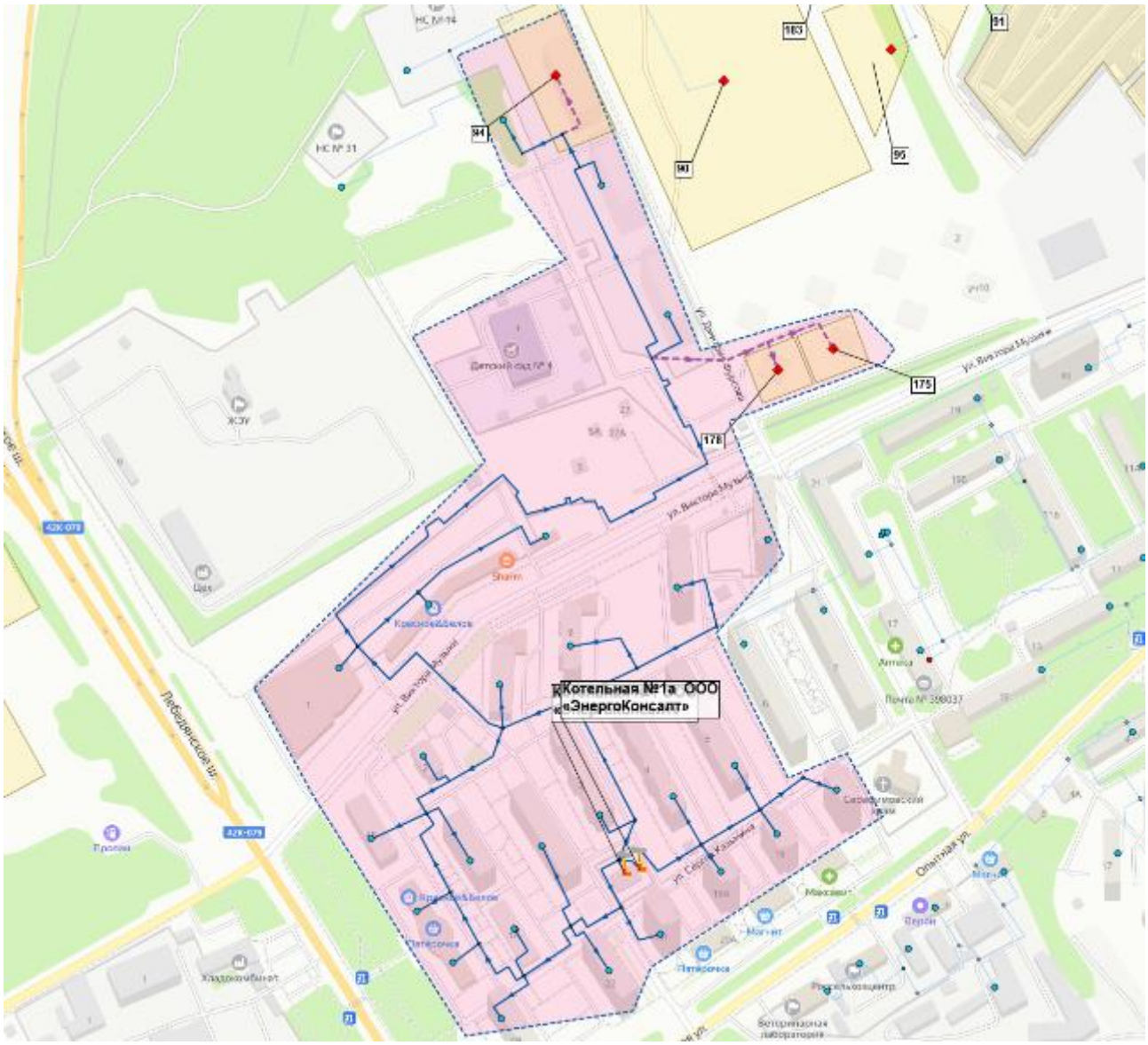


Рисунок 2-62 – Зона действия котельной «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» эксплуатирующей организации АО «Раненбург-теплосервис», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис».

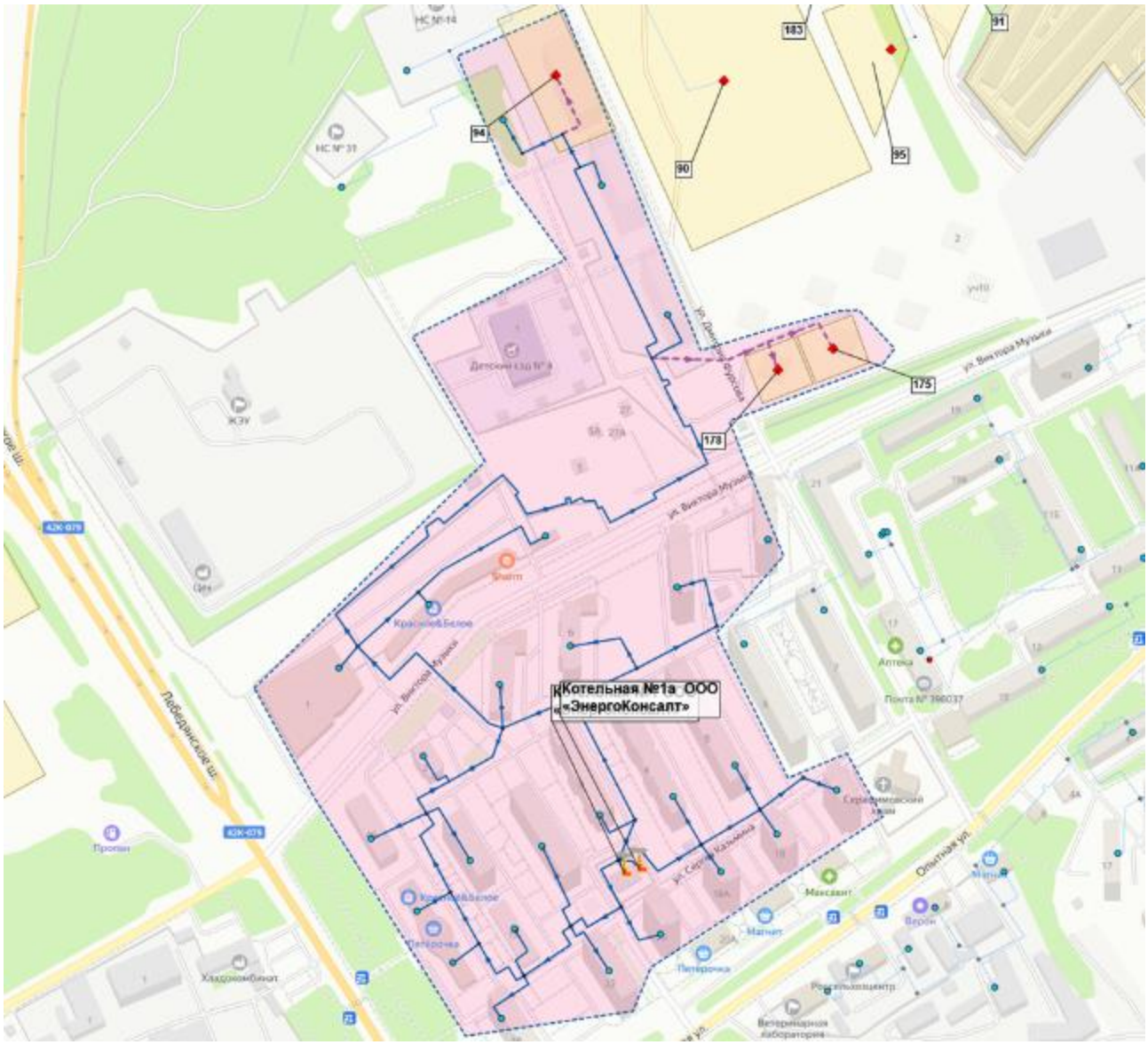


Рисунок 2-63 – Зона действия котельной «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»

Указание зоны действия источника тепловой энергии ««Котельная по ул. Бородинская» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

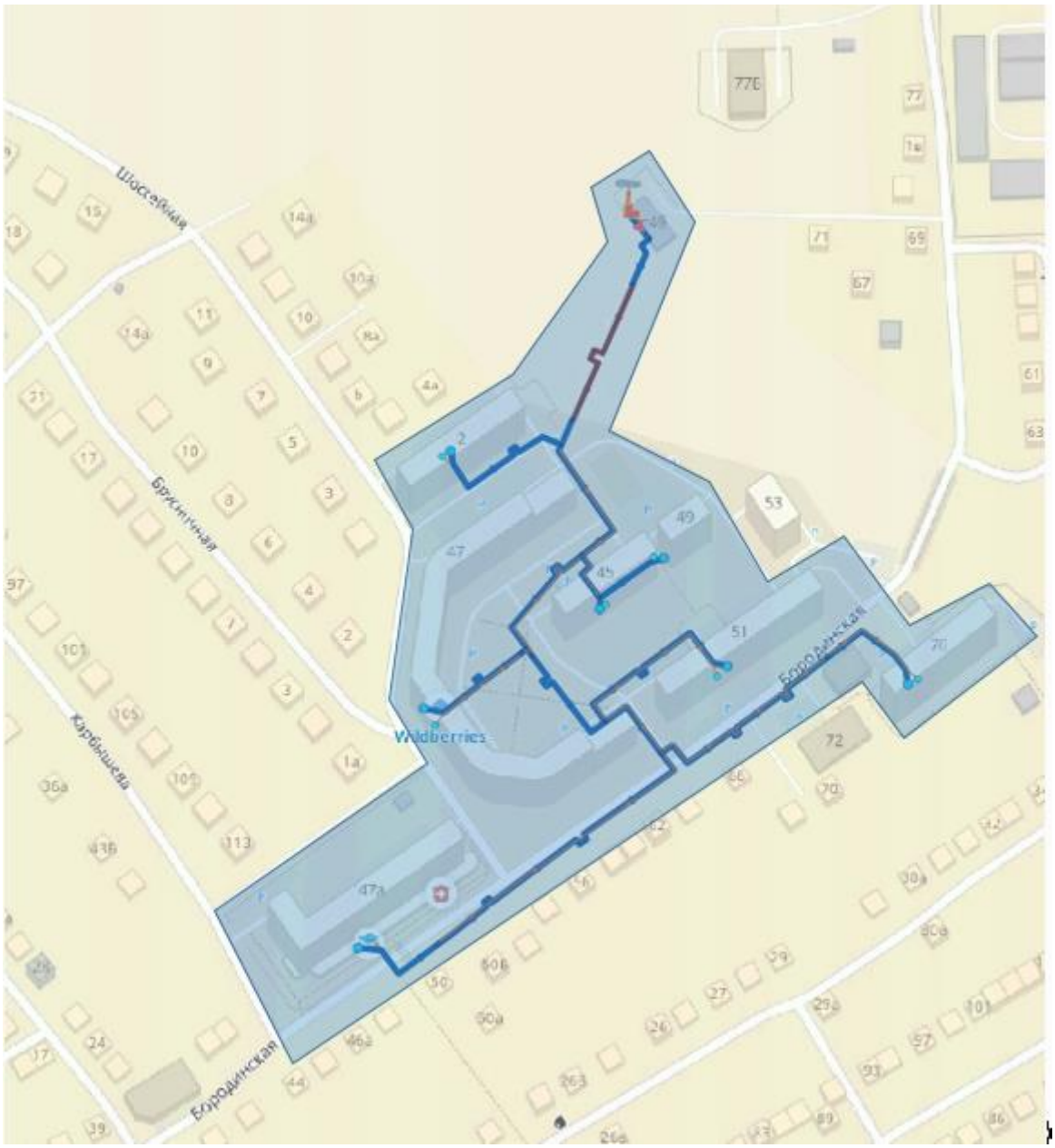


Рисунок 2-64 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

Указание зоны действия источника тепловой энергии ««Котельная по ул. Тамбовская» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

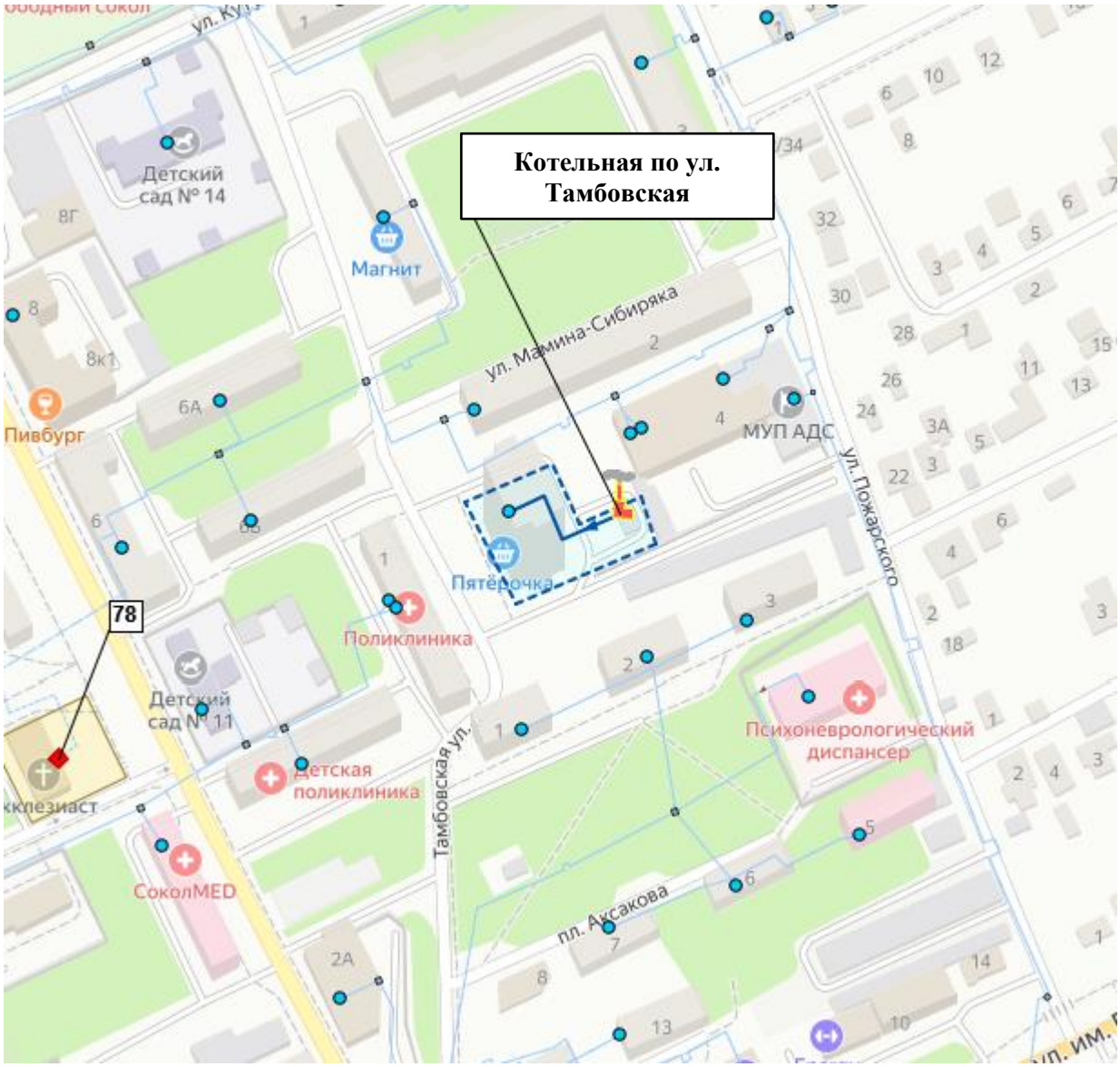


Рисунок 2-65 – Зона действия котельной «Котельная по ул. Тамбовская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

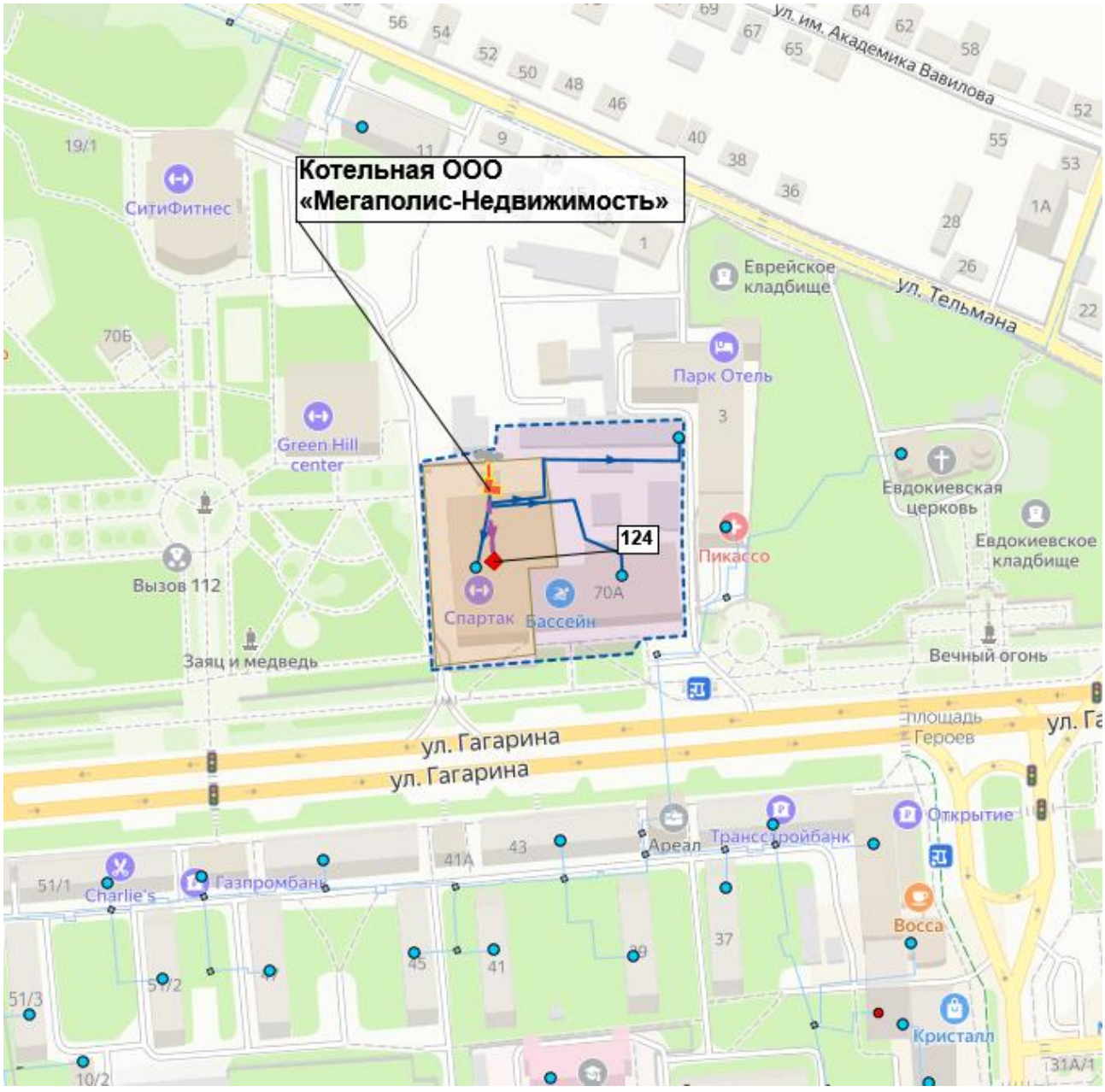


Рисунок 2-66 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «Комус» эксплуатирующей организации ООО «Комус, выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Советская 66.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

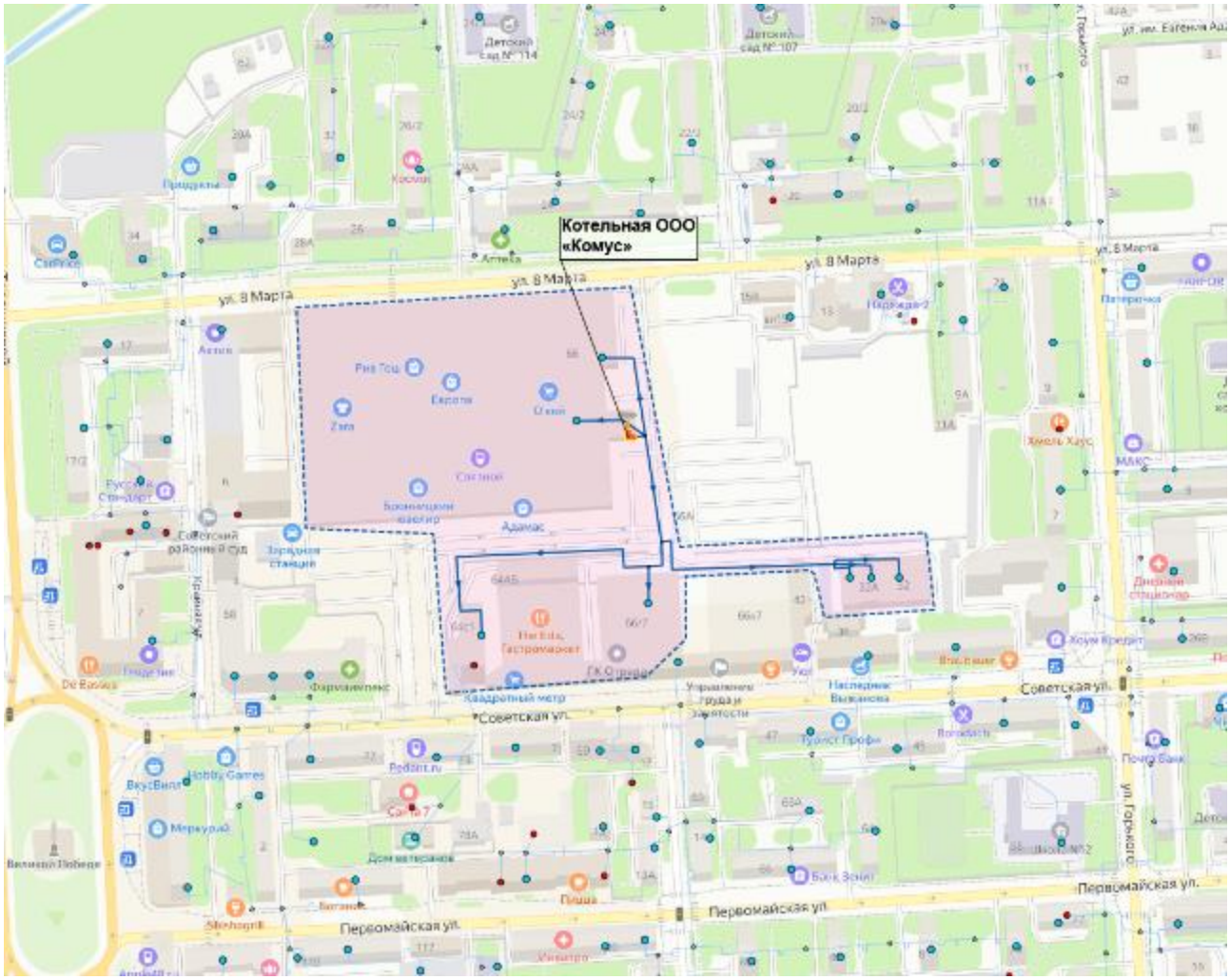


Рисунок 2-67 – Зона действия котельной ООО «Комус»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

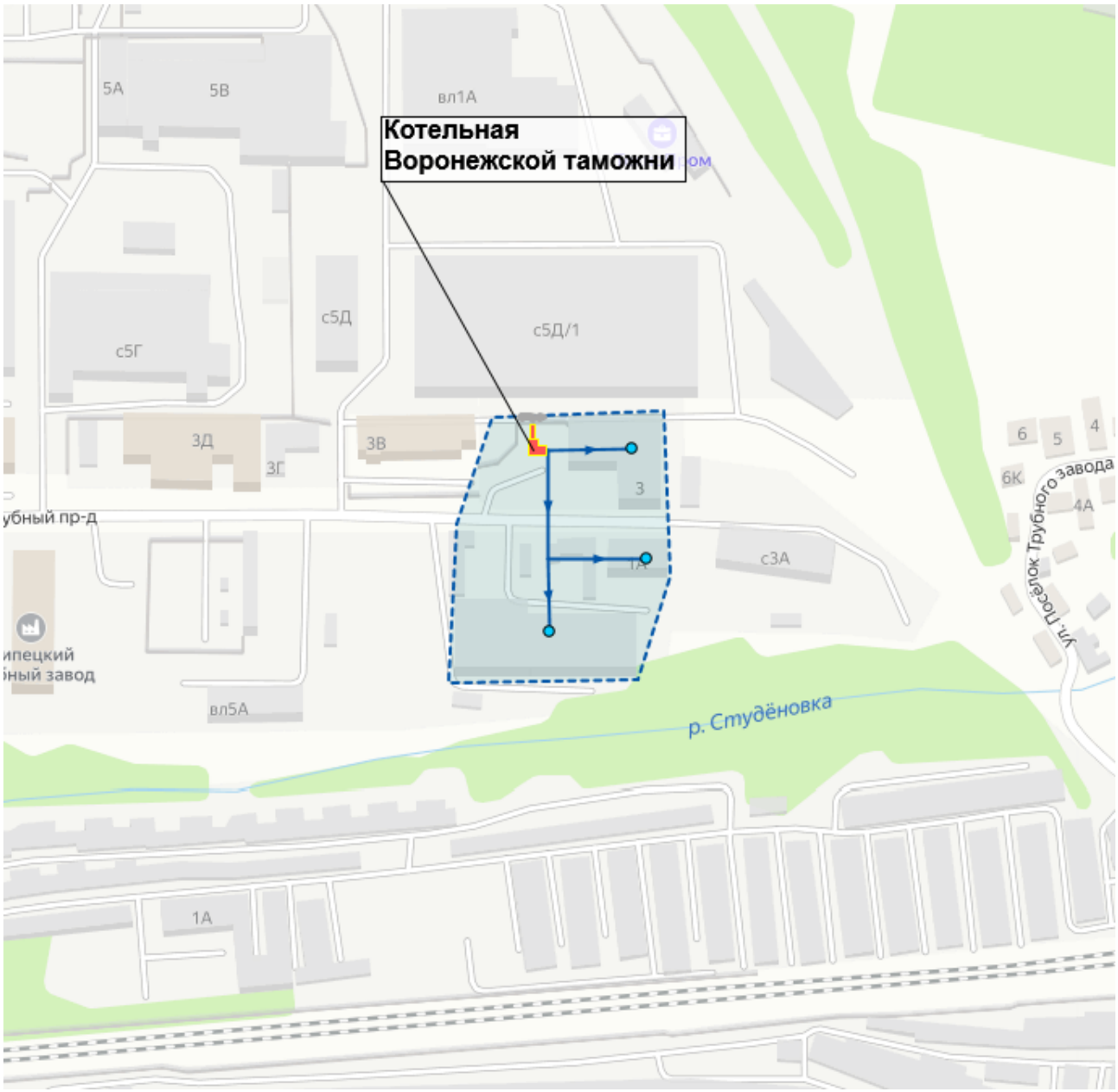


Рисунок 2-68 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная делового кластера», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-69 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Студёновская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

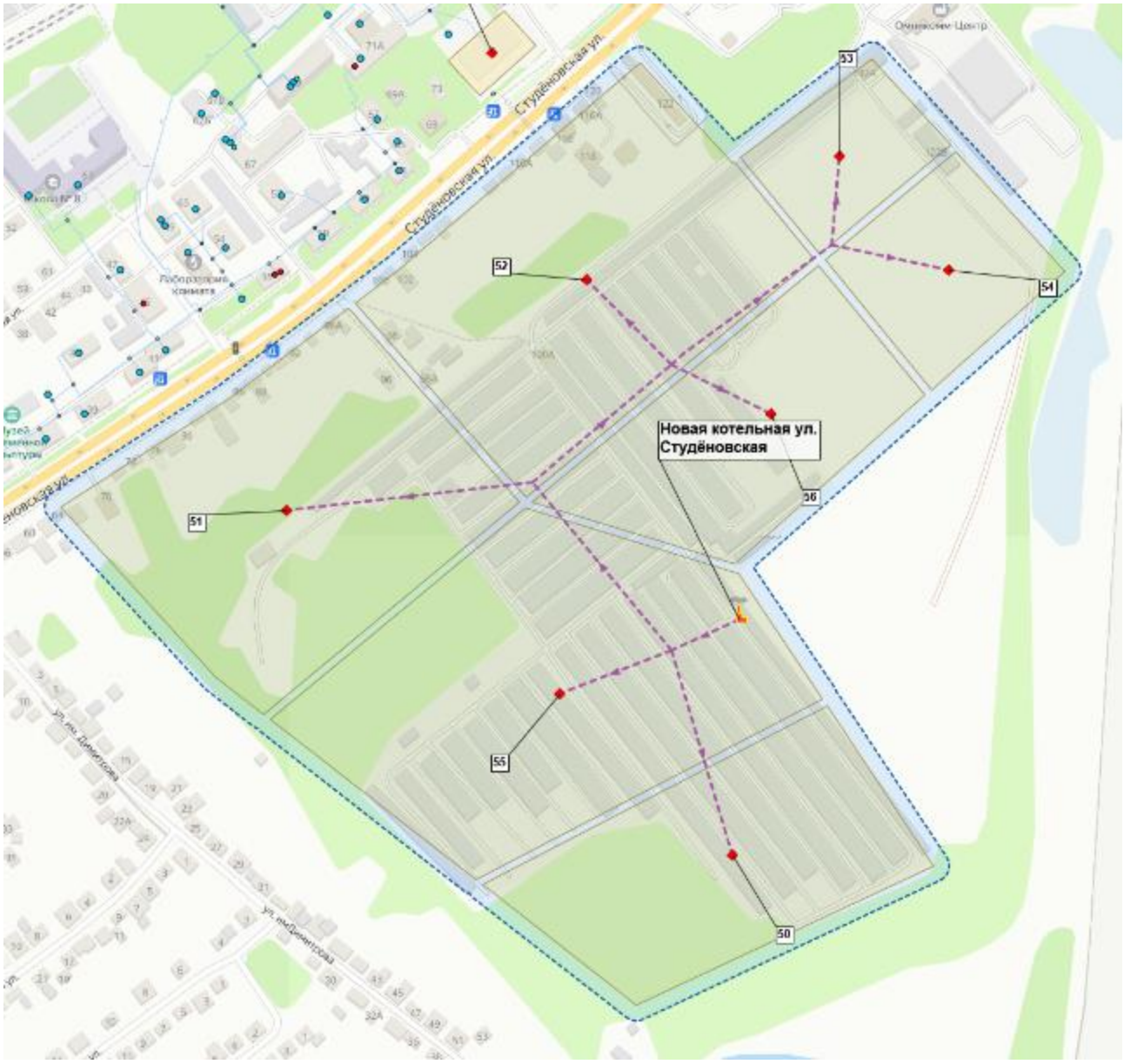


Рисунок 2-70 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Железнякова», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-71 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железнякова»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Шахтерская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-72 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

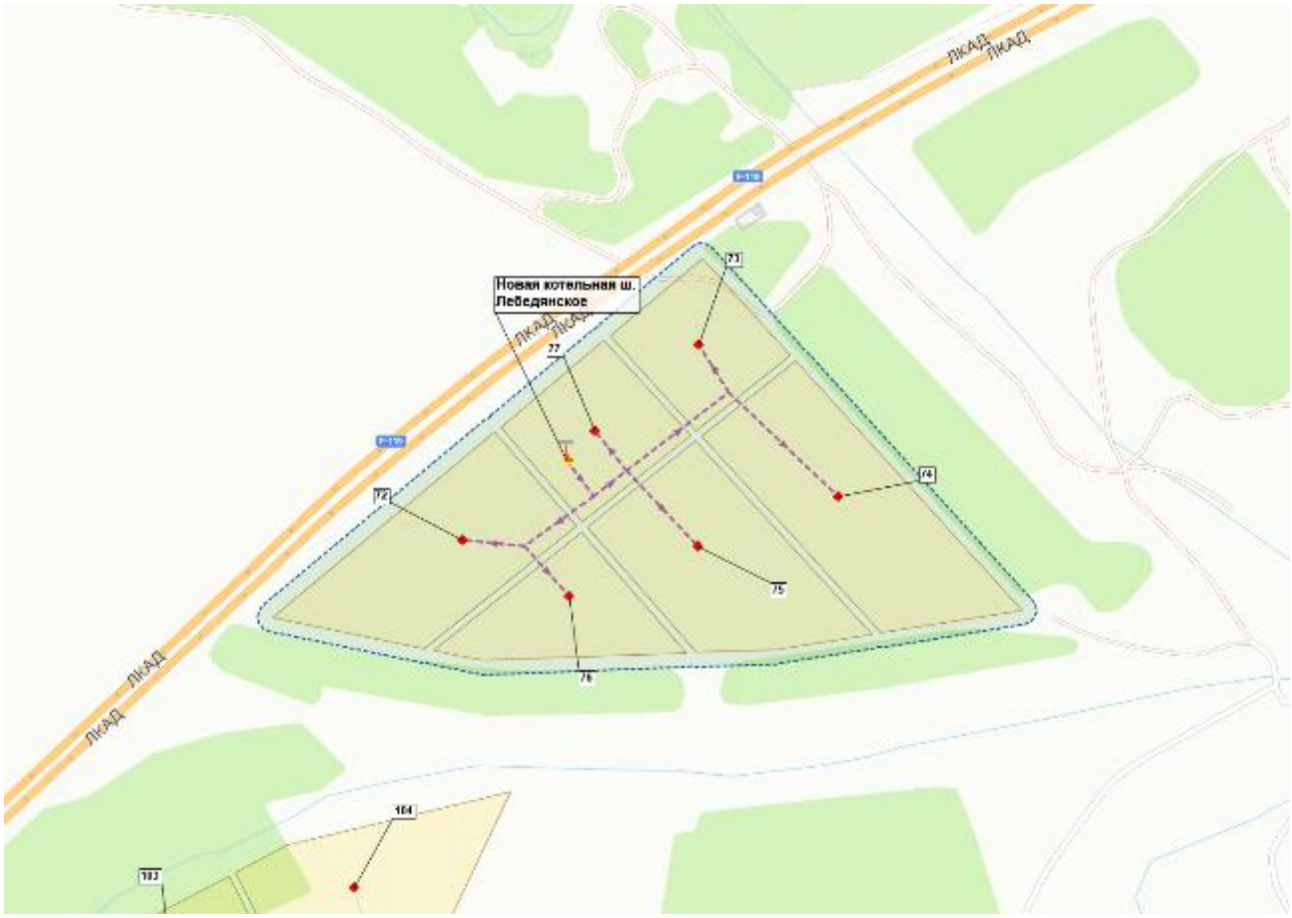


Рисунок 2-73 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная 48:20:0028408:1», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-74 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

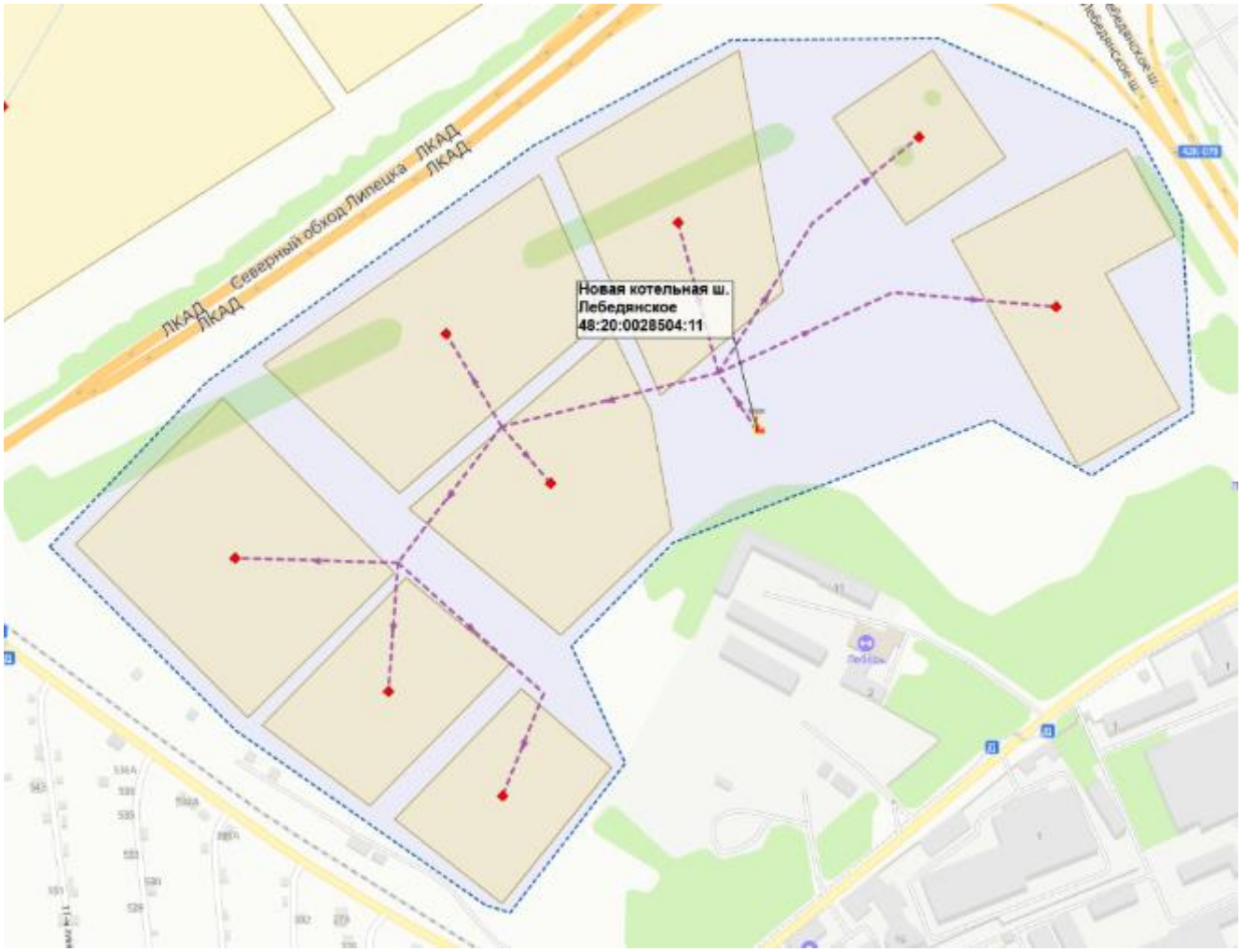


Рисунок 2-75 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная проспект Победы, 99», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

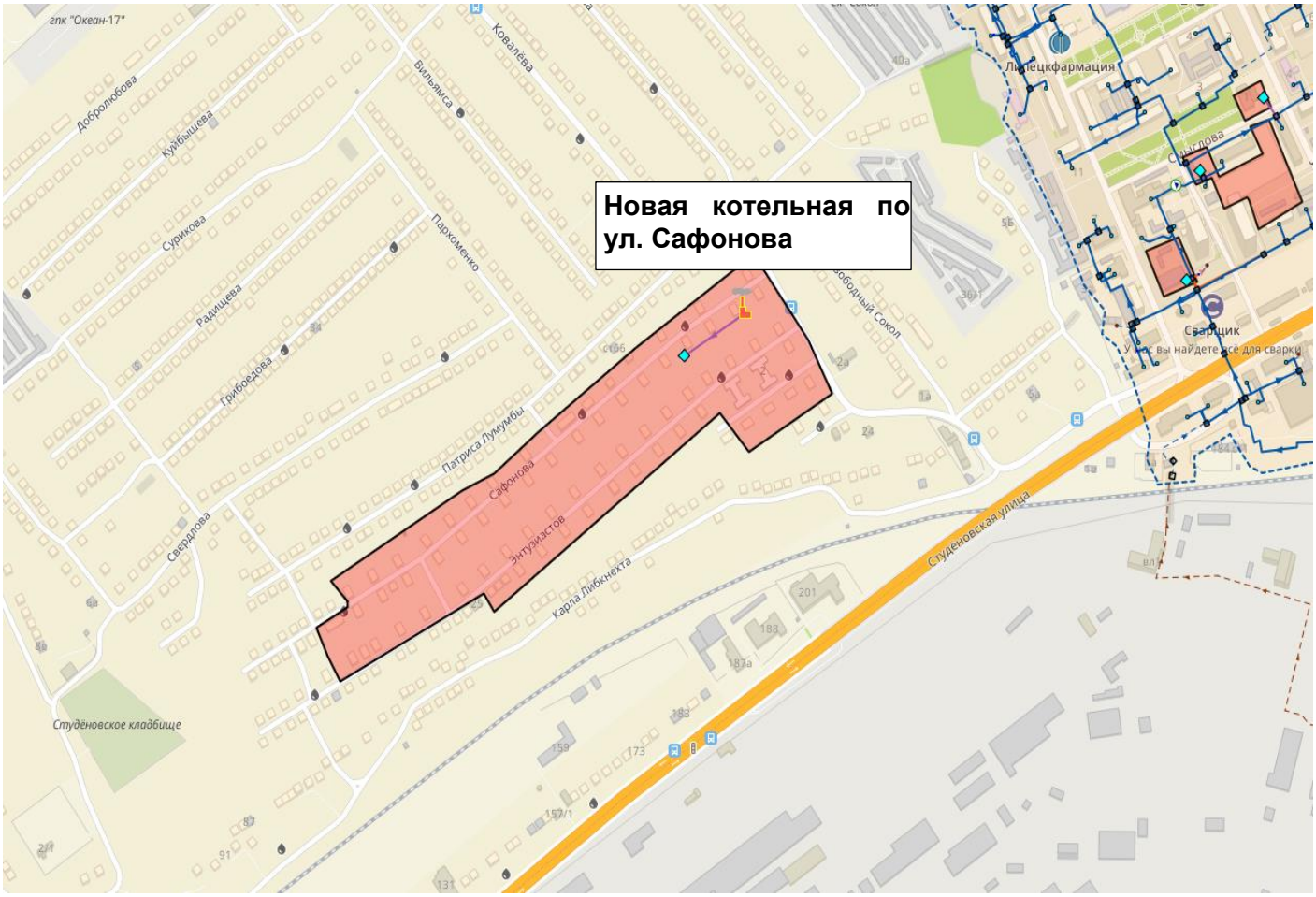


Рисунок 2-76 – Зона действия котельной «ул. Сафонова»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная Свободный Сокол», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок 2-77 – Зона действия котельной «Новая котельная Свободный Сокол»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная п. Дачный», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

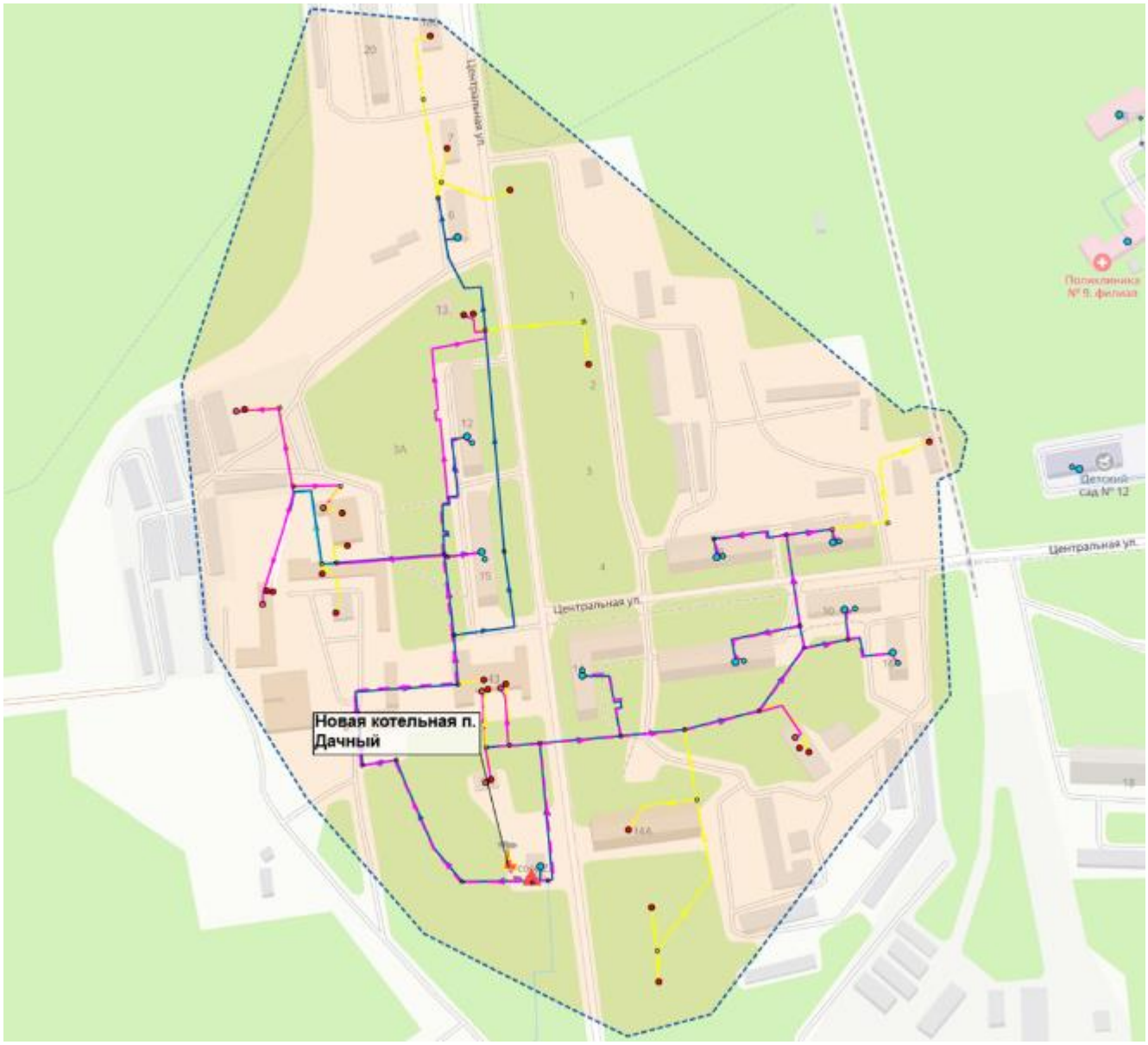


Рисунок 2-78 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный»

Зона действия источника тепловой энергии «Новая котельная БМК ул. Одоевского», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведена на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

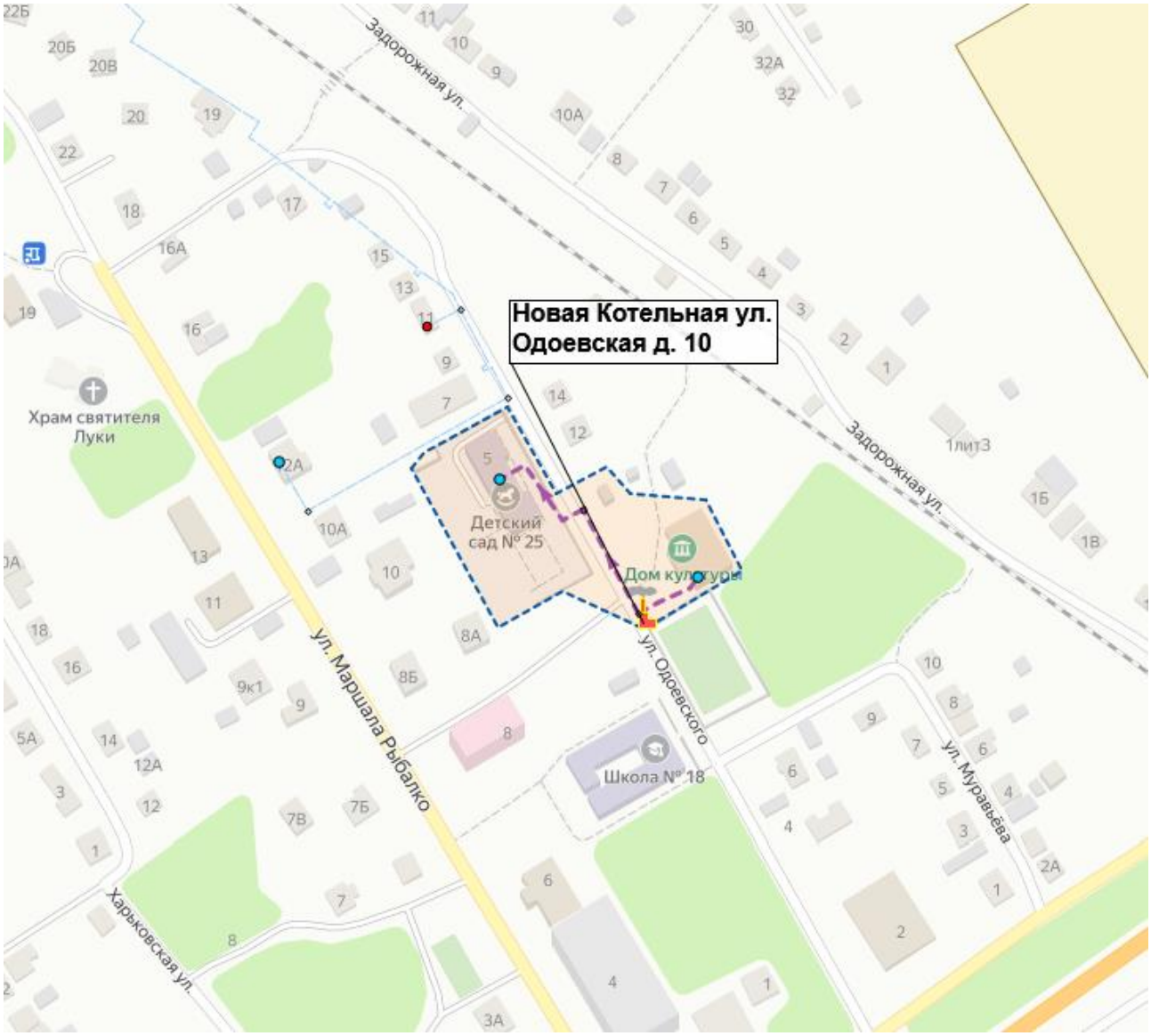


Рисунок 2-79 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского»

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки города, расположенный по окраинам города, а также поселки, входящие в городской округ.

В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение строений от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

Существующие зоны действия с индивидуальным теплоснабжением приведены на рисунке и обозначены зелёным цветом.

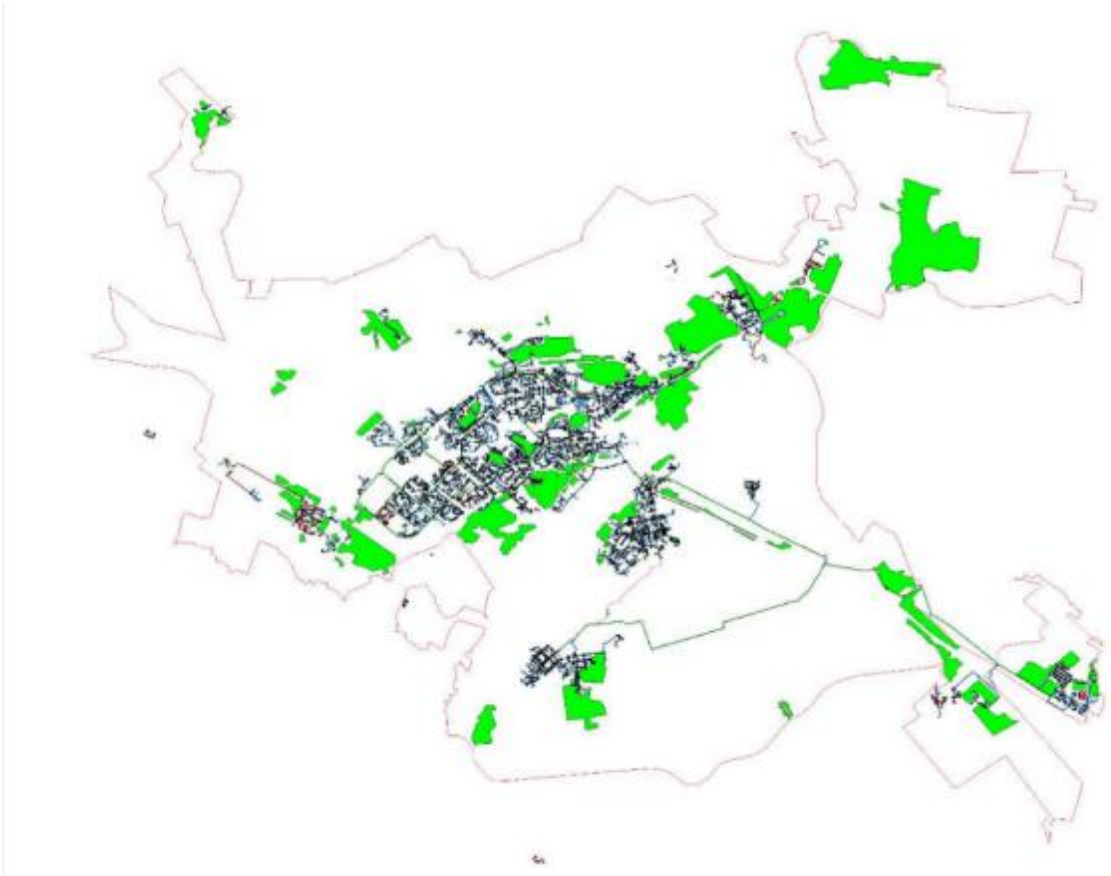


Рисунок 2-80 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения

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

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, тепловые балансы существующих и новых котельных приведены в таблицах ниже.

При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Разделе 1. Балансы составлены с учетом мероприятий по переключению существующих потребителей закрываемых котельных, которые приведены в Разделе 5.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет технического перевооружения источников рассматривается на следующий год после проведения строительно-монтажных работ.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах выше.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в зонах:

- котельная Электроаппарат,
- котельная 108 квартал.

Дополнительно к указанным источникам, также выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке в зонах:

- ТЭЦ-2
- Котельная «Привокзальная»
- Котельная «Угловая»
- Котельная ул. Октябрьская, 51б (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)
- «Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»
- «Котельная по ул. Бородинская»

Таблица 2-3 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
отборы паровых турбин, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
производственных показателей (с учетом противодавления)	402	402	402	402	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	600	600	600	600	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	116,3	76,5	76,5	76,7	80,1	80,1	86,0	86,8	87,8	87,8	87,8	89,3	89,3	90,2	90,2	90,3	90,3	90,3	90,4	90,4	101,2	101,2
1 (ГОРОД)	68,2	44,9	44,9	45,1	47,1	47,1	53,0	53,8	54,7	54,7	54,7	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	63,9	63,9
2 (ЛТЗ)	18	11,8	11,8	11,8	12,3	12,3	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	13,4	13,4	14,2	14,3	14,4	14,4	14,4	14,4	14,5	16,6	16,6
3 (МАТЫРСКИЙ)	17,6	11,6	11,6	11,6	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
4 (НЛМК)	12,5	8,2	8,2	8,2	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	524,0	528,3	528,7	519,6	519,6	519,7	558,0	563,2	570,5	570,6	570,9	580,5	580,9	586,3	586,9	587,2	587,4	587,6	587,7	587,9	656,1	656,1
отопление и вентиляция	466,8	468,6	468,1	438,4	460,2	460,3	486,8	491,0	496,8	496,9	497,1	504,2	504,5	508,4	508,9	509,1	509,2	509,3	509,4	509,5	558,8	558,8
горячее водоснабжение	57,2	59,7	60,6	59,1	59,5	59,5	71,2	72,1	73,7	73,7	73,8	76,3	76,4	77,8	78,0	78,1	78,2	78,2	78,3	78,3	97,2	97,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,5	7,3	7,2	7,1	7,2	7,2	8,3	8,4	8,5	8,5	8,5	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	10,7	10,7
отопление и вентиляция	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	3,1	3,1
горячее водоснабжение	4,9	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	5,5	5,6	5,7	5,7	5,8	5,9	6,0	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	7,6	7,6
1 (ГОРОД)	280,5	282,9	285,2	281,0	293,5	293,5	330,0	335,2	341,0	341,0	340,8	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	398,3	398,3
отопление и вентиляция	246,7	248,9	250,5	246,7	259,0	259,0	284,1	288,3	292,8	292,8	292,6	295,3	295,3	295,3	295,3	295,3	295,3	295,3	295,3	295,3	334,3	334,3
горячее водоснабжение	33,8	34,1	34,7	34,3	34,5	34,5	45,9	46,9	48,2	48,2	48,1	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	64,0	64,0
2 (ЛТЗ)	80,0	80,6	80,0	78,4	81,9	82,0	82,2	82,2	82,2	82,3	82,6	88,8	89,2	94,5	95,2	95,5	95,7	95,8	96,0	96,1	110,3	110,3
отопление и вентиляция	70,4	71,0	70,4	69,0	72,4	72,5	72,7	72,7	72,7	72,8	73,0	77,5	77,8	81,7	82,2	82,4	82,5	82,6	82,7	82,8	93,1	93,1
горячее водоснабжение	9,6	9,7	9,6	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,6	9,7	11,3	11,4	12,8	13,0	13,1	13,2	13,2	13,3	13,3	17,2	17,2
3 (МАТЫРСКИЙ)	78,3	79,0	78,4	76,8	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
отопление и вентиляция	68,9	69,6	69,0	67,6	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
горячее водоснабжение	9,4	9,5	9,4	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
4 (НЛМК)	77,7	78,4	77,8	76,3	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6	79,6
отопление и вентиляция	68,3	68,9	68,4	67,0	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
горячее водоснабжение	9,4	9,5	9,4	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	402,7	431,6	365,7	390,79	390,8	408,0	446,4	451,6	458,9	459,1	459,4	469,1	469,5	474,8	475,5	475,8	476,0	476,1	476,3	476,4	545,0	545,0
отопление и вентиляция	353,8	379,3	315,4	337,0	337,0	337,1	363,6	367,9	373,7	373,8	373,9	381,1	381,4	385,3	385,8	386,0	386,1	386,2	386,3	386,4	435,7	435,7
горячее водоснабжение	48,9	52,3	50,3	53,8	53,8	53,8	65,5	66,4	67,9	68,0	68,1	70,6	70,7	72,1	72,3	72,4	72,5	72,5	72,6	72,6	91,5	91,5
РТЦ	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,6	2,6
отопление и вентиляция	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,1	1,1
1 (ГОРОД)	264,5	338,2	248,5	265,6	277,3	277,3	315,3	320,5	327,8	327,8	327,8	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	331,3	385,3	385,3
отопление и вентиляция	232,7	297,6	216,8	231,7	243,2	243,2	269,5	273,8	279,6	279,6	279,6	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	282,2	321,2	321,2
горячее водоснабжение	31,8	40,6	31,7	33,9	34,1	34,1	45,7	46,7	48,2	48,2	48,2	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	64,1	64,1
2 (ЛТЗ)	62,4	48	61	65,2	68,0	68,1	68,3	68,3	68,3	68,4	68,7	74,9	75,3	80,6	81,3	81,6	81,8	81,9	82,1	82,2	96,4	96,4
отопление и вентиляция	54,8	42,2	52	55,6	58,3	58,4	58,6	58,6	58,6	58,7	58,8	63,4	63,7	67,6	68,1	68,2	68,4	68,5	68,6	68,7	79,0	79,0
горячее водоснабжение	7,6	5,8	9	9,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,8	9,9	11,5	11,6	13,0	13,2	13,3	13,4	13,4	13,5	13,5	17,4	17,4
3 (МАТЫРСКИЙ)	52,3	34,7	47,5	50,8	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
отопление и вентиляция	46	30,5	38,7	41,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
горячее водоснабжение	6,3	4,2	8,8	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
4 (НЛМК)	21,8	9	7	7,5	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
отопление и вентиляция	19,2	7,9	6,8	7,3	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
горячее водоснабжение	2,6	1,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	20,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в горячей воде	-64,7	-29,2	-29,6	-20,7	95,9	94,3	50,1	44,1	35,9	35,7	35,4	24,3	23,8	17,7	16,9	16,6	16,3	16,2	16,0	15,8	-63,2	-63,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в горячей воде	172,9	144,0	209,9	184,8	304,8	286,1	247,7	242,5	235,2	235,0	234,7	225,0	224,6	219,3	218,6	218,3	218,1	218,0	217,8	217,7	149,1	149,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в паре	356,8	356,8	356,8	356,8	241,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в паре	363,5	363,5	363,5	363,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	327,3	349,5	293,9	312,7	327,3	327,4	350,5	354,2	359,2	359,3	359,5	365,7	366,0	369,4	369,8	370,0	370,1	370,2	370,3	370,3	413,4	413,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,195	0,165	0,176	0,176	0,184	0,201	0,203	0,207	0,207	0,207	0,211	0,211	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,245	0,245

Таблица 2-4 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																							
Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	402	402	402	402	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	648	648	648	648	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46	46	46	46	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11
Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2), № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
ИТОГО по котельным филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1286	1286	1286	1286	1248,55	1248,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55
ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")																							
Котельная Свободный Сокол																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100															
Котельная 13 квартал																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная МСЧ «Свободный Сокол»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Котельная Центролит																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Котельная Электроаппарат																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
Котельная 108 квартал																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная Баумана																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Котельная с. Подгорное																							

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Котельная Школы № 16																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная Школы № 22 Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Школы № 26																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная школы № 34																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная школы № 35																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная у поселка Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
БМК Ковалева, 109А																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная Дачный ЖКП-7																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55														
Котельная ул. Механизаторов, д. 21																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Акушерский корпус»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89															
Котельная «Липецкие узоры»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Котельная «Упрснабсбыт»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8															
БМК Известковая																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Котельная БМК Ковалева 107Д																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
БМК "Стратегия"																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
БМК № 1 Саунина																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная Свободный Сокол																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная п. Дачный																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная БМК ул. Одоевского																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								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	0,26
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосервис)																							

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	275,0	274,6	300,4	300,4	300,38	298,88	300,39	235,85	231,46	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																							
«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
«Котельная по ул. Бородинская»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
«Котельная по ул. Тамбовская»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Котельная ООО «Комус»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Котельная Воронежской таможни																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ИТОГО по прочим ЕТО																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,4	38,4	38,4	38,4	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43
ИТОГО по всем существующим котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1587,36	1585,86	1607,37	1542,83	1538,44	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41
Новые котельные																							
Новая котельная делового кластера																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Новая котельная ул. Студёновская																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																10	10	10	10	10	10	10
Новая котельная ул. Железнякова																15	15	15	15	15	15	15	15
Новая котельная ул. Шахтерская													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Новая котельная ш. Лебедянское																		15	15	15	15	15	15
Новая котельная 48:20:0028408:1																				8	8	8	8
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11															8	8	8	8	8	8	8	8	8
Новая БМК Неделина							15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Новая котельная пер.Клеверный							2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																						
Новая котельная ул. Сафонова																							

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,00	17,00	17,00	22,00	22,00	22,00	22,00	34,00	46,00	54,00	69,00	79,00	94,00	94,00	102,00	102,00	102,00	102,00
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1587	1603	1624	1565	1560	1499	1499	1511	1523	1531	1546	1556	1571	1571	1579	1579	1579	1579

2.4 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

В городском округе Липецк отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отэ} = \frac{НВВ_i^{отэ}}{Q_i},$$

где $НВВ_i^{отэ}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $НВВ_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{НВВ_i^{отэ} + \Delta НВВ_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{НВВ_i^{пер} + \Delta НВВ_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta НВВ_i^{отэ}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta НВВ_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства, не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены ниже в таблице ниже.

Таблица 3-1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	57	62	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1040,30	1009,60	1009,60	1010,30	1053,00	1053,00	1055,44	1055,44	1054,94	1054,94	1054,89	1054,89	1054,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	543,5	500,6	500,6	501,3	544	544	546,44	546,44	545,94	545,94	545,89	545,89	545,89
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	147,9	151,5	151,5	152,3	156	156,00	158,44	158,44	157,94	157,94	157,89	157,89	157,89
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	395,6	349	349	349	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	496,8	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0,1	0,1	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	359,7	390,4	390,4	389,7	410	347,00	344,56	344,56	345,06	345,06	345,11	345,11	345,11
Доля резерва	%	25,7	27,9	27,9	27,8	29,3	24,8	24,6	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	31,60	22,90	22,90	22,90	23,30	23,29	23,40	24,78	25,49	25,49	26,57	26,57	26,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	29,6	21,5	21,5	21,5	21,8	21,97	22,08	23,46	24,17	24,17	25,25	25,25	25,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,1	9,9	9,9	9,9	10	10,27	10,38	11,76	12,47	12,47	13,55	13,55	13,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,5	11,6	11,6	11,6	11,7	12	12	12	12	12	12	12	12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	55,39	56,31	57,22	57,83	57,98	58,10	58,10	58,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-31,6	-22,9	-22,9	-22,9	-23,3	-23,29	-23,40	-24,78	-25,49	-25,49	-26,57	-26,57	-26,57
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1300	1300	1300	1300	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Срок службы	лет	46	47	48	49	54	55	56	57	58	59	64	69	71
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	118,80	74,10	74,10	74,10	75,20	74,27	74,70	74,72	74,73	74,73	74,86	74,86	74,86
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	101,1	63,1	63,1	63,1	64	63,67	64,10	64,12	64,13	64,13	64,26	64,26	64,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,7	34,2	34,2	34,2	34,6	34,27	34,70	34,72	34,73	34,73	34,86	34,86	34,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	68,4	29	29	29	29,4	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	17,7	11	11	11	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1181,2	1225,8	1225,8	1225,8	1224,8	1125,73	1125,30	1125,28	1125,27	1125,27	1125,14	1125,14	1125,14
Доля резерва	%	90,9	94,3	94,3	94,3	94,2	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	33	34	35	36	38	39	40	41	42	43	48	53	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	480,20	291,30	291,30	291,50	164,70	166,49	167,41	168,32	168,93	169,08	169,20	169,20	169,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	311,7	179	179	179,2	101,2	102,99	103,91	104,82	105,43	105,58	105,70	105,70	105,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	93,4	94,8	94,8	95,1	53,7	55,39	56,31	57,22	57,83	57,98	58,10	58,10	58,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	218,3	84,1	84,1	84,1	47,6	48	48	48	48	48	48	48	48
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	168,5	112,3	112,3	112,3	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0,1	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	919,8	1108,7	1108,7	1108,5	1235,3	1233,51	1232,59	1231,68	1231,07	1230,92	1230,80	1230,80	1230,80
Доля резерва	%	65,7	79,2	79,2	79,2	88,2	88,1	88,0	88,0	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет						0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	0,60	0,50	0,50	0,50	0,52	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,52	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,52	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,9	-0,6	-0,5	-0,5	-0,5	-0,52	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250	250	250	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,90	28,30	11,80	11,80	11,80	11,82	12,04	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,9	28,3	11,8	11,8	11,8	11,84	12,06	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,8	3,1	2,8	2,8	2,9	2,84	3,06	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	15,1	25,2	9	9	9	9	9	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	230,1	221,7	238,2	238,2	238,2	238,18	237,96	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	92	88,7	95,3	95,3	95,3	95,3	95,2	-	-	-	-	-	-
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,9	15	15	15	15	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96
Доля резерва	%	99,5	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	49	54	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,30	11,50	11,90	12,00	12,00	12,02	12,04	12,04	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,4	9,3	9,7	9,8	9,8	9,79	9,81	9,81	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,7	4,3	3,9	4	4	3,99	4,01	4,01	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,7	4,9	5,8	5,8	5,8	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	118,7	120,5	120	120	120	119,98	119,96	119,96	119,61	119,61	119,61	119,61	119,61
Доля резерва	%	89,9	91,3	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	1,40	1,00	1,00	1,00	1,02	1,02	1,02	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1	1,4	1	1	1	1,04	1,04	1,04	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,4	0,3	0,3	0,3	0,34	0,34	0,34	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	1	0,7	0,7	0,7	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,5	11,1	11,5	11,5	11,5	11,48	11,48	11,48	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27
Доля резерва	%	92,2	88,8	91,9	91,9	91,9	91,8	91,8	91,8	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Котельная 108 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	1,10	1,00	1,00	1,00	1,12	1,12	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	1,1	1	1	1	1,07	1,07	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,47	0,47	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,6	0,6	0,6	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,9	11,4	11,5	11,5	11,5	11,38	11,38	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Доля резерва	%	94,8	91,6	91,8	91,8	91,8	91,0	91,0	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
Котельная Баумана (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,80	2,30	1,30	1,30	1,30	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,8	2,3	1,3	1,3	1,3	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,2	41,7	42,7	42,7	42,7	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69
Доля резерва	%	96	94,8	97,1	97	97	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03
Котельная с. Подгорное (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	28	33	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Доля резерва	%	91,4	94,1	95	95	95	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55
Котельная школы № 16 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	99,4	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная школы № 22 Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	98,3	98,9	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная школы № 26 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная школы № 34 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	40	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	99	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная школы № 35 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	95,8	97,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная у поселка Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Доля резерва	%	97,2	98,1	97,4	97,4	97,4	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50
Котельная Ковалева 109 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	90,7	94	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
Котельная Дачный ЖКП-7 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	68	73	75
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,6	43,8	43,8	43,8	43,8	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
Доля резерва	%	99,1	99,4	99,5	99,5	99,5	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,3	99,6	99,6	99,6	99,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	34	34	34	34	34	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,10	0,70	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,9	33,3	33,3	33,3	33,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	96,7	97,9	98,1	98,1	98,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва	%	90,3	93,7	94,3	94,2	94,3	94,35	94,35	94,35	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,20	0,20	0,20	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,2	0	0	0	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,7	19,7	19,8	19,8	19,8	19,84	19,84	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	98,7	98,4	99,2	99,2	99,2	99,20	99,20	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Энгельса (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Доля резерва	%	86,8	84,3	86,3	86,3	86,3	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	30	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы	лет	37	1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	19	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,56	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
Доля резерва	%	98,7	98,5	98,2	98,2	98,2	98,17	98,13	98,13	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	2021	2022	2023	0	1	2	3	4	5	6	11	16	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,20	0,10	0,20	0,30	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,2	-0,1	24,8	24,7	24,81	24,81	24,75	24,75	24,75	24,66	24,54	24,54
Доля резерва	%	0	0	0	99,3	98,8	99,25	99,25	99,01	99,01	99,01	98,63	98,16	98,16
Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-003: АО «Раненбург-теплосервис»*)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-003: АО «Раненбург-теплосервис»*)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Котельная по ул. Бородинская» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
«Котельная по ул. Тамбовская» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ООО «Комус» (ЕТО-006: ООО "Комус")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Воронежской таможни (ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области)														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая котельная делового кластера (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,8	37,5	33,5
Новая котельная ул. Студёновская (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44,7	39,6
Новая котельная ул. Железнякова (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86,3	41,7	34,2
Новая котельная ул. Шахтерская (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3
Новая котельная ш. Лебедянское (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39,2	31,9
Новая котельная 48:20:0028408:1 (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	48,7
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84,4	68,5	67,4
Новая котельная БМК Неделина (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	10	15	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	1,64	1,15	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	82,0	57,5	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная пер. Клеверный (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	10	15	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	1,64	1,15	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	82,0	57,5	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная ул. Сафонова (ЕТО-…: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	13	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	13	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,9
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,4
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	99,6	99,6	99,6	99,6
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	9	14	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Всего по муниципальному образованию														
Производительность ВПУ	т/ч	4 743,6	4 737,6	4 737,6	4 762,6	4 662,6	4 629,3	4 629,3	4 364,7	4 365,7	4 365,7	4 367,0	4 367,7	4 367,7
Срок службы	лет	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	46,0	46,0	46,0	45,0	32,0	36,0	36,0	35,0	37,0	37,0	45,0	51,0	51,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	47,4	47,4	47,4	47,4	9,7	9,7	9,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 712,2	1 446,0	1 428,1	1 429,2	1 346,7	1 347,7	1 352,9	1 344,4	1 345,8	1 345,9	1 347,8	1 348,7	1 348,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 025,3	810,1	792,2	793,3	759,3	760,3	766,2	757,6	759,0	759,2	761,1	761,9	761,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	303,8	302,6	301,5	302,8	265,8	267,4	272,5	273,0	274,4	274,5	276,4	277,3	277,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	721,5	507,4	490,6	490,6	493,6	493,7	493,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7	484,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	686,9	635,9	635,9	635,9	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	55,7	56,6	57,5	58,1	58,2	58,3	58,3	58,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 031,4	3 291,5	3 309,3	3 333,3	3 478,9	3 281,6	3 276,5	3 020,4	3 020,0	3 019,8	3 019,2	3 019,1	3 019,1
Доля резерва	%	64%	69%	70%	70%	75%	71%	71%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»														
Производительность ВПУ	т/ч	4 100	4 100	4 100	4 100	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Срок службы	лет	41	42	43	44	35	28	29	30	30	31	34	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	37,72	37,72	37,72	37,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 671,80	1 398,50	1 398,40	1 399,30	1 316,70	1 317,58	1 321,46	1 323,78	1 324,61	1 324,76	1 326,03	1 326,03	1 326,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	986,80	764,80	764,70	765,60	731,50	733,16	737,04	739,36	740,19	740,34	741,61	741,61	741,61
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	286,00	291,00	290,90	292,00	254,80	256,46	260,34	262,66	263,49	263,64	264,91	264,91	264,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	700,80	473,70	473,70	473,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	685,00	633,70	633,70	633,70	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,20	0,10	55,64	56,56	57,47	58,08	58,23	58,35	58,35	58,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 428,20	2 701,40	2 701,50	2 700,60	2 846,30	2 682,42	2 678,54	2 676,22	2 675,39	2 675,24	2 673,97	2 673,97	2 673,97
Доля резерва	%	59%	66%	66%	66%	71%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Производительность ВПУ	т/ч	626,80	620,80	620,80	645,80	645,80	608,50	608,50	341,90	342,90	342,90	342,90	342,90	342,90
Срок службы	лет	165	165	166	92	93	99	99	106	107	108	113	118	120
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	20	20	20	19	19	19	19	18	20	20	20	20	20
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,00	47,00	29,20	29,40	29,50	28,94	29,19	17,62	18,18	18,18	18,28	18,40	18,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	38,10	44,80	27,00	27,20	27,30	26,66	26,91	15,32	15,88	15,88	15,98	16,10	16,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,40	11,10	10,10	10,30	10,50	9,69	9,94	7,35	7,91	7,91	8,01	8,13	8,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,70	33,70	16,90	16,90	16,90	16,97	16,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,90	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	586,80	573,80	591,50	616,40	616,30	579,58	579,33	324,30	324,74	324,74	324,64	324,52	324,53
Доля резерва	%	94%	92%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
ЕТО-003: «Раненбург-теплосервис»*														
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	95,4	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-…: "Не определена"														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	4	4	6	6	6	7,3	8	8
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0,2	0,4	0,7	1	1,3	3,8	8,2	10,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	12	18	18
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,017	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,72	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,72	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	3,28	2,3	3,54	3,54	3,54	4,34	4,28	4,28
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	82%	58%	59%	59%	59%	59%	54%	54%

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

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

Таблица 3-2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1 245,800	1 276,363	1 323,396	1 325,877	1 407,550	1 407,550	1 429,563	1 429,563	1 425,095	1 425,095	1 424,600	1 424,600	1 424,600
участков тепловых сетей	тыс. м3	1 245,800	1 276,363	1 323,396	1 325,877	1 407,550	1 407,550	1 429,563	1 429,563	1 425,095	1 425,095	1 424,600	1 424,600	1 424,600
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	93,210	83,374	81,680	78,405	83,200	86,310	87,221	98,831	104,778	104,778	113,871	113,871	113,871
участков тепловых сетей	тыс. м3	93,210	83,374	81,680	78,405	83,200	86,310	87,221	98,831	104,778	104,778	113,871	113,871	113,871
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	275,600	269,133	249,938	262,640	278,600	279,455	282,881	283,079	283,155	283,155	284,215	284,215	284,215
участков тепловых сетей	тыс. м3	275,600	269,133	249,938	262,640	278,600	279,455	282,881	283,079	283,155	283,155	284,215	284,215	284,215
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	439,310	424,644	416,038	419,974	445,600	459,629	467,252	474,845	479,851	481,127	482,074	482,074	482,074
участков тепловых сетей	тыс. м3	439,310	424,644	416,038	419,974	445,600	459,629	467,252	474,845	479,851	481,127	482,074	482,074	482,074
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,029	29,258	31,692	29,604	31,200	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,029	29,258	31,692	29,604	31,200	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,005	4,976	4,998	5,012	5,750	5,750	5,750	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,005	4,976	4,998	5,012	5,750	5,750	5,750	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	7,496	3,382	3,419	3,422	3,900	3,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	7,496	3,382	3,419	3,422	3,900	3,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	40,189	26,007	23,544	23,942	23,942	23,942	25,786	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс. м3	40,189	26,007	23,544	23,942	23,942	23,942	25,786	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,624	0,404	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,624	0,404	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	56,509	36,569	33,105	33,298	33,298	33,642	33,821	33,821	36,758	36,758	36,758	36,758	36,758

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
участков тепловых сетей	тыс. м3	56,509	36,569	33,105	33,298	33,298	33,642	33,821	33,821	36,758	36,758	36,758	36,758	36,758
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	4,752	3,075	2,784	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577
участков тепловых сетей	тыс. м3	4,752	3,075	2,784	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 108 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	3,033	1,963	1,777	1,777	1,777	2,214	2,214	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369
участков тепловых сетей	тыс. м3	3,033	1,963	1,777	1,777	1,777	2,214	2,214	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Баумана (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	10,904	7,056	6,388	6,436	6,436	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510
участков тепловых сетей	тыс. м3	10,904	7,056	6,388	6,436	6,436	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная с. Подгорное (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,796	0,515	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,796	0,515	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 16 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,131	0,085	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,131	0,085	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 22 Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,334	0,216	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,334	0,216	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 26 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,019	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,019	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 34 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,056	0,036	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,056	0,036	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 35 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,425	0,275	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,425	0,275	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная у поселка Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1,053	0,681	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
участков тепловых сетей	тыс. м3	1,053	0,681	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Ковалева 109 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,078	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,078	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Дачный ЖКП-7 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	3,193	2,066	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
участков тепловых сетей	тыс. м3	3,193	2,066	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,188	0,122	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,188	0,122	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,375	0,243	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,375	0,243	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	1,879	1,216	1,101	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
участков тепловых сетей	тыс. м3	1,879	1,216	1,101	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,255	1,459	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,255	1,459	1,321	1,321	1,321	1,321	1,321	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Энгельса (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,343	1,516	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,343	1,516	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	3,277	2,120	1,920	1,933	1,933	1,933	2,008	2,008	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
участков тепловых сетей	тыс. м3	3,277	2,120	1,920	1,933	1,933	1,933	2,008	2,008	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,305	0,198	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,305	0,198	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,153	1,393	1,261	1,388	1,388	1,616	1,616	2,145	2,145	2,145	2,979	3,989	3,989
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,153	1,393	1,261	1,388	1,388	1,616	1,616	2,145	2,145	2,145	2,979	3,989	3,989
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-003: «Раненбург-теплосервис»*)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-003: «Раненбург-теплосервис»*)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Котельная по ул. Бородинская» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,416	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,416	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
«Котельная по ул. Тамбовская» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,012	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,012	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Комус» (ЕТО-006: ООО "Комус")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Воронежской таможни (ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная делового кластера (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,366	2,635	2,802
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,366	2,635	2,802
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Студёновская (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,397	1,526
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,397	1,526
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Железнякова (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	1,473	1,664
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	1,473	1,664
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Шахтерская (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,685	1,685	1,685
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,685	1,685	1,685
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ш. Лебедянское (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,024	1,147
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,024	1,147
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная 48:20:0028408:1 (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,641	0,864
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,641	0,864
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,262	0,531	0,549
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,262	0,531	0,549
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная БМК Неделина (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная пер. Клеверный (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Сафонова (ЕТО-…: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,031	0,031	0,031
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,031	0,031	0,031
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по муниципальному образованию														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2 199,1	2 182,6	2 194,4	2 209,0	2 339,9	2 359,7	2 395,8	2 392,6	2 403,9	2 405,2	2 421,3	2 427,0	2 427,8
участков тепловых сетей	тыс. м3	2 199,1	2 182,6	2 194,4	2 209,0	2 339,9	2 359,7	2 395,8	2 392,6	2 403,9	2 405,2	2 421,3	2 427,0	2 427,8
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2 061,5	2 091,1	2 111,2	2 124,9	2 255,8	2 273,9	2 307,8	2 327,4	2 334,0	2 335,2	2 345,8	2 345,8	2 345,8
участков тепловых сетей	тыс. м3	2 061,5	2 091,1	2 111,2	2 124,9	2 255,8	2 273,9	2 307,8	2 327,4	2 334,0	2 335,2	2 345,8	2 345,8	2 345,8
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	134,9	87,3	79,0	79,8	79,8	80,6	82,7	59,2	63,9	63,9	64,8	65,8	65,8
участков тепловых сетей	тыс. м3	134,9	87,3	79,0	79,8	79,8	80,6	82,7	59,2	63,9	63,9	64,8	65,8	65,8
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-003: «Раненбург-теплосервис»*														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
участков тепловых сетей	тыс. м3	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-…: "Не определена"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,5	1,5	1,5	6,2	10,9	11,7
участков тепловых сетей	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,5	1,5	1,5	6,2	10,9	11,7
сооружений на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс. м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей" рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

- *решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";*
- *решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;*
- *решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов.*

  По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В соответствии с Разделом 12 Главы 1 к основным существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения г.о. Липецк относятся:

- высокая степень износа тепловых сетей, которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях;
- недостаточность резерва тепловой мощности котельных и пропускной способности тепловых сетей.
- физический износ оборудования источников тепловой энергии, что определяет низкую эффективность работы теплогенерирующего оборудования и высокую себестоимость тепловой энергии.

Исходя из обозначенных выше существующих проблем в сфере централизованного теплоснабжения определены 2 варианта развития г.о. Липецк, каждый из которых включает в

себя разный состав мероприятий исходя из возможных источников финансирования.

Вариант 1

По Варианту 1 основными мероприятиями предусматривается:

- Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк
- Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную
- Строительство новой котельной «БМК ул. Одоевского»
- Реконструкция котельной Центролит, г. Липецк;
- Реконструкция котельной «Баумана, д.296»;
- Реконструкция котельной «Школа, 34»;
- Техническое перевооружение котельной «Подгорное»;
- Строительство сезонной котельной на нужды ГВС в зоне действия ТЭЦ-2 вывод ЛТЗ;
- Строительство новых котельных для обеспечения перспективных площадок развития:
  - Котельная делового кластера;
  - Котельная ул. Студеновская;
  - Котельная ул. Железнякова;
  - Котельная ул. Шахтерская;
  - Котельная Лебедянское шоссе;
  - Котельная уч. 48:20:0028408:1;
  - Котельная уч. 48:20:0028504:11;
  - Котельная пер. Клеверный;
  - Котельная ул. Сафонова;
  - Котельная ул. Неделина.
- Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего, а также техническое перевооружение тепловых внутриквартальных сетей в районе жилой застройки в зоне застройки.
- вывод из эксплуатации котельной «Свободный сокол», вывод в резерв котельной «Акушерский корпус»;
- вывод из эксплуатации участка тепловых сетей от старой котельной «Упрснабсбыт» до абонентов, запитанных от новой БМК по ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб» по индивидуальному тарифу. Жилой дом по ул. Маршала Рыбалко 26 предлагается перевести на индивидуальное теплоснабжение;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки к новой водогрейной котельной п. Дачный мощностью 5,16 Гкал/ч вместо ЦТП п. Дачный. Жилой дом по ул. Центральная, 9а предлагается перевести на индивидуальное поквартирное теплоснабжение;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки от источника "Котельная Свободный Сокол" на новую котельную для микрорайона

Свободный Сокол, г.Липецк с выводом из эксплуатации источника "Котельная Свободный Сокол".

Вариант 2

Основное отличие варианта перспективного развития в актуализированной схеме, от варианта 1 является:

- строительство сетей теплоснабжения для переключения тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» на новую котельную БМК ул. Неделина включающее в себя:

– строительство котельной с установленной тепловой мощностью 160 Гкал/ч;

– перевод части нагрузки магистрали dy 600 на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;

– перевод части нагрузки магистрали dy 400 на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;

– перевод части нагрузки Котельной «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) на «Новая котельная БМК ул. Неделина»

Помимо этого, для всех вариантов развития системы централизованного теплоснабжения Схемой теплоснабжения предусматривается выполнение комплекса наладочных мероприятий на теплопотребляющих установках потребителей для повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также высвобождения резервов тепловой мощности источников. Ключевым направлением является восстановление проектных (эффективных) схем подключения систем отопления и горячего водоснабжения (ГВС), которые зачастую были изменены в процессе эксплуатации.

Реализация этих мероприятий позволит достичь следующих значимых результатов:

1. выход на расчетный температурный график: восстановление проектных гидравлических и тепловых режимов в системах отопления зданий обеспечит подачу теплоносителя с параметрами, строго соответствующими проекту и наружной температуре. Это исключит как "недотоп" (жалобы жильцов), так и энергозатратный "перетоп" (избыточный расход тепла);
2. снижение расхода теплоносителя: Оптимизированные схемы подключения и отрегулированные системы (включая балансировку стояков и радиаторов) существенно снизят требуемый объем циркулирующего теплоносителя в распределительных сетях для передачи необходимого количества тепла. Это прямое следствие повышения эффективности теплопередачи и устранения гидравлических дисбалансов;
3. стабилизация гидравлических режимов: Снижение расхода теплоносителя и устранение несанкционированных перетоков между системами отопления разных зданий или внутри одного зданий положительно скажется на стабильности гидравлических режимов во всей тепловой сети. Это приведет к следующим изменениям в системе централизованного теплоснабжения:
    - нормализации давления в подающих и обратных трубопроводах;
    - снижению риска кавитации и повреждения насосного оборудования;
    - устранению взаимного влияния потребителей друг на друга (гидравлических "ударов", перераспределения расходов);

- повышению надежности работы как источников тепла, так и сетевого оборудования.

Критически важный аспект реализации - поскольку теплопотребляющие установки (внутридомовые системы отопления и ГВС) находятся в собственности жильцов и управляются Управляющими Компаниями (УК) или ТСЖ, проведение наладочных работ требует комплексного подхода и обязательной административной поддержки. Необходимо организовать тесное взаимодействие теплоснабжающей организации, органов местного самоуправления, государственного жилищного надзора и УК/ТСЖ для решения комплексных вопросов по реализации мероприятий:

- Информационная кампания: Разъяснение собственникам (через УК) целей, выгод (повышение комфорта, потенциальное снижение платы за излишне потребленное тепло при наличии приборов учета) и необходимости работ.
- Согласование доступа: Организацию допуска специалистов наладочных организаций в помещения МКД и к инженерным системам.
- Финансовые механизмы: Определение источников финансирования работ (капитальный ремонт, средства УК, целевые программы, софинансирование).
- Контроль исполнения: Мониторинг со стороны администрации и теплоснабжающей организации за своевременностью и качеством выполнения наладочных мероприятий УК.

Таким образом, успешная реализация наладочных мероприятий на теплопотребляющих установках является ключевым условием для вывода системы теплоснабжения на эффективный режим работы, обеспечивающий надежность, качество услуги и высвобождение резервов мощности, но требует консолидированных усилий при активной роли административного ресурса в работе с собственниками помещений.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по рассмотренным критериям.

Таблица 4-1 – Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2
1	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	+	-
2	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-
3	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	+	-

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

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

С целью повышения эффективности работы существующих систем теплоснабжения запланированы мероприятия по установке 3 новых котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть».

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г.о. Липецк для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 8 новых котельных.

Таблица 5-1 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк	2027
2	Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную	2028
3	Строительство новой котельной «БМК ул.Одоевского»	2027

Таблица 5-2 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство новой котельной делового кластера мощностью 12 Гкал/ч	2032
2	Строительство новой котельной ул. Студёновская мощностью 10 Гкал/ч	2035
3	Строительство новой котельной ул. Железнякова мощностью 15 Гкал/ч	2034
4	Строительство новой котельной ул. Шахтерская мощностью 12 Гкал/ч	2031
5	Строительство новой котельной ш. Лебедянское мощностью 15 Гкал/ч	2036
6	Строительство новой котельной 48:20:0028408:1 мощностью 8 Гкал/ч	2038
7	Строительство новой котельной ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 мощностью 2,5 Гкал/ч	2033
8	Строительство новой БМК в районе территории жилой застройки: ул. Сафонова, ул. Энтузиастов, ул. Красная, ул. Студеновская, 10 Гкал/час	2027
9	Строительство новой котельной Неделина	2027
10	Строительство новой котельной пер. Клеверный	2026
11	Строительство сезонной котельной для потребителей района ЛТЗ (совместный режим работы с ТЭЦ-2)	2030

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк запланированы мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки. По остальным котельным запланированы мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению оборудования без изменения установленной тепловой мощности.

Таблица 5-3 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
1.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности	2024-2027
2.	Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего	2029-2030

5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.02.2023 № 108, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, приведены для каждой теплоснабжающей организации:

- для источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"Таблица 5-4;
- для источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть.

Таблица 5-4 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Реконструкция источников тепловой энергии	
1.	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	2026
2.	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2024
3.	Реконструкция шламонакопителя №5 Липецкой ТЭЦ-2	2026
4.	Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2)	2027
5.	Реконструкция насосной пруда-отстойника с организацией локального очистного сооружения (ЛТЭЦ-2)	2028
6.	Модернизация щитов постоянного тока (ЩПТ-1, ЩПТ-2) с заменой аккумуляторных батарей (ЛТЭЦ-2)	2027
7.	Модернизация автоматики управления систем автоматического пожаротушения АУПТ	2027
8.	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Липецкая ТЭЦ-2»	2024
9.	Устройство железобетонного ограждения ЭТО (ЛТЭЦ-2)	2025
10.	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	2025
11.	Модернизация котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2024
12.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности (ЛТС)	2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
13.	Модернизация котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	2024
14.	Модернизация узлов узлов регулирования давления газа на газопроводах в ГРП и ГРУ котельных по ул. Семашко и Угловой (ЛТС)	2027
15.	Модернизация тягодутьевой системы котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)	2028
16.	Модернизация Северо-Западной котельной с заменой существующих насосов ЦН-400 в здании ПТВМ на насосы большей производительности (ЛТС)	2028
17.	Модернизация Привокзальной котельной с заменой насосов ЦН-400 (ЛТС)	2028
18.	Модернизация котельных Угловая и Семашко с заменой газоанализаторов (ЛТС)	2025
19.	Модернизация комерческого узла учета сырой воды котельной СЗК на US-800 (ЛТС)	2025
20.	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов с увеличением производительности (ЛТС)	2028
21.	Модернизация Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)	2027
22.	Модернизация Северо-Западной котельной с объединением перемычкой Ду500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КВГМ-100 (ЛТС)	2027
23.	Модернизация ЮЗК с заменой силовых масленных трансформаторов с.н. на сухие в КТП 1,2,3 1000 кВа (ЛТС)	2027
24.	Модернизация насосной Неделина с заменой силовых масленных трансформаторов с.н. на сухие 160 кВа (ЛТС)	2027
25.	Модернизация химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ЛТС)	2024
27.	Модернизация схемы холодного водоснабжения СЗК с обеспечением водоснабжения пожарных гидрантов и насосной станции пожаротушения мазутного хозяйства через комерческий узел учета сырой воды котельной (ЛТС)	2027
28.	Модернизация автоматики управления систем автоматического пожаротушения АУПТ	2027

Таблица 5-5 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть"

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Реконструкция	
1.	Реконструкция котельной «Баумана, д.296»	2028
2.	Реконструкция котельной «Шкаола, 34"»	2027
3.	Реконструкция котельной "Электроаппарат"с увеличением тепловой мощности	2030
4.	Техническое перевооружение котельной «Подгорное» (замена 3х котлов Compact CA-1000)	2030
5.	Реконструкция котельной Центролит, г. Липецк изменением мощночти	2029
6.	Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего	2030

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в городском округе Липецк не используется.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в таблице ниже.

Таблица 5-6 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Вывод из эксплуатации (или перевод в режим ЦТП)	
1	Вывод из эксплуатации котельной "Свободный Сокол"	2028

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г.о. Липецк не планируется.

5.7 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

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в разделе 5.5.

5.8 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

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть представлены в таблицах ниже.

Таблица 5-7 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	56,7	40,0
7	70	55,3	42,0
6	70	54	44,0
5	70	52,7	45,0
4	70	51,3	47,0
3	70	50	49,0
2	70	48,7	51,0
1	70	47,3	52,0
0	72,3	48,3	54,0
-1	74,3	49	56,0
-2	76,5	49,9	57,0
-3	78,6	50,6	59,0
-4	80,8	51,5	60,0
-5	82,9	52,2	62,0
-6	85,1	53,1	64,0
-7	87,2	53,9	65,0
-8	89,4	54,7	67,0
-9	91,6	55,6	68,0
-10	93,6	56,3	70,0
-11	95,7	57	71,0
-12	97	57,9	73,0
-13	100	58,7	74,0
-14	102,2	59,5	76,0
-15	104,3	60,3	77,0
-16	106,5	61,2	79,0
-17	108,7	62	80,0
-18	110	62	82,0
-19	110	60,7	83,0
-20	110	59,3	85,0

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-21	110	58	86,0
-22	110	56,7	88,0
-23	110	55,3	89,0
-24	110	54	91,0
-25	110	52,7	92,0

Температурный график тепловых сетей для муниципальных котельных с тепловой нагрузкой на отопление и ГВС (Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10») представлен таблице.

Таблица 5-8 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	54,7	40
7	70	54,2	42
6	70	53,6	44
5	70	53,1	45
4	70	52,6	47
3	70	52	49
2	70	51,5	51
1	70	51	52
0	70	50,4	54
-1	70	49,9	56
-2	70	49,4	57
-3	70	48,8	59
-4	70	48,3	60
-5	72	49,2	62
-6	73,9	50,2	64
-7	75,9	51,1	65
-8	77,8	52,1	67
-9	79,8	53	68
-10	81,7	54	70
-11	83,7	54,9	71
-12	85,6	55,9	73
-13	87,6	56,8	74
-14	89,5	57,8	76
-15	91,5	58,7	77
-16	93,5	59,6	79
-17	95,4	60,6	80
-18	97,4	61,5	82
-19	99,3	62,5	83
-20	101,3	63,4	85
-21	103,2	64,4	86
-22	105,2	65,3	88
-23	107,1	66,3	89
-24	109,1	67,2	91
-25	111	68,2	92

Температурный график сетевой воды Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) представлен в таблице.

Таблица 5-9 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2))

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	60,6	70
7	70	60,3	70
6	70	59,9	70
5	70	59,6	70
4	70	59,3	70
3	70	58,9	70
2	70	58,6	70
1	70	58,3	70
0	70	57,9	70
-1	70	57,6	70
-2	70	57,2	70
-3	70	56,9	70
-4	70	56,6	70
-5	70	56,2	70
-6	70	55,9	70
-7	70	55,6	70
-8	70	55,2	70
-9	70	54,9	70
-10	70	54,4	70
-11	71,5	55,3	71,5
-12	72,9	56,2	72,9
-13	74,4	57,2	74,4
-14	75,9	58,1	75,9
-15	77,4	59	77,4
-16	78,8	59,9	78,8
-17	80,3	60,8	80,3
-18	81,8	61,7	81,8
-19	83,2	62,7	83,2
-20	84,7	63,6	84,7
-21	86,2	64,5	86,2
-22	87,6	65,4	87,6
-23	89,1	66,3	89,1
-24	90,6	67,2	90,6
-25	92,1	68,2	92,1

Температурный график сетевой воды «Котельная «Свободный Сокол», «Котельная «Котельная Центролит», представлен в таблице ниже.

Таблица 5-10 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «, Котельная Центролит»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70,0	54,1	60
7	70,0	53,7	60
6	70,0	53,3	59
5	70,0	52,9	59
4	70,0	52,5	59
3	70,0	52,1	59
2	70,0	51,8	58
1	70,0	51,4	58
0	70,0	51,0	58
-1	70,0	50,6	58
-2	70,0	50,2	59
-3	71,1	50,7	60
-4	73,0	51,7	62
-5	74,9	52,6	63
-6	76,7	53,6	65
-7	78,5	54,5	66
-8	80,3	55,4	67
-9	82,1	56,4	69
-10	83,9	57,3	70
-11	85,7	58,2	71
-12	87,5	59,1	73
-13	89,3	60,0	74
-14	91,0	60,8	75
-15	92,8	61,7	76
-16	94,6	62,6	78
-17	96,3	63,4	79
-18	98,0	64,3	80
-19	99,8	65,1	81
-20	101,5	65,9	83
-21	103,2	66,8	84
-22	104,9	67,6	85
-23	106,6	68,4	86
-24	108,3	69,2	88
-25	110,0	70,0	89

Температурный график сетевой воды «Котельная «13 квартал» представлен в таблице ниже.

Таблица 5-11 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	—	—
7	70	—	—
6	70	—	—
5	70	—	—
4	70	—	—
3	70	—	—
2	70	—	—
1	70	—	—
0	70	—	—
-1	70	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-2	70	—	—
-3	70	—	—
-4	70	—	—
-5	70	—	—
-6	70	—	—
-7	70	—	—
-8	70	—	—
-9	70	—	—
-10	70	—	—
-11	70	—	—
-12	70	—	—
-13	70	—	—
-14	70	—	—
-15	70	—	—
-16	70	—	—
-17	70	—	—
-18	70	—	—
-19	70	—	—
-20	70	—	—
-21	70	—	—
-22	70	—	—
-23	70	—	—
-24	70	—	—
-25	70	—	—

Температурный график сетевой воды котельных «МСЧ «Свободный Сокол», «Акушерский корпус» представлен в таблице ниже.

Таблица 5-12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	60	—	—
7	60	—	—
6	60	—	—
5	60	—	—
4	60	—	—
3	60	—	—
2	60	—	—
1	60	—	—
0	60	—	—
-1	60	—	—
-2	60	—	—
-3	60	—	—
-4	60	—	—
-5	60	—	—
-6	60	—	—
-7	60	—	—
-8	60	—	—
-9	60	—	—
-10	60	—	—
-11	60	—	—
-12	60	—	—
-13	60	—	—
-14	60	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-15	60	—	—
-16	60	—	—
-17	60	—	—
-18	60	—	—
-19	60	—	—
-20	60	—	—
-21	60	—	—
-22	60	—	—
-23	60	—	—
-24	60	—	—
-25	60	—	—

Таблица 5-13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»)

Температура наружного воздуха, °С	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С**	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С**	**Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С**
8	70	51,9	—
7	70	51,6	—
6	70	51,3	—
5	70	51	—
4	70	50,7	—
3	70	50,3	—
2	70	50	—
1	70	49,7	—
0	70	49,4	—
-1	70	49	—
-2	70	48,7	—
-3	71,2	49,2	—
-4	73,1	50,1	—
-5	75	51,1	—
-6	76,9	52	—
-7	78,8	52,9	—
-8	80,7	53,9	—
-9	82,5	54,8	—
-10	84,4	55,7	—
-11	86,2	56,6	—
-12	88,1	57,4	—
-13	89,9	58,3	—
-14	91,8	59,2	—
-15	93,6	60,1	—
-16	95,4	60,9	—
-17	97,2	61,8	—
-18	99	62,6	—
-19	100,8	63,5	—
-20	102,6	64,3	—
-21	104,4	65,1	—
-22	106,2	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни», ПАО «НЛМК» представлен в таблице.

Таблица 5-14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни»

Температура наружного воздуха, °С	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С**	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С**	**Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С**
8	44,1	37,8	—
7	48,8	38,9	—
6	47,4	40	—
5	49,1	41,1	—
4	50,7	42,1	—
3	52,2	43,2	—
2	53,8	44,2	—
1	55,3	45,2	—
0	56,9	46,2	—
-1	58,4	47,2	—
-2	59,9	48,2	—
-3	61,4	49,2	—
-4	62,9	50,1	—
-5	64,4	51,1	—
-6	65,8	52	—
-7	67,3	52,9	—
-8	68,7	53,9	—
-9	70,2	54,8	—
-10	71,6	55,7	—
-11	73,1	56,6	—
-12	74,5	57,4	—
-13	75,9	58,3	—
-14	77,3	59,2	—
-15	78,7	60,1	—
-16	80,1	60,9	—
-17	81,5	61,8	—
-18	82,8	62,6	—
-19	84,2	63,5	—
-20	85,6	64,3	—
-21	86,9	65,1	—
-22	88,3	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная школы №26» представлен в таблице.

Таблица 5-15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»)

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С
8	40,0	34,7
7	41,4	35,6
6	42,8	36,5
5	44,1	37,4
4	45,4	38,3
3	46,7	39,2
2	48,0	40,0
1	49,3	40,9
0	50,6	41,7
-1	51,8	42,5
-2	53,1	43,3
-3	54,3	44,1
-4	55,6	44,9
-5	56,8	45,7
-6	58,0	46,5
-7	59,2	47,2
-8	60,4	48,0
-9	61,6	48,7
-10	62,8	49,5
-11	64,0	50,2
-12	65,2	51,0
-13	66,3	51,7
-14	67,5	52,4
-15	68,7	53,1
-16	69,8	53,8
-17	71,0	54,5
-18	72,1	55,2
-19	73,3	55,9
-20	74,4	56,6
-21	75,5	57,3
-22	76,6	58,0
-23	77,8	58,7
-24	78,9	59,3
-25	80,0	60,0

Температурный график сетевой воды «БМК Ковалева, 109А», «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия» представлен в таблице.

Таблица 5-16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»)

Температура наружного воздуха, °С	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С**	**Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С**	**Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С**
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды ««Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис», ««Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис» представлен в таблице.

Таблица 5-17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(««Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис», ««Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Таблица 5-18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(««Котельная по ул. Бородинская», «Котельная ООО «Комус»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная ул. Тамбовская, 6» представлен в таблице ниже.

Таблица 5-19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная ул. Тамбовская, 6»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения источников – качественное и производится по отопительным температурным графикам 110-50 ºС, 114-70 (tср=111) ºС, 95-70 спр=70 ºС, 115-70ºС, 95-70ºС, 95-65ºС, 90-70ºС. В зависимости от наличия нагрузки ГВС применяется нижнее спрямление графика.

Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя. Применение более высокого температурного графика отпуска тепла невозможно без значительных инвестиций в источники, сети и тепловые пункты потребителей.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком 95-70°С, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплопотребления (повышения разности температур в прямом и обратном трубопроводе приведет к необходимости внедрения смешивающих устройств, что значительно усложнит схемы теплопотребления);
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной «Центролит» и котельной «Свободный Сокол» также является оптимальным по установленным пропускным способностям тепломагистралей и значительной тепловой нагрузкой потребителей, подключенных к котельной.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических

условиях и заданной температуры горячей воды, которая поступает в системы горячего водоснабжения при меняющемся в течение суток расходе.

В течение длительного времени основным видом тепловой нагрузки в системе теплоснабжения города Липецка, образованной на базе ТЭЦ- 2, муниципальных и ведомственных котельных, являлась нагрузка отопления, присоединенная к тепловым сетям по зависимой схеме через водоструйные элеваторы. Центральное качественное регулирование заключалось в поддержании на источнике теплоснабжения температурного графика, обеспечивающего в течение отопительного периода заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе теплоносителя (график регулирования отпуска тепловой энергии потребителям по отопительной нагрузке).

С появлением и постепенным ростом нагрузки горячего водоснабжения минимальная температура теплоносителя в тепловой сети была ограничена величиной, необходимой для подачи в систему горячего водоснабжения воды с температурой 70°С, несмотря на то, что по отопительному температурному графику требуется теплоноситель, значительно более низкой температуры.

«Излом» отопительного температурного графика при указанных температурах теплоносителя и отсутствие местного качественного регулирования расхода воды на отопление приводят к перерасходу тепловой энергии на отопление при отсутствии регулирования в тепловых пунктах потребителей.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

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

Таблица 5-20 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																							
Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	402	402	402	402	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	648	648	648	648	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46	46	46	46	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11
Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2), № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
ИТОГО по котельным филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1286	1286	1286	1286	1248,55	1248,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55
ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")																							
Котельная Свободный Сокол																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100															
Котельная 13 квартал																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная МСЧ «Свободный Сокол»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Котельная Центролит																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Котельная Электроаппарат																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
Котельная 108 квартал																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная Баумана																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Котельная с. Подгорное																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Котельная Школы № 16																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная Школы № 22 Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная Школы № 26																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная школы № 34																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Котельная школы № 35																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная у поселка Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
БМК Ковалева, 109А																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная Дачный ЖКП-7																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55														
Котельная ул. Механизаторов, д. 21																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Акушерский корпус»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89															
Котельная «Липецкие узоры»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Котельная «Упрснабсбыт»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8															
БМК Известковая																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Котельная БМК Ковалева 107Д																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
БМК "Стратегия"																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
БМК № 1 Саунина																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная Свободный Сокол																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная п. Дачный																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:									5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная БМК ул. Одоевского																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								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	0,26
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосервис)																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	275,0	274,6	300,4	300,4	300,38	298,88	300,39	235,85	231,46	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43	170,43
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																							
«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
«Котельная по ул. Бородинская»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
«Котельная по ул. Тамбовская»																							

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Котельная ООО «Комус»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Котельная Воронежской таможни																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ИТОГО по прочим ЕТО																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,4	38,4	38,4	38,4	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43	38,43
ИТОГО по всем существующим котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1587,36	1585,86	1607,37	1542,83	1538,44	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41	1477,41
Новые котельные																							
Новая котельная делового кластера																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Новая котельная ул. Студёновская																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																10	10	10	10	10	10	10
Новая котельная ул. Железнякова																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															15	15	15	15	15	15	15	15
Новая котельная ул. Шахтерская																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:												12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Новая котельная ш. Лебедянское																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																	15	15	15	15	15	15
Новая котельная 48:20:0028408:1																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																			8	8	8	8
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:														8	8	8	8	8	8	8	8	8
Новая БМК Неделина																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Новая котельная пер.Клеверный																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Новая котельная ул. Сафонова																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,00	17,00	17,00	22,00	22,00	22,00	22,00	34,00	46,00	54,00	69,00	79,00	94,00	94,00	102,00	102,00	102,00	102,00
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1587	1603	1624	1565	1560	1499	1499	1511	1523	1531	1546	1556	1571	1571	1579	1579	1579	1579

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения г.о. Липецк рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в г.о. Липецк определено:

− большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;

− данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;

− капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности

− от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);

− удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;

− наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г.о. Липецк направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Общие положения

Для анализа системы теплоснабжения г. Липецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения, а также перспективный вариант развития. (ГИС «Zulu»).

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительств8 и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»**.**

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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)

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Мероприятия по строительству и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка

Мероприятия, по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка приведен для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения, рассмотренного в мастер-плане.

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В таблице ниже в столбце «Перспективный потребитель» указывается первый подключаемый к участку Тепловой сети потребитель по первоочередности года ввода в эксплуатацию.

Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) (подгруппа проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 19, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-12	18,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2038	347	001-02-01-001
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Общественно-деловой центр, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-23-10	22,14	50	бесканальная	пенополиуретан	2035	262	001-02-01-002
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 4, в границах ул. Шаталовой, ул. В. Бачурина, ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии	ТК 2-20-4	73,42	100	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 699	001-02-01-003
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (3)	ТК 2-45	24,16	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	862	001-02-01-004
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание магазина по адресу: г. Липецк, ул. Краснознаменная. Кадастровый номер участка 48:20:0042502:671	ТК 2-24	77,00	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	958	001-02-01-005
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 9, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-6	21,13	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	392	001-02-01-006
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Многоквартирное жилое здание со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0041902:1405 в г. Липецке	ТК 2-45-1	16,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	201	001-02-01-007
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание станции технического обслуживания с магазином сопутствующей торговли по адресу: г. Липецк, ул. Краснознаменная	ТК 2-47-4	151,20	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	958	001-02-01-008
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (2)	ТК 2-20	23,22	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	700	001-02-01-009
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (1)	ТК 2-20	12,60	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	380	001-02-01-010
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ Маяк	ТК 3-2*	44,08	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 454	001-02-01-011
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Реконструкция здания магазина по адресу г. Липецк, ул. Волгоградская, 18Б	ТК 3-16-21	167,48	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 062	001-02-01-012
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 6, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-59	14,25	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	357	001-02-01-013
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 7, в границах ул.	ТК 2-23-8	19,39	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	505	001-02-01-014
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание склада, расположенное по адресу: г. Липецк, кад. Ё 48:20:0041801:411	ТК 3-19	77,63	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	634	001-02-01-015
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-56	9,47	70	бесканальная	пенополиуретан	2039	190	001-02-01-016
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-55-5	9,34	70	бесканальная	пенополиуретан	2040	195	001-02-01-017
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 3, в границах ул. Шаталовой, ул. В. Бачурина, ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии	ТК 2-20-6	18,90	70	бесканальная	пенополиуретан	2032	288	001-02-01-018
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 2, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-20-12	15,12	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	153	001-02-01-019
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здания торгового назначения, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-55-1	11,77	50	бесканальная	пенополиуретан	2036	145	001-02-01-020
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 5, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-4	20,43	70	бесканальная	пенополиуретан	2034	336	001-02-01-021
ТЭЦ-2	В границах ул. Левобережная 5	ТК 2-66	53,73	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 393	001-02-01-022
ТЭЦ-2	Здание кафе по адресу: г. Липецк, земельный участок с кадастровым Ё48:20:0035205:173	ТК s- 26017.0	130,70	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	828	001-02-01-023
ТЭЦ-2	Центр радионуклидной терапии областного онкологического диспансера	ТК 2-13-1А	51,34	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	694	001-02-01-024
ТЭЦ-2	ТК s- 38297.0	ТК s- 38296.0	205,29	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	5 556	001-02-01-025
ТЭЦ-2	Завершение стр-ва объекта незавершенного стр-ва поликлиника на 500 посещений в смену с дневным стационаром областного онкологического центра по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Неделина, 15г	ТК s- 24933.0	40,75	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	931	001-02-01-026
ТЭЦ-2	КРТ в границах ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38295.0	15,12	350	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 002	001-02-01-027
ТЭЦ-2	территория квартала, ограниченного улицами Фрунзе, И.И.Неделина,50 лет НЛМК в городе Липецке	ТК s- 38295.0	108,40	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 059	001-02-01-028
ТЭЦ-2	КРТ в границах ул. 50 лет НЛМК (ул. Фрунзе) "ООО ОДСК"	ТК s- 38297.0	41,14	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 114	001-02-01-029
ТЭЦ-2	КРТ ул. Калинина и ул. Радиаторная (3). территория квартала в районе ул. Фрунзе, Калинина, М.И.Неделина в городе Липецке	ТК s- 38297.0	325,84	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	10 746	001-02-01-030
ТЭЦ-2	Строительство здания на 240 койко-мест в ОБУ "Геронтологический центр Липецкой области", расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Механизаторов, д. 21	ТК 4-53-15	60,74	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 105	001-02-01-031
ТЭЦ-2	Многоквартирное среднеэтажное жилое здание по пер. Верещагина, д.8 в г. Липецке	ТК s- 16850.0	268,80	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	3 344	001-02-01-032
ТЭЦ-2	КРТ ул. 8 Марта з/у 15б	ТК 10-12-3	12,18	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	278	001-02-01-033
ТЭЦ-2	КРТ ул. Спиртозаводская	ВУ 5-21	167,53	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 280	001-02-01-034
ТЭЦ-2	Административно-торговое здание по проспекту Победы, д.1 в г. Липецке	ТК 5-37-30-2	38,42	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	330	001-02-01-035
ТЭЦ-2	КРТ ул. Союзная, д.13	ТК 5-44-2-5	41,23	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	815	001-02-01-036
ТЭЦ-2	ТК s- 38295.0	ТК s- 38296.0	155,76	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	13 117	001-02-01-037
ТЭЦ-2	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (8) "СЗ ООО ДСК"	ТК 3-21а	49,64	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	981	001-02-01-038

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	КРТ ул. Архангельская и ул. Силикатная (1)	ТК 3-5	18,90	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	339	001-02-01-039
ТЭЦ-2	КРТ ул. Архангельская и ул. Силикатная (2)	ТК 1-3	39,24	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	704	001-02-01-040
ТЭЦ-2	Многоэтажный жилой дом, ул. Нижняя Логовая	ТК 2-32-23	37,69	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	509	001-02-01-041
ТЭЦ-2	Территория квартала, ограниченного улицами Октябрьская, Сергея Литаврина, Первомайская, Валентина Скороходова	ТК 3-11	21,10	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	384	001-02-01-042
ТЭЦ-2	КРТ ул. Петра Великого, д. 1. Многоквартирный жилой дом переменной этажности с нежилыми помещениями и автостоянкой, расположенный по адресу: г. Липецк, пл. Петра Великого, д. 1	ТК 3-8-5	81,35	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 780	001-02-01-043
ТЭЦ-2	ТК s- 38296.0	ТК s- 24884.0	525,21	600	бесканальная	пенополиуретан	2027	60 049	001-02-01-044
ТЭЦ-2	Среднеэтажный жилой дом с встроенными помещениями многофункционального назначения, расположенный по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Невского, 9	ТК 2-51	46,51	250	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 291	001-02-01-045
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (1)	ТК 2-57	31,99	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	760	001-02-01-046
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (3)	ТК 2-57	20,06	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	360	001-02-01-047
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (2)	ТК 2-57	35,27	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	697	001-02-01-048
ТЭЦ-2	Здание приемного пункта (подразделение предприятия бытового обслуживания населения) по ул. Фестивальная в г. Липецке	ТК 1-45-4	72,73	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	461	001-02-01-049
ТЭЦ-2	Автомойка самообслуживания на 9 постов по адресу: Липецкая область, г. Липецк, ул. 9-го Мая	ТК s- 28155.0	98,85	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	627	001-02-01-050
ТЭЦ-2	КРТ пер. Нагорный	ТК 5-37-7	31,18	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	567	001-02-01-051
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	ТК s- 38293.0	ТК s- 38294.0	372,27	125	бесканальная	пенополиуретан	2034	10 781	…-02-01-052
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	КРТ Район опытной станции (2) АО "Дом РФ"	ТК s- 38294.0	82,17	200	бесканальная	пенополиуретан	2034	4 077	…-02-01-053
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Деревообрабатывающий цех, расположенный по адресу: г. Липецк, Лебедянское шоссе, земельный участок Ё 48:20:0028504:187	ТК s- 38293.0	30,50	50	бесканальная	пенополиуретан	2034	347	…-02-01-054
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	ТК s- 38294.0	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	38,07	250	бесканальная	пенополиуретан	2034	2 377	…-02-01-055
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Здание автосервиса по адресу: г. Липецк, уч. Ё48:20:0028503:422	ТК s- 38293.0	282,50	50	бесканальная	пенополиуретан	2034	3 214	…-02-01-056
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (2 этап)	ТК s- 38388.0	32,82	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 319	…-02-01-057
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38386.0	Новая котельная ш. Лебедянское	35,61	250	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 503	…-02-01-058
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38388.0	ТК s- 38387.0	104,71	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	4 207	…-02-01-059
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (4 этап)	ТК s- 38387.0	83,81	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 644	…-02-01-060
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (3 этап)	ТК s- 38388.0	71,24	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	2 978	…-02-01-061
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38387.0	ТК s- 38386.0	33,61	200	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 953	…-02-01-062
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38385.0	ТК s- 38386.0	70,44	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 721	…-02-01-063
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (5 этап)	ТК s- 38385.0	55,22	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	2 498	…-02-01-064
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (6 этап)	ТК s- 38387.0	36,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	1 716	…-02-01-065
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (1 этап)	ТК s- 38385.0	49,15	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	1 898	…-02-01-066
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.22	ТК s- 38477.0	15,06	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	135	…-02-01-067
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38483.0	ТК s- 38451.0	36,04	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	323	…-02-01-068
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.7	ТК s- 38483.0	11,67	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	105	…-02-01-069
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.14	ТК s- 38483.0	19,19	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	172	…-02-01-070
Новая котельная ул.	ТК s- 38489.0	ТК s- 38451.0	17,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	224	…-02-01-071

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Шахтерская									
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.13	ТК s- 38477.0	24,95	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	224	…-02-01-072
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38477.0	ТК s- 38457.0	17,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	225	…-02-01-073
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.11	ТК s- 38462.0	17,27	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	155	…-02-01-074
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.8	ТК s- 38462.0	10,35	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	89	…-02-01-075
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38451.0	ТК s- 38462.0	12,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	158	…-02-01-076
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38457.0	ТК s- 38455.0	16,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	208	…-02-01-077
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38455.0	ТК s- 38453.0	32,93	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	428	…-02-01-078
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38453.0	ТК s- 38449.0	22,60	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	429	…-02-01-079
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.5	ТК s- 38457.0	23,08	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	207	…-02-01-080
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.4	ТК s- 38455.0	17,60	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	151	…-02-01-081
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.3	ТК s- 38453.0	18,90	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	170	…-02-01-082
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.10	ТК s- 38460.0	14,34	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	129	…-02-01-083
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38449.0	ТК s- 38448.0	26,61	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 526	…-02-01-084
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38448.0	Новая котельная ул. Шахтерская	26,54	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 522	…-02-01-085
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.17	ТК s- 38489.0	10,79	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	97	…-02-01-086
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.18	ТК s- 38489.0	11,83	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	106	…-02-01-087
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.19	ТК s- 38491.0	15,66	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	141	…-02-01-088
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.16	ТК s- 38491.0	7,24	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	65	…-02-01-089
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.15	ТК s- 38491.0	59,51	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	534	…-02-01-090
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38503.0	ТК s- 38477.0	50,74	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	659	…-02-01-091
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.12	ТК s- 38503.0	23,07	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	207	…-02-01-092
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.23	ТК s- 38503.0	21,29	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	191	…-02-01-093
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38509.0	ТК s- 38503.0	47,62	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	427	…-02-01-094
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.24	ТК s- 38509.0	17,85	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	160	…-02-01-095
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.20	ТК s- 38509.0	26,22	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	235	…-02-01-096
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.21	ТК s- 38451.0	46,65	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	419	…-02-01-097
Новая котельная ул. Шахтерская	КРТ Район опытной станции (1) ООО "Ремстройсервис" Тучков (без учета выданных РС)	ТК s- 38449.0	49,01	250	бесканальная	пенополиуретан	2033	2 942	…-02-01-098
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38491.0	ТК s- 38489.0	49,78	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	447	…-02-01-099
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.9	ТК s- 38460.0	14,93	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	134	…-02-01-100
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38462.0	ТК s- 38460.0	45,77	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	569	…-02-01-101
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38460.0	ТК s- 38449.0	17,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	215	…-02-01-102

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная ул. Студёновская	ТК s- 38362.0	ТК s- 38361.0	136,68	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	5 566	…-02-01-105
Новая котельная ул. Студёновская	ТК s- 38360.0	Новая котельная ул. Студёновская	55,98	250	бесканальная	пенополиуретан	2029	2 869	…-02-01-106
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	ТК s- 38362.0	91,47	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	3 102	…-02-01-107
Новая котельная ул. Студёновская	ТК s- 38361.0	ТК s- 38360.0	164,27	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	6 689	…-02-01-108
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38361.0	186,24	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	6 072	…-02-01-109
Новая котельная ул. Студёновская	ул.Студеновская, земельный участок 132а	ТК s- 38362.0	149,25	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	4 202	…-02-01-110
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (6 этап)	ТК s- 38360.0	89,98	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 436	…-02-01-111
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	ТК s- 38360.0	162,43	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	5 091	…-02-01-112
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (7 этап)	ТК s- 38362.0	83,87	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 332	…-02-01-113
Новая котельная ул. Железнякова	ТК s- 38398.0	ТК s- 38397.0	153,73	200	бесканальная	пенополиуретан	2038	8 933	…-02-01-121
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	ТК s- 38396.0	143,53	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	5 481	…-02-01-122
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (7 этап)	ТК s- 38398.0	120,74	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	4 611	…-02-01-123
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (6 этап)	ТК s- 38399.0	86,50	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 175	…-02-01-124
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (5 этап)	ТК s- 38399.0	89,69	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 165	…-02-01-125
Новая котельная ул. Железнякова	ТК s- 38397.0	Новая котельная ул. Железнякова	57,81	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	3 755	…-02-01-126
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	ТК s- 38397.0	128,09	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	3 859	…-02-01-127
Новая котельная ул. Железнякова	ТК s- 38399.0	ТК s- 38398.0	193,70	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	8 097	…-02-01-128
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (8 этап)	ТК s- 38397.0	120,54	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 788	…-02-01-129
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	ТК s- 38398.0	80,66	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	2 736	…-02-01-130
Новая котельная ул. Железнякова	ТК s- 38396.0	ТК s- 38397.0	133,07	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	4 941	…-02-01-131
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38396.0	57,85	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	1 813	…-02-01-132
Новая котельная пер.Клеверный	Строительство здания склада хранения готовой продукции детского питания на зу 48:20:0010601:9784 в р-не пересечения ул. Московской и ул. Ангарской (этап 1)	Новая котельная пер.Клеверный	82,57	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 427	…-02-01-133
Новая котельная п. Дачный	ЦТП	Новая котельная п. Дачный	23,75	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	669	002-02-01-134
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38288.0	ТК s- 38287.0	209,55	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	10 816	…-02-01-135
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38291.0	ТК s- 38290.0	474,96	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	16 294	…-02-01-136
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (5 этап)	ТК s- 38288.0	87,91	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 395	…-02-01-137
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (10 этап)	ТК s- 38287.0	87,05	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 097	…-02-01-138
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (4 этап)	ТК s- 38288.0	171,51	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	6 368	…-02-01-139
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38287.0	ТК s- 38290.0	132,62	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	8 615	…-02-01-140
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38289.0	ТК s- 38288.0	402,18	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	14 354	…-02-01-141
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38290.0	ТК s- 38286.0	92,68	250	бесканальная	пенополиуретан	2034	5 787	…-02-01-142
Новая котельная делового	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и	ТК s- 38286.0	26,86	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	886	…-02-01-143

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
кластера	Елецкого ш. (1 этап)								
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38286.0	Новая котельная делового кластера	94,16	300	бесканальная	пенополиуретан	2033	6 872	…-02-01-144
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (7 этап)	ТК s- 38286.0	84,10	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 515	…-02-01-145
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (6 этап)	ТК s- 38287.0	43,80	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 760	…-02-01-146
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (3 этап)	ТК s- 38289.0	118,96	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 246	…-02-01-147
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (9 этап)	ТК s- 38289.0	71,95	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 255	…-02-01-148
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (8 этап)	ТК s- 38291.0	90,88	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 952	…-02-01-149
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (2 этап)	ТК s- 38291.0	63,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	2 177	…-02-01-150
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Газина (3)	ТК 45-10	7,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	193	002-02-01-155
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. и. Франко, ул. Ушинского,	ТК 45-33	35,47	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	701	002-02-01-156
Новая котельная Свободный Сокол	Реконструкция здания кинотеатра под Православный культурный центр, ул. Ушинского, 1	ТК 45-16-1	28,21	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	263	002-02-01-157
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	Новая котельная Свободный Сокол	164,27	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	13 833	002-02-01-158
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Аксакова	ТК 45-8-14	40,57	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	738	002-02-01-159
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Газина (2)	ТК 45-14-1	9,03	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	198	002-02-01-160
Новая котельная КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	Новая котельная КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	96,52	200	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 778	…-02-01-165
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38393.0	67,93	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	2 494	…-02-01-169
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	ТК s- 38395.0	55,63	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	1 963	…-02-01-170
Новая котельная 48:20:0028408:1	Многоквартирное жилое здание с нежилыми помещениями по ул. Михаила Трунова в г. Липецке. З/У Ё48:20:0028409:238 (ул. В. Музыки, ул. М. Трунова)	ТК s- 38395.0	143,18	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 692	…-02-01-171
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38395.0	ТК s- 38394.0	106,04	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 611	…-02-01-172
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38394.0	Новая котельная 48:20:0028408:1	82,23	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 928	…-02-01-173
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	ТК s- 38395.0	83,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 301	…-02-01-174
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38393.0	ТК s- 38394.0	95,79	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 700	…-02-01-175
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	ТК s- 38393.0	76,41	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 491	…-02-01-176
Новая Котельная ул. Одоевская д. 10	ТК-44596	Новая Котельная ул. Одоевская д. 10	30,55	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	528	002-02-01-177
Новая БМК Неделина	ТК s- 38528.0	ТК s- 38526.0	183,08	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	8 206	…-02-01-178
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (4) "СЗ Правда"	ТК s- 38337.0	35,39	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	1 037	…-02-01-179
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (6) "СЗ ООО ДСК"	ТК s- 38533.0	83,74	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	2 358	…-02-01-180
Новая БМК Неделина	Общественно-деловая застройка, ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38322.0	18,56	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	344	…-02-01-181
Новая БМК Неделина	ТК s- 38322.0	ТК s- 38413.0	13,98	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	259	…-02-01-182
Новая БМК Неделина	ТК s- 38526.0	ТК s- 38524.0	874,88	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	39 212	…-02-01-183
Новая БМК Неделина	ТК s- 38413.0	ТК s- 38537.0	131,75	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	3 433	…-02-01-184
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (2)	ТК s- 38524.0	58,06	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 571	…-02-01-185
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (3) СУ-32	ТК s- 38528.0	39,13	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	1 146	…-02-01-186
Новая БМК Неделина	Гостиница, ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38413.0	63,19	70	бесканальная	пенополиуретан	2036	1 126	…-02-01-187
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (5) "СЗ Правда"	ТК s- 38531.0	21,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	581	…-02-01-188
Новая БМК Неделина	ТК s- 38533.0	ТК s- 38537.0	25,64	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	665	…-02-01-189
Новая БМК Неделина	ТК s- 38337.0	ТК s- 38528.0	69,92	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	2 048	…-02-01-190
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (7) СЗ Кушнир	ТК s- 38533.0	62,31	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	775	…-02-01-191
Новая БМК Неделина	ТК s- 38531.0	ТК s- 38535.0	190,12	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	7 127	…-02-01-192

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая БМК Неделина	ТК s- 38537.0	ТК s- 38531.0	262,60	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 807	…-02-01-193
Новая БМК Неделина	ТК s- 38524.0	Новая БМК Неделина	30,52	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 663	…-02-01-194
Новая БМК Неделина	Дворец спорта "Юбилейный", ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38535.0	30,17	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	521	…-02-01-195
Новая БМК Неделина	ТК s- 38535.0	ТК s- 38528.0	35,01	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 247	…-02-01-196
Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	Многоэтажное жилое здание (стр. Ё5) в районе улиц В. Музыки и ул. М. Трунова в г. Липецке	ТК-12	54,20	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	641	003-02-01-197
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38402.0	ТК s- 38400.0	11,03	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	569	002-02-01-199
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38400.0	ТК s- 38345.0	77,65	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 008	002-02-01-200
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38345.0	ТК s- 38344.0	261,17	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	16 965	002-02-01-201
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0028409:213 (ул. Музыки- ул. Трунова)	ТК s- 38344.0	11,19	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	312	002-02-01-202
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	ТК s- 38401.0	28,61	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	933	002-02-01-203
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38400.0	18,84	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	590	002-02-01-204
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирные жилые дома (поз. 26), мкр. огр. ул. В.Музыки, М.Трунова, а/д. Орел-Тамбов и Лебедянским ш.	ТК s- 38342.0	16,14	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	449	002-02-01-205
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38340.0	ТК s- 38341.0	117,30	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 888	002-02-01-206
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38341.0	ТК s- 38342.0	36,24	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 975	002-02-01-207
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38343.0	ТК s- 38341.0	61,62	300	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 691	002-02-01-208
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирные жилые дома (поз. 26), мкр. огр. ул. В.Музыки, М.Трунова, а/д. Орел-Тамбов и Лебедянским ш.	ТК s- 38343.0	11,45	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	319	002-02-01-209
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	ТК s- 38401.0	28,91	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	981	002-02-01-210
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38344.0	ТК s- 38343.0	68,01	250	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 350	002-02-01-211
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38401.0	ТК s- 38402.0	269,65	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	10 415	002-02-01-212
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38339.0	ТК s- 38340.0	89,28	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 198	002-02-01-213
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	ТК s- 38402.0	38,58	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	1 162	002-02-01-214
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Микрорайон, ограниченный улицами Виктора Музыки, Михаила Трунова, автомобильной дорогой Орел-Тамбов и Лебедянское шоссе в городе Липецке. Многоквартирное жилое здание (стр. Ё17) с нежилыми помещениями	ТК s- 38338.0	18,51	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	385	002-02-01-215
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38338.0	ТК s- 38339.0	115,50	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 844	002-02-01-216
Котельная ул. Саунина сооружение 6	КРТ Район опытной станции (3) Мкр. Звездный	ТК s- 38344.0	34,18	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	925	002-02-01-217
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38342.0	ТК-1	15,21	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	829	002-02-01-218
Котельная Электроаппарат	Административное здание по ул. Студеновская (долгострой)	ТК 37-14	53,33	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	498	002-02-01-220
Котельная Электроаппарат	КРТ ул. Студеновская,им. 9-го Января, ул. Елецкая	ТК 14-28	13,37	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	376	002-02-01-221
Котельная Центролит	Склад Ё1, Склад Ё2 с отделом реализации, расположенный по адресу: Липецкая область, город Липецк, ул. Ангарская	ТК s- 36293.0	106,16	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 321	002-02-01-222
Котельная Центролит	КРТ ул. Юношеская (Сырский рудник)	ТК 85	102,62	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	4 179	002-02-01-223
Котельная Центролит	Здание склада Ё1, Ё2 по адресу: г. Липецк, ул. Базарная, кадастровый номер земельного участка 48:20:0011208:770	ТК 93	154,51	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 826	002-02-01-224
Котельная Центролит	Среднеэтажный многоквартирный жилой дом по адресу: Липецкая область, город Липецк, ул. Детская	ТК 15	46,24	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	799	002-02-01-225
Котельная Центролит	Здание медицинского центра, корпус Ё1, ул. Ангарская	ТК 44	110,89	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 035	002-02-01-226
Котельная Центролит	Автомастерская с магазином сопутствующих товаров по ул. Юношеская в г. Липецке. Кадастровый номер участка 48:20:0010803:327	ТК s- 38424.0	344,88	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 964	002-02-01-227
Котельная Центролит	Строительство площадки для создания модульного спортивного сооружения, г. Липецк, район ул. Ударников	ТК 1	27,50	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	544	002-02-01-228

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная Центролит	Здание склада Ё1, Ё2, Ё3, Ё4 по адресу: г. Липецк, ул. Ангарская. Кадастровый номер земельного участка 48:20:0000000:53132	ТК s- 38421.0	446,11	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 642	002-02-01-229
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	Реконструкция незавершенного строительства - здания бассейна под культурно-развлекательный центр и стр-во здания котельной, ул. Гагарина, 70а (этап IV)	ТК s- 21089.0	11,94	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	236	005-02-01-230
Котельная Липецкие узоры	Нежилое здание "Прессовый цех", г. Липецк, ул. Прудная	ТК s- 36967.0	155,51	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 452	002-02-01-231
Котельная Баумана	Строительство здания склада металлопродукции расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Баумана	ТК s- 33308.0	82,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	972	002-02-01-232
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Триумф", ул. Стаханова, 77/1 (б/с 3,4,5)	ТК 7-10А-14	55,57	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 368	001-02-01-233
Котельная «Юго-Западная»	Крытый спортивный комплекс по ул. Генерала Меркулова	ТК s- 38410.0	150,12	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 402	001-02-01-234
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38410.0	ТК 7-12	74,16	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 542	001-02-01-235
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38409.0	ТК s- 38410.0	146,03	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 035	001-02-01-236
Котельная «Юго-Западная»	Застройка микрорайонов 30, 31 в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание строительный Ё 5 с нежилыми помещениями и подземной парковкой	ТК s- 38409.0	65,97	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 443	001-02-01-237
Котельная «Юго-Западная»	Дошкольное образовательное учреждение (ДОУ) на 260 мест (поз.4), мкр. 30-31	ТК s- 38409.0	59,05	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	698	001-02-01-238
Котельная «Юго-Западная»	Административное здание Ё 40В, мкр. Университетский, ул. Замятина, 4в	ТК 4-30а-38	117,34	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 096	001-02-01-239
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный дом поз.12 со встроенными нежилыми помещениями, расположенный в 32, 33 мкр.	ТК s- 37261.0	70,89	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 474	001-02-01-240
Котельная «Юго-Западная»	Поликлиника на 700 посещений в смену (поз.3), мкр. 30-31	ТК-7-10а-20	25,96	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	262	001-02-01-241
Котельная «Юго-Западная»	Торгово-выставочный комплекс, по ул. Минской и Воронежскому ш. в мкр. 32	ТК 7-10А-8	79,84	100	бесканальная	пенополиуретан	2031	1 708	001-02-01-242
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирная жилая застройка, мкр. Европейский	ТК 7-10А-4	121,58	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 310	001-02-01-243
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-4	ТК s- 38311.0	22,43	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	303	001-02-01-244
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38311.0	ТК s- 38310.0	73,68	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 456	001-02-01-245
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Коллекционер" на уч. 48:20:43402:66, ул. Буденного, 4	ТК s- 38382.0	45,57	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	997	001-02-01-246
Котельная «Юго-Западная»	КРТ ул. Б. Хмельницкого	ТК 4-44-8а	84,39	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 140	001-02-01-247
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-8	ТК s- 38313.0	28,07	70	бесканальная	пенополиуретан	2030	395	001-02-01-248
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-9	ТК s- 38313.0	30,62	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	398	001-02-01-249
Котельная «Юго-Западная»	пр. Победы, д. 87 а	ТК 4-48	57,40	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 152	001-02-01-250
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38313.0	ТК s- 38310.0	116,66	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 216	001-02-01-251
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-6	ТК s- 38311.0	11,71	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	158	001-02-01-252
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38310.0	ТК s- 38309.0	73,40	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 677	001-02-01-253
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38382.0	ТК 4-48-5	126,26	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 763	001-02-01-254
Котельная «Юго-Западная»	КРТ ул. Индустриальная, д 166, 166"а"	ТК s- 38382.0	281,44	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	7 050	001-02-01-255
Котельная «Юго-Западная»	Здание бытовых услуг (долгострой), мкр. 21, пересечение ул. Меркулова и пр. имени 60 лет СССР	ТК s- 38412.0	186,13	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 738	001-02-01-256
Котельная «Юго-Западная»	Гостиничный торгово-развлекательный комплекс, мкр. 21, пересечение ул. Меркулова и пр. имени 60 лет СССР	ТК s- 38412.0	15,19	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	316	001-02-01-257
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой в ЖК "Время", ул. 2-я Индустриальная, 90стр.	ТК 4-48а-1б	48,25	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	954	001-02-01-258
Котельная «Юго-Западная»	пр. Победы, владение 104 В	ТК 4-45	219,39	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 402	001-02-01-259
Котельная «Юго-Западная»	Здание бытового обслуживания по пр. им. 60-летия СССР в районе кафе «Белый Аист» в г. Липецке	ТК 4-73-1а	16,89	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	138	001-02-01-260
Котельная «Юго-Западная»	Здание медицинского центра	ТК s- 38415.0	23,44	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	557	001-02-01-261
Котельная «Юго-Западная»	Реконструкция объекта незавершенного строительства: спортивный центр (степень готовности 88%) по ул. Полиграфическая в г. Липецке	ТК 4-29-10-1	23,46	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	192	001-02-01-262
Котельная «Юго-Западная»	Многоэтажный жилой дом II-12 в мкр. Елецкий (ЖК "Пешков")	ТК 6-23-1	48,86	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 016	001-02-01-263
Котельная «Юго-Западная»	Строительство поликлиники в мкр-не «Елецкий» в городе Липецке/ 600 посещений в смену для взрослых, на 200 посещений в смену для детей	ТК 6-25	88,61	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 197	001-02-01-264
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38312.0	ТК s- 38308.0	39,28	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	679	001-02-01-265
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38309.0	ТК s- 38308.0	70,35	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 824	001-02-01-266
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-7	ТК s- 38309.0	15,84	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	206	001-02-01-267
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-5	ТК s- 38309.0	22,38	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	278	001-02-01-268
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-11	ТК s- 38312.0	34,94	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	413	001-02-01-269
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-10	ТК s- 38308.0	24,31	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	287	001-02-01-270
Котельная «Юго-Западная»	Детский сад	ТК s- 37736.0	19,93	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	269	001-02-01-271

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	КРТ Елецкий "Лайт"	ТК s- 37734.0	34,93	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	664	001-02-01-272
Котельная «Юго-Западная»	Магазин в ЖК «Виктория», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:7312	ТК 4-30а-55	14,84	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	94	001-02-01-273
Котельная «Юго-Западная»	КРТ Новое Поколение	ТК 6-19	58,62	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 587	001-02-01-274
Котельная «Юго-Западная»	Объекты физкультуры и спорта в районе Елецкого ш. Здание объекта физкультуры и спорта Ё1	ТК 6-19	89,27	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 055	001-02-01-275
Котельная «Юго-Западная»	Строительство административного здания на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:352 в Октябрьском округе г. Липецка	ТК 6-5	192,42	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 571	001-02-01-276
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2-х многоквартирных домов поз. 15.1 и 15.2, расположенный в 32, 33 микрорайонах в г. Липецке на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:292.(Поз. 15.1)	ТК s- 19436.0	26,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2030	645	001-02-01-277
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38411.0	ТК 7-8	290,65	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	7 157	001-02-01-278
Котельная «Юго-Западная»	Строительство крытого теннисного корта с административными помещениями и открытыми площадками для занятия большим теннисом в г. Липецке на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:60547	ТК 6-5-1	103,19	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 340	001-02-01-279
Котельная «Юго-Западная»	Жилой дом Ё 8, мкр. 30	ТК 7-8-6	20,51	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	426	001-02-01-280
Котельная «Юго-Западная»	Жилое здание переменной этажности с объектами соцкультбыта и подземной стоянкой в 32-33 микрорайоне г. липецка	ТК s- 38411.0	56,29	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 170	001-02-01-281
Котельная «Юго-Западная»	Спортивно-развлекательный комплекс в ж/р.7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	33,85	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	805	001-02-01-282
Котельная «Юго-Западная»	Поликлиника в ж/р.7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	20,87	70	бесканальная	пенополиуретан	2030	293	001-02-01-283
Котельная «Юго-Западная»	Объект дошкольного, начального, среднего образования в ж/р. 7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	64,79	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 280	001-02-01-284
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2 многоквартирных домов поз.19.1 и 19.2, расположенный в 32, 33 мкр. 1-й этап стр. - корпус 1 (поз.1)	ТК s- 38428.0	34,36	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	594	001-02-01-285
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38429.0	ТК s- 37084.0	197,43	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 862	001-02-01-286
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2 многоквартирных домов поз.19.1 и 19.2, расположенный в 32, 33 мкр. 2-й этап стр. - корпус 2 (поз.2)	ТК s- 38428.0	9,19	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	159	001-02-01-287
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2-х многоквартирных домов со встроенными нежилыми помещениями поз.18.1 и поз.18.2, расположенный в 32,33мкр.в г.Липецке 1-й этап строительства - корп. 1 (поз.18.1)	ТК s- 38429.0	11,82	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	204	001-02-01-288
Котельная «Юго-Западная»	Лабораторный корпус 2-го этапа строительства учебно-лабораторных корпусов металлургического факультета ФГБОУ ВО «Липецкий государственный технический университет» по ул. Московская, 30	ТК 4-30а-7	95,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 286	001-02-01-289
Котельная «Юго-Западная»	Многоэтажное многоквартирное жилое здание и подземная автостоянка в микрорайоне Университетский, ул. Московская	ТК 4-30а-4	518,67	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	9 437	001-02-01-290
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38428.0	ТК s- 38429.0	69,71	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 717	001-02-01-291
Котельная «Юго-Западная»	Спортивно-оздоровительный центр(стр. Ё 44), мкр. 28	ТК s- 38408.0	36,20	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	715	001-02-01-292
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирная жилая застройка, мкр. Европейский	ТК s- 19437.0	31,91	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	552	001-02-01-293
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-12	ТК s- 38312.0	74,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	921	001-02-01-294
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38412.0	ТК 4-73-6	4,96	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	103	001-02-01-295
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38308.0	ТК s- 37734.0	193,21	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 758	001-02-01-296
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	Гостиничный комплекс с подземной автостоянкой, ул. Плеханова	ТК 9-8-5	69,58	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 322	001-02-01-297
Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	КРТ ул. Октябрьская и ул. Валентина Скороходова	ТК Б/Н	19,98	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	270	001-02-01-298
Котельная «Угловая»	Среднеэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой по ул. Шкатова, 21 в г. Липецке	ТК 8-1-73а	55,27	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	653	001-02-01-299
Котельная «Угловая»	КРТ Интернациональная (2)	ТК 8-2-33	20,83	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	540	001-02-01-300
Котельная «Угловая»	КРТ ул. Интернациональная (1)	ТК 8-2-33	9,17	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	238	001-02-01-301
Котельная «Северо-Западная»	Спортивное сооружение в мкр. Университетский	ТК s- 38392.0	24,63	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	320	001-02-01-302
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38392.0	ТК s- 38430.0	265,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	5 800	001-02-01-303
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38430.0	ТК 4-24-5	294,00	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 433	001-02-01-304
Котельная «Северо-Западная»	Здание для занятия обучающихся физической культурой и спортом по адресу: г. Липецк, ул. Циолковского, д. 6/2 з.у. 48:20:0012203:5	ТК s- 38432.0	44,52	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	364	001-02-01-305
Котельная «Северо-Западная»	КРТ ул. Авиационная	ТК s- 1758.0	73,54	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	869	001-02-01-306
Котельная «Северо-Западная»	Здание станции технического обслуживания по адресу: г. Липецк, Товарный проезд, кадастровый номер 48:20:0029502:729	ТК s- 1497.0	40,08	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	344	001-02-01-307

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38391.0	ТК 4-24-5	257,43	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	9 168	001-02-01-308
Котельная «Северо-Западная»	ЖК Архитектор	ТК s- 38390.0	14,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	178	001-02-01-309
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38390.0	ТК s- 38391.0	239,74	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	8 538	001-02-01-310
Котельная «Северо-Западная»	Магазин, ул. Московская	ТК 3-3-2	12,04	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	112	001-02-01-311
Котельная «Северо-Западная»	Школа в мкр. Университетский	ТК s- 38392.0	46,62	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 020	001-02-01-312
Котельная «Северо-Западная»	Многоквартирный жилой дом в мкр. Университетский	ТК s- 38520.0	40,17	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	989	001-02-01-313
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38520.0	ТК s- 38390.0	69,97	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 723	001-02-01-314
Котельная «Северо-Западная»	Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:8908 в мкр. «Университетский» г. Липецк	ТК s- 38390.0	26,76	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	882	001-02-01-315
Котельная «Северо-Западная»	Автотехцентр по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 81 в	ТК s- 2972.0	103,74	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	847	001-02-01-316
Котельная «Привокзальная»	Группа мног-ых жилых домов: Мног-ый многоэт-ый жилой дом.Поз.1. Мног-ый многоэт-ый жилой дом со встр. детским садом на 160 мест.Поз.2. Мног-ый многоэт-ый жилой дом со встр. неж. пом.Поз.3.(очередь 1)	ТК s- 38318.0	35,25	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	868	001-02-01-317
Котельная «Привокзальная»	ТК s- 38318.0	ВУ 2-27-8	33,79	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 203	001-02-01-318
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, территория ограниченная ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК s- 6466.0	30,88	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	401	001-02-01-319
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом позиция 1, позиция 2, расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Агрономическая, уч. 3	ТК 2-15-4	50,28	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 100	001-02-01-320
Котельная «Привокзальная»	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном, территория ограниченная ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК s- 38403.0	21,23	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	276	001-02-01-321
Котельная «Привокзальная»	Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 750 машино-мест	ТК s- 38403.0	30,24	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	629	001-02-01-322
Котельная «Привокзальная»	ТК s- 38403.0	ТК s- 1048.0	66,51	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 638	001-02-01-323
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район Опытного поля (5) (без учета выданных РС)	ТК 2-10-14	71,42	200	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 796	001-02-01-324
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район опытного поля (6) ООО "Сфера"	ТК 2-8	67,44	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	2 407	001-02-01-325
Котельная «Привокзальная»	КРТ ЖК «Поколение»	ТК s- 38318.0	175,87	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	7 162	001-02-01-326
Котельная «Привокзальная»	Жилой комплекс, расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Железнякова-Ботаническая Микрорайон Ё 2, на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0028301:429	ТК 2-10-3	117,63	150	бесканальная	пенополиуретан	2031	3 584	001-02-01-327
Котельная «Привокзальная»	КРТ Нестерова-Гагарина-Качалова-Попова	ТК 2-26	40,47	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 095	001-02-01-328
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест, территория огр. ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК 2-27-13-10	31,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	423	001-02-01-329
Котельная «Привокзальная»	Жилой район «Авторский», расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Железнякова ул. Ботаническая	ТК 2-10-2-2	136,36	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	3 241	001-02-01-330
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район Опытного поля (4)	ТК 2-14а	102,66	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 779	001-02-01-331
Котельная «Привокзальная»	Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой, ул. Космонавтов	ТК 3-31	31,59	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	546	001-02-01-332
Котельная «Привокзальная»	Строительством дополнительного корпуса на территории школы Ё24, ул. Гагарина, 84	ТК 2-27-1-2	10,36	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	140	001-02-01-333
Котельная 108 квартал	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимова (9)	ТК 15-23	24,05	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	651	002-02-01-334
Котельная 108 квартал	Многоквартирное жилое здание по адресу: г. Липецк, пер. Луначарского	ТК 15-41	6,21	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	73	002-02-01-335
Котельная 108 квартал	Здание автомойки автомобилей до 2 постов по ул. Гайдара в г.Липецке	ТК 15-33	40,41	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	330	002-02-01-336
Котельная 108 квартал	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимова (8)	ТК 15-6	9,48	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	217	002-02-01-337
БМК Ковалева 107Д	Нежилое здание, г. Липецк, ул. Ковалева, 107Д	ТК s- 37641.0	24,90	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	232	002-02-01-338
БМК Ковалева 107Д	Производственное здание Ё2 по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева, уч. Ё: 48:20:0027502:16	ТК s- 37641.0	14,80	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	184	002-02-01-339
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час						2026	15000	001-02-01-340
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2027	15000	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2028	15000	
ТЭЦ-2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2Ø57÷426 (ЛТС)						2026		001-02-01-341

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)						2026	128440,11	001-02-01-342
Итого по строительству тепловых сетей для подключения потребителей в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.								**926 481**	

6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, сводится в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии, потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусматривается.

6.4 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

Мероприятия, 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, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»;

– подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица 6-2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (подгруппа проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная БМК ул. Одоевского	ТК-44600	ДК	66,3	2027	50	бесканальная	пенополиуретан	570	002-02-02-343
Новая котельная п. Дачный	Новая котельная п. Дачный	ЦТП	47,5	2030	200	бесканальная	пенополиуретан	2 012	002-02-02-344
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	208,56	2027	500	бесканальная	пенополиуретан	23 418	002-02-02-345
Котельная «Юго-Западная»	Модернизация и реконструкция систем теплоснабжения с применением энергосберегающих оборудования и технологий путем строительства сети теплоснабжения от ТК-30а-17 до д.6г по ул. Московская	сети теплоснабжения от источника "Котельная «Юго-Западная»"	766,11	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	50 740	001-02-02-346
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 1 этап	ТК 1-6	960	2027	300	бесканальная	пенополиуретан	1 550	001-02-02-347
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 2 этап	ТК 1-6		2029				58 300	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)			2026	-	-	-	-	001-02-02-348
				2027	-	-	-	22 055,00	
				2028	-	-	-	36 302,00	
Итого по проектам строительства тепловых сетей для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения								**194 947**	

6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

По результатам разработки «Главы 11 «Оценка надежности теплоснабжения» сделан вывод о соответствии системы теплоснабжения и участков такой системы требованиям к надежности.

6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

В данный раздел помещены мероприятия по предложениям изменения (увеличения) диаметров тепловых сетей ограничивающих пропускную способность существующих тепловых сетей.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (подгруппа проектов 000.02.05.000) предлагаются проекты, перечисленные в таблице.

Таблица 6-3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (МУ П43.2)

(подгруппа проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27	ТК 2-27-1	84	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 285	001-02-05-349
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-1	ТК 2-27-2	198	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12 395	001-02-05-350
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-6	ТК 2-27-6а	18	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	942	001-02-05-351
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-5	ТК 2-27-6	25	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 309	001-02-05-352
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-28-1	персп. узел.	185	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 558	001-02-05-353
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	ТК 2-28-2	42	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 725	001-02-05-354
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-25-4	ТК 6-25-14	72	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6 665	001-02-05-355
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-72	персп. узел.	100	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	18 362	001-02-05-356
Котельная «Юго-Западная»	З/А	ТК 4-72	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	483	001-02-05-357
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-13	З/А	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	501	001-02-05-358
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	ТК 4-74	163	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	29 838	001-02-05-359
Котельная «Угловая»	ТК 8-0	З/А	3	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	253	001-02-05-360
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-57	З/А	3	2026	500	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	278	001-02-05-361
Котельная «Угловая»	ТК 8-2-4	персп. узел.	9	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	875	001-02-05-362
Котельная 108 квартал	ТК 15-14	ТК 15-15	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	481	002-02-05-363
Котельная 108 квартал	З/А	ТК 15-17	1	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	48	002-02-05-364
Котельная 108 квартал	ТК 15-16	З/А	30	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 227	002-02-05-365
Котельная 108 квартал	ТК 15-15	ТК 15-16	76	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 103	002-02-05-366
Котельная 108 квартал	ТК 15-9	ТК 15-10	78	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 183	002-02-05-367
Котельная 108 квартал	ТК 15-10	ТК 15-11	5	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	197	002-02-05-368
Котельная 108 квартал	ТК 15-11	ТК 15-13	41	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 679	002-02-05-369
Котельная 108 квартал	ТК 15-13	ТК 15-14	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	505	002-02-05-370
Котельная Центролит	ТК 81	ТК 75	155	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	14 295	002-02-05-371
Котельная Центролит	ТК 75	З/А	3	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	212	002-02-05-372
Котельная Центролит	ТК 82	персп. узел.	130	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 148	002-02-05-373
Котельная Центролит	З/А	ТК 82	81	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 046	002-02-05-374
Котельная Центролит	З/А	ТК 84	2	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	94	002-02-05-375
Котельная Центролит	ТК 84	ТК 85	12	2026	150	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	779	002-02-05-376
Котельная Центролит	персп. узел.	персп. узел.	66	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4 156	002-02-05-377
Котельная Центролит	персп. узел.	З/А	34	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 149	002-02-05-378
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5	ТК 6-5а	522	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	114 829	001-02-05-379
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-6	ТК 6-7	593	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	130 382	001-02-05-380
Котельная Центролит	З/А	ТК 76	57	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 230	002-02-05-381
Котельная Центролит	ТК 4	З/А	1	2026	250	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	70	002-02-05-382
Котельная Центролит	ТК 76	ТК 77	103	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9 435	002-02-05-383
Котельная Центролит	ТК 77	ТК 78	81	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 475	002-02-05-384
Котельная Центролит	ТК 79	ТК 80	86	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 886	002-02-05-385
Котельная Центролит	З/А	ТК 81	23	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 126	002-02-05-386
Котельная Центролит	ТК 80	З/А	2	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	170	002-02-05-387
Котельная Центролит	ТК 78	ТК 79	31	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 875	002-02-05-388
ИТОГО по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, тыс. руб. без НДС									**412 250**	

6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальный ремонт, с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Указанный перечень составлен по данным из электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (ввиду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозяйных.

Таблица 6-4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса
(подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»)

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	393,8	2026	350	Подземная канальная	Определяется проектом	30 000	001-02-03-391
Модернизация тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участки от ТК 5-44 до УТ4, от УП10 до ТК 1-63) (ЛТС)	1109,69	2027	500	Подземная канальная	Определяется проектом	49 535	001-02-03-399
Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (ЛТС)		2028				146 738	
Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)	637	2026	500	Подземная канальная	Определяется проектом	46 000	001-02-03-401
Модернизация тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	874	2027	500	Подземная канальная	Определяется проектом	58 254	001-02-03-402
Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	1367	2027	400-80	Подземная канальная	Определяется проектом	59 749	001-02-03-403
Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85		2028				39 851	
Модернизация теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)	1414	2027	800	Подземная канальная	Определяется проектом	39 188	001-02-03-404
Модернизация теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)		2028				26 108	
Модернизация тепломагистрали по ул. К. Маркса от ТК 3-8-5 до ТК 3-8-7 (ЛТС)	147	2026	200	Подземная канальная	Определяется проектом	530	001-02-03-405
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)	619,35	2026	1) 600 2) 1000	Подземная канальная	Определяется проектом	128 440	001-02-03-407
Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	522,5	2028	1000	Подземная канальная	Определяется проектом	241 095	001-02-03-409
Модернизация тепломагистрали по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)	528	2027	600	Подземная канальная	Определяется проектом	4 500	001-02-03-411
Модернизация тепломагистрали по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)		2028				51 000	
Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	160	2026	500	Подземная канальная	Определяется проектом	31 301	001-02-03-412
Модернизация тепломагистрали по ул. Калинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 до здания «Липецкий Гипромез» (ЛТС)	248,9	2026	100	Подземная канальная	Определяется проектом	1 000	001-02-03-414
Модернизация тепломагистрали по ул. Калинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 до здания «Липецкий Гипромез» (ЛТС)		2027	150			10 400	
Реконструкция магистральных сетей в зоне действия источника "Котельная «Привокзальная»"	13020	2029	500	бесканальная	пенополиуретан	113 437	001-02-03-416
		2030	500			118 009	
		2031	500			122 765	
		2032	500			127 712	
		2033	500			132 859	
		2034	500			138 213	
		2035	500			143 784	
		2036	500			149 578	
		2037	500			155 606	
		2038	500			161 877	
		2039	500			168 401	
		2040	500			175 188	
		2041	500			182 248	
		2042	500			189 593	
Реконструкция теплотрассы по ул.Пожарского от ТК-84 до ТК-90а (I, II, III этапы строительства)	789	2026	400	подземная канальная	цилиндры теплоизоляционные из минеральной ваты на основе базальтовых пород, кашированные алюминиевой фольгой	186 766	002-02-03-418
Реконструкция теплотрассы по ул. Ушинского, 17/2 от ТК-44 до ТК-45	78	2026	200-70	подземная канальная	маты теплоизоляционные «URSA»	15 522	002-02-03-419
Реконструкция участка тепловых сетей с кадастровым номером 48:20:0000000:30652 от ТК-30 до ТК-29 по ул.Детская, 2в	221	2027	150-80	подземная канальная	маты теплоизоляционные «URSA» М-25	38 207	002-02-03-420
Техперевооружение участка тепловой сети по ул.И.Франко от ТК-94 до угла ул.Минина	130	2026	250	подземная канальная	маты теплоизоляционные «URSA» М-25	18 297	002-02-03-421
ул. Ушинского от ТК-62 до ТК-63	55	2026-2028	100	бесканальная	пенополиуретан	2 491	002-02-03-422
ул. 40 лет Октября, 3 от ТК-38 до ТК-39	Определяется проектом	2026-2027	80	бесканальная	пенополиуретан		002-02-03-423
ул. Меркулова, 2 – ул. Водопьянова, 15 от ТК-4-77 до ТК-4-77-1	35	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	2 624	002-02-03-424
Реконструкция участка внутриквартальных тепловых сетей с кадастровым номером 48:20:0000000:29037 от ТК-90А до ТК-24 по ул.Пожарского (I, II этапы строительства)	888	2027-2028	250	подземная канальная	маты теплоизоляционные «URSA» М-25	226 218	002-02-03-425
Реконструкция теплотрассы по пер.Рудный, 1 от ТК-8 до ТК-59	82,3	2027	200-100	подземная	маты теплоизоляционные «URSA» М-25	22 166	002-02-03-426

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
				канальная			
Реконструкция участка теплотрассы с кадастровым номером 48:20:0000000:30652 по пер.Рудный, 7 от ТК-34 до ТК-36	137	2028	200-150	подземная канальная	скорлупы из полиуретановых цилиндров	27 252	002-02-03-427
Ул. Ангарская, 9 от ТК-53 до ТК-54	65	2028-2029	200-80	Определяется проектом	Определяется проектом	4 384	002-02-03-428
Реконструкция тепловых сетей п.Дачный с восстановлением циркуляционного трубопровода от ЦТП Дачный в два этапа	Определяется проектом	2028-2029	Определяется проектом	подземная канальная	пенополиуретан	195 357	002-02-03-429
Реконструкция участка внутриквартальных тепловых сетей с кадастровым номером 48:20:0000000:29037 от ТК-5 до ТК-57 по ул.Газина	280	2028-2029	150	подземная канальная	маты теплоизоляционные «URSA» М-25	40 260	002-02-03-430
Реконструкция теплотрассы по ул. Баумана, 333/14 от ТК-33-14 до ТК-33-14а	130	2029	200-100	Определяется проектом	Определяется проектом	8 769	002-02-03-431
ул. Ушинского, 9/1 от ТК-41 до ТК-43	108	2029	250-100	Определяется проектом	Определяется проектом	9 259	002-02-03-432
МЧС ул. Ангарская, 1/1 от опуска до ТК	100	2029	70	Определяется проектом	Определяется проектом	3 757	002-02-03-433
Реконструкция тепловой сети от котельной Центролит Ду530 (I, II, III, IV этапы)	Определяется проектом	2030-2034	500	Определяется проектом	Определяется проектом		002-02-03-434
Ул. Чапаева, 2-4 реконструкция тепловых с выносом из под хоккейной коробки	Определяется проектом	2030	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом		002-02-03-435
Реконструкция надземного трубопровода 2d 159 мм на участке теплотрассы по ул.Ковалева, ул.Римского-Корсакова от подъема в районе административного корпуса до опуска в районе камеры ТК-6 с применением современных изолирующих материалов	54	2028-2029	150	надземная	скорлупы из полиуретановых цилиндров	850,46	002-02-03-436
Реконструкция надземного трубопровода 2d 133 мм на участке теплотрассы по ул.Прудная от котельной «Липецкие узоры» до ТК-1 с применением современных изолирующих материалов	186	2028-2029	125	надземная	скорлупы из полиуретановых цилиндров	2 497,92	002-02-03-437
Итого по проектам реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса						**3 847 636**	

6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 000.02.06.000 «Строительство новых насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций, включаются в:

– подгруппа проектов 001.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»;

– подгруппу проектов 000.02.07.000 «Реконструкция насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.08.000 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Перечень мероприятий раздела представлен в таблице.

Таблица 6-5 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации (подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/час	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Техперевооружение насосной станции Индустриальная	2028	10	200	3 000,00	001-02-07-1
Реконструкция насосной станции Неделина с установкой 3-х насосов на обратном трубопроводе (Н=50 м, G=500 т/ч каждый)	2028	50	1500	60 000,00	001-02-07-2

6.9 Мероприятия без источника финансирования

При проведении ежегодной актуализации в реестр мероприятий могут быть включены следующие предложения.

Ниже представлены мероприятия, которые могут быть реализованы при наличии дополнительного бюджетного и внебюджетного финансирования.

Таблица 6.6 - Мероприятия, которые могут быть реализованы при наличии дополнительного бюджетного и внебюджетного финансирования.

Наименование объекта	Принадлежность к опорному пункту	Наличие ПСД	Мощность	Стоимость всего, тыс. руб. без НДС
Модернизация тепломагистрали №4 по ул. Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 г. Липецк (1 этап)(АО "РИР Энерго")	да	да	0,874 км	173 718,00
Реконструкция тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85 (АО "РИР Энерго")	да	да	2,914 км	312 621,88
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-1 до ТК3-8 (ул. Яна Фабрициуса)	да	нет	1,352 км	377 550,00
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-13 до ТК3-17 (ул. Яна Фабрициуса)	да	нет	0,462 км	128 700,20
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК3-8 до ТК3-13 (ул. Яна Фабрициуса)	да	нет	0,462 км	252 300,00
Строительство дополнительного обратного трубопровода от НПС-3 к Липецкой ТЭЦ-2 диаметром 720 мм протяженностью порядка 4,9 км	да	нет	4,9 км	780 000,00
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Водопьянова	да	нет	5,11 км	1 096 560,00
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК4-1 до ТК4-3 и от ТК4-1а до ТК4-1 по ул. Московская	да	нет	3,33 км	250 425,00
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Авиационная	да	нет	2,48 км	820 680,00
Реконструкция участка тепломагистрали по ул. Меркулова (от ТК 4-45 до ТК 4-75)	да	нет	1,66 км	451 680,00
Реконструкция участка тепломагистрали в районе ЛТЗ (1 этап)	да	нет	9,44 км	1 334 320,00
Реконструкция участка тепломагистрали в районе ЛТЗ (2 этап)	да	нет	8,74 км	1 360 190,00
Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом	да	да	0,983 км	452 800,00
Реконструкция участка тепломагистрали от ТК-1 до ТК-6 по ул. Меркулова	да	нет	1,638 км	545 280,00

Наименование объекта	Принадлежность к опорному пункту	Наличие ПСД	Мощность	Стоимость всего, тыс. руб. без НДС
Реконструкция участка тепломагистрали от Н-10 до ТК4-75 по ул. Меркулова	да	нет	0,731 км	304 200,00
Итого				8 641 025,08

Помимо мероприятий, включённых в Главу 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и Главу 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» настоящего проекта Схемы теплоснабжения, по результатам проведённого анализа технического состояния объектов системы теплоснабжения, перспективных тепловых нагрузок и балансов тепловой мощности был выявлен дополнительный перечень мероприятий, реализация которых целесообразна с точки зрения обеспечения надёжности, энергетической эффективности и качества теплоснабжения потребителей.

Указанные мероприятия не были включены в основные главы проекта Схемы в связи с тем, что на момент её разработки отсутствовали окончательные технико-экономические обоснования, не были определены источники финансирования, а также требовалось проведение дополнительных согласований с заинтересованными сторонами — собственниками объектов теплоснабжения, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, органами местного самоуправления и иными участниками рынка тепловой энергии.

В связи с этим решение о практической реализации данных мероприятий, определении конкретных сроков их выполнения, объёмов финансирования и ответственных исполнителей будет принято на последующих стадиях согласования проекта Схемы теплоснабжения, при актуализации Схемы в установленном порядке, а также в рамках разработки и утверждения инвестиционных и производственных программ теплоснабжающих организаций. Источники финансирования указанных мероприятий будут определяться исходя из их характера, приоритетности и социально-экономической значимости с учётом возможности привлечения средств бюджетов различных уровней, средств, полученных в рамках тарифного регулирования, а также внебюджетных источников финансирования.

Ниже представлены мероприятия на квартальных тепловых сетях, которые могут быть реализованы при наличии дополнительного бюджетного и внебюджетного финансирования.

Таблица 6.7 – Мероприятия на квартальных тепловых сетях, которые могут быть реализованы при наличии дополнительного бюджетного и внебюджетного финансирования

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника котельная "Семашко"*	60	2028	2Д48-219	Подземная бесканальная	маты	2 677
	2 729	2029		Подземная канальная		202 912
	336	2030				26 945
	65	2031				4 676
	107	2032				12 277
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника котельная "Угловая"*	253	2028	2Д32-219	Подземная бесканальная	маты, ППУ	14 506
	8 241	2029		Подземная канальная		614 950
	1 975	2030				140 894
	161	2031				7 504
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1 556	2029	2Д32-219	Подземная канальная	маты	107 831
	371	2030				50 662
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Липецкая ТЭЦ-2"*	3 784	2028	2Д28-219	Подземная бесканальная	маты, ППУ	325 624
	12 073	2029		Подземная канальная		876 369
	13 688	2030		Подземная канальная в проходном канале		957 160
	198	2031				10 219
	403	2032				22 302
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Привокзальная котельная"*	78	2028	2Д28-219	Подземная бесканальная	маты, ППУ	4 619
	5 997	2029		Подземная канальная		433 535
	570	2030				47 742
	500	2031				27 391

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года
	361	2032				52 451
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Северо-Западная котельная"*	6 038	2028	2Д28-219	Подземная бесканальная	маты, ППУ	477 378
	24 550	2029		Подземная канальная		1 807 847
	5 825	2030				409 515
	1 411	2031				95 626
	183	2032				7 173
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Юго-Западная котельная"*	23 454	2028	2Д28-219	Подземная бесканальная	маты, ППУ	1 714 157
	2 865	2029		Подземная канальная		230 643
	579	2030		Подземная канальная в проходном канале		45 452
	4 605	2031				391 369
	1 627	2032				96 477
Итого по проектам реконструкции квартальных тепловых сетей						**9 218 883**

Для обеспечения технической возможности подключения новых потребителей к системе теплоснабжения:

Юго – Западная котельная

Развитие сетевой насосной группы на источнике теплоснабжения – Юго – Западная котельная

Оснащение вводов на 19 микрорайон от Юго-Западной котельной, устройствами ограничения расхода и давления на подающих трубопроводах в следующих тепловых камерах:

№ п/п	Наименование тепловых камер	Диаметр трубопровода
1.	ТК 4-30 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм
2.	ТК 4-29 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм
3.	ТК 4-28 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм

Липецкая ТЭЦ-2

- Оснащение коттеджного поселка «Матырский» устройствами ограничения расхода и давления на подающих трубопроводах.
- Строительство дополнительного обратного трубопровода от НПС-3 к Липецкой ТЭЦ-2 диаметром 720 мм протяженностью порядка 4,9 км
- Строительство наносной станции на обратный трубопровод 2d 1020 мм перед Петровским мостом
- Реконструкция участка тепловой сети 2d 1020 мм «ТЭЦ-2 – город» (от источника теплоснабжения Липецкая ТЭЦ-2 до насосной по ул. Боровая) с увеличением диаметра (прямой и обратный трубопровод)
- Строительство насосной станции на участке тепловой сети 2d 530 мм в районе тепловой камеры ТК 2-32-25а

ЛТС

1. Техническое перевооружение теплотрасс с выносом из-под домов: по ул. Островского, 4 ввод от ТК 2-62-4; по пр-т Мира, 25 ввод от ТК 2-44-15; по пр-т Мира, 15 ввод от ТК 2-45; по пр-т Мира, 11 ввод от ТК 2-75; по пр-т Мира, 3 между ТК 2-17-21 и ТК 2-17-23 (ЛТС)
2. Техническое перевооружение тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85 (ЛТС)
3. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)
4. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 6-4 до ТК 4-30 (перемычка СЗК/ЮЗК) с увеличением диаметра с 2d530 на 2d630 L= 2d 1057,2м
5. Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)
6. Техническое перевооружение ЦТП г. Липецка по ул. Есенина,2; ул. Берзина,2; пр. Победы, 77; ул. Октябрьская, 14; ул. Студеновкая,15; ул. Кузнечная,1; Первомайская,57; ул. Киевская-Депутатская (ЛТС)
7. Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)
8. Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9

Модернизация инфраструктуры теплосетевого комплекса 2d 32÷219 мм в жилых

микрорайонах г. Липецка, в зоне охвата:

- котельной «Семашко»
- Привокзальной котельной
- Юго – Западной котельной
- Северо – Западной котельной
- Липецкой ТЭЦ-2
- котельной «Октябрьская»
- котельной «Угловая»

Котельные г. Липецка

Наладка гидравлического и температурного режима, в районе котельных города Липецка, в том числе с включением «Октябрьская», «Депутатская», «Толстого», как дополнительных источников резервирования тепловой мощности и повышения надежности Липецкой ТЭЦ-2

Многоквартирные жилые дома

Оснащение регуляторами температуры горячего водоснабжения тепловых пунктов потребителей (в МКД г. Липецка).

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 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

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнили частью 8 следующего содержания: «8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

Согласно Федеральному закону от 30.12.2021 N 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»

«С 1 января 2022 года отменяется запрет на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения».

Информация о распределении доли открытых/закрытых схем ГВС представлена в таблице ниже.

Таблица 7-1 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
1	ТЭЦ-2	41,84	17,46	70,56%
2	Котельная «Привокзальная»	15,76	3,93	80,02%
3	Котельная «Северо-Западная»	25,17	6,96	78,33%
4	Котельная «Юго-Западная»	26,04	43,96	37,20%
5	Котельная «Угловая»	0	3,79	0,00%
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0,00%
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0	0,02	0,00%
8	Котельная «Свободный Сокол	0	3,45	0,00%
9	Котельная «13 квартал»	0	0	0,00%
10	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0,38	0,00%
11	Котельная «Центролит»	0,55	2,58	17,58%
12	Котельная «Электроаппарат»	0	0,10	0,00%
13	Котельная «108 квартал»	0	0	0,00%
14	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0,50	0,00%
15	Котельная «Село Подгорное»	0	0,23	0,00%
16	Котельная «Школа № 16»	0	0,04	0,00%
17	Котельная «Школа № 22»	0	0,001	0,00%
18	Котельная «Школа № 26»	0	0	0,00%
19	Котельная «Школа № 34»	0	0	0,00%
20	Котельная «Школа № 35»	0	0,01	0,00%
21	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0,00%
22	БМК по улице Ковалева, 109А	0	0,02	0,00%
23	Котельная «Поселок Дачный»	0	0,17	0,00%
24	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»**	0	0,08	0,00%
25	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0,38	0,00%
26	Котельная «Акушерский корпус»	0	0,11	0,00%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
27	Котельная «Липецкие узоры»	0	0,05	0,00%
28	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0	0	0,00%
29	БМК ул. Известковая	0	0,23	0,00%
30	БМК «Стратегия»***	0	0,35	0,00%
31	Котельная ул. Ковалева 107Д****	0	0,06	0,00%
32	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»*	0	1,04	0,00%
33	«Котельная по ул. Бородинская»	0	2,62	0,00%
34	«Котельная по ул. Тамбовская»	0	0,34	0,00%
35	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0,00%
36	Котельная ООО «Комус»	0	0	0,00%
37	Котельная Воронежской таможни	0	0	0,00%

Большинство систем теплоснабжения города имеет открытую схему теплоснабжения, что обуславливает существенный объем инвестиций в мероприятия по реконструкции ИТП.

Учитывая, что мероприятие по переводу ИТП потребителей с открытой на закрытую схему горячего водоснабжения с установкой теплообменников предполагает проведение работ на имуществе собственников ИТП, то в соответствии с действующим законодательством источником финансирования данного мероприятия должны быть средства собственников. В части многоквартирных домов – это средства собственников жилых помещений в многоквартирном доме. В части муниципального жилищного фонда – это средства городского бюджета. Реализация мероприятия в МКД возможна только при 100% согласии собственников жилых помещений в многоквартирном доме.

Оценка финансовых потребностей для строительства индивидуальных тепловых пунктов произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2023. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен на 2025 год.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 3 031,1 млн руб. с НДС:

- ТЭЦ-2 – 1 334,6 млн руб.;
- Котельная «Привокзальная» – 369,3 млн руб.;
- Котельная «СевероЗападная» – 565,7 млн руб.;
- Котельная «ЮгоЗападная» – 595,6 млн руб.;
- Котельная «Угловая» – 102,0 млн руб.;
- Котельная «Улица Семашко, д. 10» – 46,0 млн руб.;
- Котельная «Центролит» – 18,0 млн руб.

В расчете финансовых потребностей не учитывают дополнительных затраты (например, на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий). Методические указания по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго № 212 от 5.03.2019) не предполагают оценку капитальных затрат на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий.

Также необходимо отметить, что полученные результаты оценки экономической эффективности проектов по переводу потребителей с открытой на закрытую схему ГВС (дисконтированный срок окупаемости более 28 лет) однозначно свидетельствуют об отсутствии целесообразности в их реализации. Учет дополнительных капитальных вложений в данные мероприятия еще более увеличит сроки окупаемости проектов.

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей:

- Стоимость установки ИТП, тыс. руб. 3 031 128
- NPV, тыс. руб. -1 859 907
- IRR, % -11,9%
- Срок окупаемости простой, лет 19,1
- Срок окупаемости дисконтированный, лет 28,5

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости 28 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

В бюджете города на 2025 год финансовые средства на реализацию мероприятия по переводу многоквартирных домов города Липецка с открытой на закрытую схему ГВС не заложены.

Начиная с 2018 года в рамках реализации Подпрограммы 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Липецка» реализуется мероприятие по установке АТП с погодозависимым регулированием на 141 объекте бюджетной сферы города Липецка, а также перевод этих объектов на закрытую схему ГВС:

- на 9 объектах заключены энергосервисные контракты;

- на 17 объектах мероприятие реализовано за счет бюджетных средств города.

Областная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Липецкой области, действует на период 2025-2042 годы. Значительная часть жилищного фонда города Липецка в определенный законодательством срок областной программой капитального ремонта охвачена не будет.

Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему представлены ниже в таблице.

Таблица 7-2 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему

Тип потребителя	**Предполагаемый источник финансирования**	**Распределение инвестиций**
Объекты муниципальной собственности	- средства городского бюджета	100%
Жилые дома	- Фонд капитального ремонта зданий; - средства собственников жилых помещений; - городской бюджет в части имущества г.Липецка	23,3% 72,5% 4,2%
Частная собственность	- средства частных собственников	100%

7.2 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

Мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для которых необходимо строительство индивидуальных тепловых пунктов при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Определяющим, при расчете показателей работы источников тепла в перспективном периоде, являются изменения отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом году. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются расчетные прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. Фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за базовый 2025 год.

2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций.

3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным книги 2.

4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей. Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

За базовые показатели приняты фактические показатели удельного расхода условного топлива, достигнутые на источниках тепла городского в 2025 году, согласно исходной информации от ресурсоснабжающих организаций.

В случае изменения данных, связанных, например, с изменением решений, намеченных в схеме теплоснабжения, сопровождаемых вводами нового генерирующего оборудования или демонтажа, реконструкции или модернизации оборудования и другим причинам, показатели удельного расхода топлива и топливные балансы, должны корректироваться с учетом изменившихся характеристик оборудования при очередной актуализации схемы теплоснабжения.

На территории городского округа, в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, функционирует один источник тепловой энергии – ТЭЦ-2, топливно-энергетические балансы которого на расчетный период, значения перспективных топливных балансов по прочим источникам тепловой энергии до 2042 года, прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе приведены в таблицах ниже.

Таблица 8-1 – Топливно-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Липецкая ТЭЦ-2																					
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 467,83	1 468,32	1 457,48	1 510,23	1 486,42	1 491,62	1 498,93	1 498,93	1 499,06	1 499,35	1 509,01	1 509,40	1 514,72	1 515,38	1 515,68	1 515,90	1 516,03	1 516,20	1 516,33	1 516,33
- с паром	тыс. Гкал	2,38	5,12	6,73	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	0,00	0,00	0,00
- с коллекторов с горячей водой	тыс. Гкал	1 465,45	1 463,20	1 450,75	1 510,23	1 486,42	1 491,62	1 498,93	1 498,93	1 499,06	1 499,35	1 509,01	1 509,40	1 514,72	1 515,38	1 515,68	1 515,90	1 516,03	1 516,20	1 516,33	1 516,33
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	1 447,84	1 446,84	1 429,11	1 493,13	1 467,88	1 473,08	1 480,40	1 480,40	1 480,52	1 480,82	1 490,47	1 490,87	1 496,19	1 496,85	1 497,15	1 497,36	1 497,49	1 497,66	1 497,79	1 497,79
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск коллекторным потребителям), всего	тыс. Гкал	19,99	21,47	28,37	17,10	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54
Выработка электрической энергии	тыс. МВт ч	1 244,10	1 370,20	1 391,39	1 315,95	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23
- на тепловом потреблении	тыс. МВт ч	897,40	880,29	892,94	925,25	890,40	893,52	897,90	897,90	897,97	898,15	903,93	904,17	907,36	907,75	907,93	908,06	908,14	908,24	908,32	908,32
- по конденсационному циклу	тыс. МВт ч	346,70	489,91	498,45	390,70	444,83	441,71	437,33	437,33	437,26	437,08	431,30	431,06	427,87	427,48	427,30	427,17	427,09	426,99	426,91	426,91
Расход электрической энергии на собственные нужды, в т.ч.	тыс. МВт ч	177,00	194,64	192,38	194,46	188,01	188,21	188,50	188,50	188,50	188,52	188,90	188,91	189,12	189,15	189,16	189,17	189,17	189,18	189,19	189,19
- расход электрической энергии на ТФУ	тыс. МВт ч	64,00	58,22	57,44	59,52	58,58	58,79	59,08	59,08	59,08	59,09	59,47	59,49	59,70	59,73	59,74	59,75	59,75	59,76	59,76	59,76
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт ч	1 067,10	1 175,56	1 199,02	1 121,50	1 147,23	1 147,02	1 146,73	1 146,73	1 146,73	1 146,72	1 146,34	1 146,32	1 146,11	1 146,08	1 146,07	1 146,06	1 146,06	1 146,05	1 146,05	1 146,05
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т	571,82	637,88	631,52	602,77	610,55	612,83	611,89	612,63	612,79	612,49	613,96	614,00	614,66	614,79	614,82	614,84	614,86	614,88	614,90	614,90
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т	352,98	420,56	415,78	380,19	393,25	393,27	391,66	392,64	392,49	392,26	392,33	392,26	392,17	392,19	392,17	392,17	392,17	392,17	392,17	392,17
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т	218,84	217,31	215,74	222,58	217,30	219,56	220,23	220,00	220,30	220,23	221,63	221,74	222,49	222,59	222,64	222,67	222,69	222,72	222,73	222,73
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт*ч	283,73	306,94	298,84	288,91	294,52	294,53	293,33	294,06	293,95	293,78	293,83	293,78	293,71	293,73	293,71	293,71	293,71	293,71	293,71	293,71
УРУТ на выработку тепловой энергии	г/кВт*ч	128,19	127,26	127,27	126,72	125,70	126,57	126,33	126,20	126,36	126,30	126,29	126,32	126,30	126,30	126,31	126,30	126,30	126,30	126,30	126,30
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт*ч	330,79	357,76	346,79	339,00	342,78	342,86	341,55	342,40	342,27	342,07	342,25	342,19	342,17	342,20	342,19	342,19	342,19	342,19	342,19	342,19
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	149,09	148,00	148,02	147,38	146,19	147,20	146,92	146,77	146,96	146,88	146,87	146,91	146,89	146,89	146,89	146,89	146,89	146,89	146,89	146,89
Затрачено природного газа:																					
В условном исчислении	тут	497 335	637 834	631 447	602 728	610 517	612 797	611 859	612 604	612 762	612 459	613 928	613 975	614 628	614 756	614 788	614 808	614 834	614 854	614 870	614 872
В натуральном исчислении	тыс. м3	417 784	536 333	530 735	506 597	513 218	515 085	514 305	514 942	515 065	514 813	516 049	516 086	516 636	516 744	516 771	516 788	516 809	516 826	516 840	516 841
Затрачено доменного газа:																					
В условном исчислении	тут	74 444	С 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется из-за не продления ресурса принадлежащего ПАО "НЛМК" газопровода доменного газа по причине экономической нецелесообразности для ПАО "НЛМК"																		
В натуральном исчислении	тыс. м3	521 108																			
Затрачено мазута:																					
В условном исчислении	тут	44,30	44,26	68,41	37,08	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95
В натуральном исчислении	тон	32,08	32,254	49,70	26,94	21,78	21,76	21,76	21,77	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76

Таблица 8-2 – Топливно-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
	ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» (с учетом от ЛТЭЦ-2)		2 490,79	2 449,32	2 557,46	2 502,45	2 410,26	2 454,54	2 458,19	2 476,37	2 476,53	2 484,25	2 484,47	2 511,43	2 511,79	2 511,95	2 512,06	2 512,13	2 512,22	2 512,30	2 512,30
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	53,85	51,16	51,16	52,48	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	1,93	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,93	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
12	Котельная Центролит	газ/мазут	51,01	51,18	51,18	51,60	51,60	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86	58,86
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	10,58	9,74	9,74	9,74	9,74	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	2,87	2,72	2,72	2,86	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
15	Котельная Баумана	газ/нет	9,50	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	2,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
17	Котельная школы №16	газ/нет	0,34	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	0,36	0,36
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,22	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	0,15	0,15
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
20	Котельная школы №34	газ/нет	0,16	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	0,19	0,19
21	Котельная школы №35	газ/нет	0,86	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	0,80	0,80	0,80
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	1,62	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,38	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	0,39	0,39
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	4,32	4,25	4,25	4,29	4,29	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,99	0,54	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,09	0,08	0,08	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	1,15	1,01	1,01	1,01	1,01	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	2,08	2,02	2,02	2,02	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	4,49	4,15	4,15	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	2,81	2,51	2,51	2,79	2,79	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	1,29	1,29	1,29	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	1,33	3,88	3,88	3,88	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	15,76	15,76	19,65	23,55	27,44	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	52,48	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24	54,24
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Всего		Природный газ	155,54	153,42	152,88	155,42	165,89	183,39	183,39	183,39	183,39	189,15	189,15	193,04	196,94	200,83	204,73	204,73	204,73	204,73	204,73
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	3,89	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	24,04	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Всего		Природный газ	-	27,93	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	-	10,05	10,05	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	-	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего		Природный газ	-	10,86	10,86	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Всего		Природный газ	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	6,33	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Всего		Природный газ	-	6,33	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Всего		Природный газ	-	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	5,39	8,09	10,79	13,48	16,18	18,87	21,57	24,27	26,96
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	7,52	11,29	11,29	11,29	15,05	18,81
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	7,50	11,26	15,01	18,76	22,51	26,27	30,02
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,45	10,90	16,35	21,80	27,25	32,70
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,09	8,18	12,27	16,36
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	1,24	1,63	16,96	20,98	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,89	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
Прогнозные значения потерь тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
	ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» (с учетом от ЛТЭЦ-2)	-	1 027,84	1 080,28	880,39	813,17	993,54	1 002,48	1 003,58	1 005,06	1 005,19	1 009,96	1 010,14	1 013,84	1 014,15	1 014,28	1 014,38	1 014,44	1 014,52	1 014,58	1 014,58
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	19,67	17,25	17,25	17,25	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	6,34	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,13	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	0,39	0,39
12	Котельная Центролит	газ/мазут	45,69	44,15	44,15	44,15	44,15	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1,24	0,81	0,81	0,81	0,81	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,70	0,26	0,26	0,26	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
15	Котельная Баумана	газ/нет	5,88	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,79	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
17	Котельная школы №16	газ/нет	0,11	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	0,08	0,08
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,02	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	0,09	0,09
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №34	газ/нет	0,03	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	0,01	0,01
21	Котельная школы №35	газ/нет	0,08	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	0,05	0,05

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,24	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	0,20	0,20
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	4,14	5,06	5,06	5,06	5,06	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,07	0,04	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,01	0,03	0,03	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	1,20	1,57	1,57	1,57	1,57	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	1,12	0,83	0,83	0,83	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	1,57	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	1,24	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	0,09	0,09
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,39	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	2,19	0,71	0,71	0,71	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,89	2,89	3,60	4,31	5,03	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	-	-	-	-	17,25	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	-	-	-	-	-	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	-	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Всего		Природный газ	92,91	83,24	83,20	83,18	84,70	92,29	92,29	92,29	92,29	93,34	93,34	94,05	94,77	95,48	96,20	96,20	96,20	96,20	96,20
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	0,20	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	0,17
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	1,22	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего		Природный газ	-	1,42	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	-	0,65	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	-	0,07	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	0,08
Всего		Природный газ	-	0,72	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего		Природный газ	-	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,72	1,07	1,43	1,79	2,15	2,51	2,87	3,22	3,58
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	1,50	1,50	2,00	2,50
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	1,99	2,49	2,99	3,49	3,99
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	1,45	2,17	2,90	3,62	4,35
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,09	1,63	2,17
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	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	0,19
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,16	0,22	2,25	2,79	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,24	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	243,60	250,10	231,41	219,87	281,22	308,26	308,26	324,88	324,88	324,88	324,88	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	551,00	547,84	506,89	481,62	490,36	490,56	490,56	490,56	490,56	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1 110,00	1 144,72	1 059,16	1 006,34	1 011,65	1 030,31	1 035,07	1 037,97	1 037,97	1 037,97	1 037,97	1 038,60	1 038,60	1 038,60	1 038,60	1 038,60	1 038,60	1 038,60	1 038,60
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	112,30	101,69	94,09	89,39	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	30,50	33,79	31,27	29,71	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	24,20	23,67	21,90	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	0,00	0,00	0,00
7	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	2 071,60	2 101,80	1 944,72	1 826,94	1 909,83	1 955,74	1 960,50	1 980,02	1 980,02	1 982,86	1 982,86	2 008,20	2 008,20	2 008,20	2 008,20	2 008,20	2 008,20	2 008,20	2 008,20
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	73,52	68,41	68,41	69,74	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	8,27	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	1,06	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
12	Котельная Центролит	газ/мазут	96,70	95,33	95,33	95,74	95,74	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	11,83	10,55	10,55	10,55	10,55	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	3,57	2,98	2,98	3,11	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
15	Котельная Баумана	газ/нет	15,38	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	3,36	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
17	Котельная школы №16	газ/нет	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,24	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	0,23	0,23
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,17	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	0,15	0,15
20	Котельная школы №34	газ/нет	0,19	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	0,20	0,20
21	Котельная школы №35	газ/нет	0,94	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	1,67	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	8,46	9,31	9,31	9,35	9,35	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	1,07	0,58	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,10	0,11	0,11	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	2,36	2,58	2,58	2,58	2,58	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	3,20	2,85	2,85	2,85	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	6,06	5,76	5,76	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	4,06	2,60	2,60	2,88	2,88	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	1,68	1,60	1,60	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	3,52	4,59	4,59	4,59	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	18,65	18,65	23,26	27,86	32,47	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	69,74	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Всего		Природный газ	248,45	236,67	236,08	238,48	250,59	275,67	275,67	275,67	275,67	282,49	282,49	287,10	291,71	296,32	300,92	300,92	300,92	300,92	300,92
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	4,09	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	25,26	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
Всего		Природный газ	-	29,35	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	-	10,70	11,13	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	-	0,88	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Всего		Природный газ	-	11,58	12,02	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Всего		Природный газ	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Всего		Природный газ	-	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Всего		Природный газ	-	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	6,11	9,16	12,22	15,27	18,33	21,38	24,44	27,49	30,55
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	8,52	12,79	12,79	12,79	17,05	21,31
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	8,50	12,75	17,00	21,26	25,51	29,76	34,01
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,17	12,35	18,52	24,70	30,87	37,05
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	9,27	13,90	18,53
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	1,40	1,85	19,21	23,77	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	36,13	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Всего		Природный газ	0,00	0,00	3,04	3,49	31,43	35,99	47,41	47,41	69,74	72,79	93,23	100,53	113,03	131,33	149,07	167,18	185,29	207,67	230,05
		Мазут																			
Прогнозные значения затрат тепловой энергии на собственные нужды котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	3,60	3,80	3,47	3,69	4,72	5,17	5,17	5,45	5,45	5,45	5,45	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	10,20	10,10	9,23	9,80	9,98	9,99	9,99	9,99	9,99	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	38,90	38,49	35,20	37,37	37,57	38,26	38,44	38,55	38,55	38,55	38,55	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57	38,57
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	0,60	0,50	0,46	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	0,20	0,20	0,18	0,19	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
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,10	0,10	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	53,60	53,19	48,64	51,55	52,99	54,14	54,32	54,71	54,71	54,77	54,77	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	1,81	1,62	1,62	2,11	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	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	0,20	0,20	0,20
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	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	0,03	0,03	0,03
12	Котельная Центролит	газ/мазут	2,37	2,25	2,25	2,62	2,62	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,09	0,07	0,07	0,09	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
15	Котельная Баумана	газ/нет	0,38	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	0,33	0,33	0,33	0,33
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	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	0,08	0,08	0,08
17	Котельная школы №16	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №34	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №35	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,04	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	0,01	0,01
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,21	0,22	0,22	0,27	0,27	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,03	0,01	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,00	0,00	0,00	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,08	0,07	0,07	0,07	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	0,15	0,14	0,14	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
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,10	0,03	0,03	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
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,04	0,04	0,04	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
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	-1,46	0,11	0,11	0,11	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,46	0,46	0,57	0,68	0,79	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	2,11	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего		Природный газ	4,54	5,61	5,59	6,64	6,96	7,62	7,62	7,62	7,62	7,79	7,79	7,90	8,01	8,13	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	0,02	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	0,10
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	-	0,09	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	0,10
Всего		Природный газ	-	0,11	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	0,20
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	-	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	0,01	0,01
Всего		Природный газ	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	0,02	0,02	0,02	0,02	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
Всего		Природный газ	-	0,02	0,02	0,02	0,02	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
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,13	0,13	0,13	0,17	0,22
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,13	0,17	0,21	0,26	0,30	0,34
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,09	0,14	0,19
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,01	0,02	0,19	0,24	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,03	0,04	0,32	0,36	0,48	0,48	0,70	0,74	0,94	1,02	1,14	1,33	1,51	1,69	1,87	2,10	2,32
		Мазут																			
Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	247,20	253,90	234,88	223,81	285,94	313,44	313,44	330,33	330,33	330,33	330,33	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47	355,47
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	561,20	557,94	516,13	491,80	500,34	500,55	500,55	500,55	500,55	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44	503,44
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1 148,90	1 183,21	1 094,36	1 042,77	1 049,22	1 068,57	1 073,50	1 076,52	1 076,52	1 076,52	1 076,52	1 077,17	1 077,17	1 077,17	1 077,17	1 077,17	1 077,17	1 077,17	1 077,17
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	112,90	102,19	94,54	90,09	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64	94,64
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	30,70	33,99	31,45	29,97	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	24,30	23,77	21,99	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	2 125,20	2 154,99	1 993,36	1 878,43	1 962,83	2 009,88	2 014,82	2 034,73	2 034,73	2 037,63	2 037,63	2 063,41	2 063,41	2 063,41	2 063,41	2 063,41	2 063,41	2 063,41	2 063,41
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	75,33	70,02	70,02	71,84	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	8,47	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	1,09	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
12	Котельная Центролит	газ/мазут	99,07	97,58	97,58	98,36	98,36	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22	112,22
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	12,12	10,81	10,81	10,81	10,81	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	3,66	3,05	3,05	3,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
15	Котельная Баумана	газ/нет	15,76	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	3,44	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
17	Котельная школы №16	газ/нет	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,17	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	0,15	0,15
20	Котельная школы №34	газ/нет	0,19	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	0,21	0,21
21	Котельная школы №35	газ/нет	0,96	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	1,71	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,63	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	0,60	0,60
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	8,66	9,53	9,53	9,62	9,62	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	1,09	0,60	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,10	0,11	0,11	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	2,42	2,64	2,64	2,64	2,64	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	3,28	2,92	2,92	2,92	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	6,21	5,91	5,91	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	4,15	2,63	2,63	2,92	2,92	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	1,72	1,64	1,64	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	2,06	4,70	4,70	4,70	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	19,10	19,10	23,82	28,54	33,27	37,99	37,99	37,99	37,99	37,99
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	71,84	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего		Природный газ	252,99	242,27	241,68	245,12	257,54	283,30	283,30	283,30	283,30	290,28	290,28	295,00	299,72	304,44	309,16	309,16	309,16	309,16	309,16
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	0,00	4,11	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	0,00	25,35	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Всего		Природный газ	0,00	29,45	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	0,00	10,81	11,25	11,25	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	0,00	0,89	0,90	0,90	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего		Природный газ	0,00	11,70	12,14	12,14	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	0,00	2,11	2,07	2,07	2,07	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Всего		Природный газ	0,00	2,11	2,07	2,07	2,07	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,00	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Всего		Природный газ	0,00	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	0,00	1,18	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Всего		Природный газ	0,00	1,18	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	6,17	9,26	12,34	15,43	18,51	21,60	24,68	27,77	30,86
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	8,61	12,92	12,92	12,92	17,22	21,53
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,29	8,59	12,88	17,18	21,47	25,76	30,06	34,35
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,24	12,47	18,71	24,95	31,18	37,42
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,68	9,36	14,04	18,72
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	1,41	1,86	19,41	24,01	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	36,49	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
Всего		Природный газ	0,00	0,00	3,07	3,52	31,75	36,35	47,89	47,89	70,44	73,53	94,17	101,55	114,18	132,65	150,57	168,87	187,17	209,77	232,37
		Мазут																			
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, кг.ут/Гкал																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	157,12	157,52	157,43	172,57	157,44	157,41	157,40	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41	157,41
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	156,02	154,81	155,27	170,38	155,15	155,26	155,26	155,22	155,25	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24	155,24
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	152,20	152,55	152,32	167,09	152,41	152,36	152,38	152,38	152,37	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38	152,38
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	157,93	158,28	158,19	173,42	158,20	158,18	158,17	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18	158,18
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	165,61	160,80	161,59	178,39	161,68	161,98	162,11	161,92	162,00	162,01	161,98	162,00	162,00	161,99	162,00	162,00	161,99	162,00	161,99
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	157,86	158,81	158,64	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	153,83	154,98	155,73	155,73	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	154,00	154,46	154,35	154,27	154,36	154,33	154,32	154,34	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33	154,33
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	199,02	184,89	185,47	189,79	186,72	187,33	187,95	187,33	187,53	187,60	187,49	187,54	187,54	187,52	187,54	187,54	187,53	187,53	187,53
12	Котельная Центролит	газ/мазут	165,30	160,99	161,80	162,69	161,83	162,10	162,21	162,05	162,12	162,12	162,10	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	153,02	147,59	147,01	149,21	147,94	148,05	148,40	148,13	148,19	148,24	148,19	148,21	148,21	148,20	148,21	148,21	148,20	148,21	148,21
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	150,80	151,66	151,65	151,37	151,56	151,53	151,48	151,52	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
15	Котельная Баумана	газ/нет	151,61	152,31	151,51	151,81	151,88	151,73	151,81	151,81	151,78	151,80	151,80	151,79	151,80	151,79	151,79	151,79	151,79	151,79	151,79
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	152,62	151,46	152,66	152,25	152,13	152,35	152,24	152,24	152,28	152,25	152,25	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26	152,26
17	Котельная школы №16	газ/нет	155,97	155,71	156,39	156,02	156,04	156,15	156,07	156,09	156,11	156,09	156,09	156,10	156,09	156,10	156,10	156,09	156,09	156,09	156,09
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	181,57	170,40	171,05	174,34	171,93	172,44	172,90	172,42	172,59	172,64	172,55	172,59	172,59	172,58	172,59	172,59	172,59	172,59	172,59
19	Котельная школы №26	газ/нет	156,06	155,70	156,02	155,93	155,88	155,94	155,92	155,91	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92
20	Котельная школы №34	газ/нет	214,60	218,77	217,89	217,09	217,92	217,63	217,54	217,70	217,62	217,62	217,65	217,63	217,63	217,64	217,63	217,63	217,64	217,63	217,64
21	Котельная школы №35	газ/нет	149,09	152,71	151,67	151,16	151,85	151,56	151,52	151,64	151,58	151,58	151,60	151,58	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59	151,59
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	158,36	160,18	159,88	159,47	159,84	159,73	159,68	159,75	159,72	159,72	159,73	159,72	159,72	159,72	159,72	159,72	159,72	159,72	159,72
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	153,79	160,06	160,18	158,01	159,42	159,20	158,88	159,17	159,08	159,04	159,10	159,07	159,07	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	209,48	237,10	228,49	238,93	238,93	Переводом тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	219,48	252,22	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	204,36	212,34	208,23	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	157,96	157,60	157,62	157,73	157,65	157,66	157,68	157,66	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	149,99	150,54	150,29	150,29	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	149,99	150,59	150,46	150,34	150,46	150,42	150,41	150,43	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42	150,42
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	148,71	166,61	155,11	156,81	159,51	157,14	157,82	158,16	157,71	157,89	157,92	157,84	157,88	157,88	157,87	157,88	157,88	157,87	157,88
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	153,66	154,58	154,58	154,28	154,48	154,45	154,40	154,44	154,43	154,42	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13	276,13
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	157,90	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	151,90	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	153,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	171,10	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Всего		Природный газ																			

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	148,50	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	150,83	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	153,30	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Всего		Природный газ																			
		Мазут																			
Прогнозные значения расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тут/год																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	38 836,00	39 812,00	36 978,49	38 622,61	45 017,42	49 337,35	49 334,82	51 999,39	51 997,10	51 997,04	51 997,84	55 953,83	55 953,91	55 954,04	55 953,93	55 953,96	55 953,98	55 953,96	55 953,97
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	87 569,00	86 858,00	80 138,52	83 794,30	77 626,29	77 715,42	77 714,09	77 696,06	77 708,52	78 155,43	78 152,80	78 155,32	78 154,52	78 154,21	78 154,69	78 154,47	78 154,46	78 154,54	78 154,49
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	174 877,00	179 712,00	166 692,20	174 231,31	159 910,41	162 809,60	163 576,78	164 043,05	164 033,40	164 037,58	164 038,01	164 134,71	164 135,69	164 135,60	164 135,33	164 135,54	164 135,49	164 135,46	164 135,50
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	17 830,00	16 090,00	14 956,22	15 622,56	14 971,48	14 969,11	14 968,53	14 969,71	14 969,12	14 969,12	14 969,31	14 969,18	14 969,21	14 969,23	14 969,21	14 969,22	14 969,22	14 969,21	14 969,22
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	5 082,00	5 344,00	5 082,25	5 346,21	5 285,97	5 295,62	5 299,89	5 293,83	5 296,45	5 296,72	5 295,67	5 296,28	5 296,22	5 296,06	5 296,19	5 296,15	5 296,13	5 296,16	5 296,15
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	3 844,00	3 754,00	3 488,25	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	328 038,00	331 570,00	307 335,92	317 616,99	302 811,57	310 127,11	310 894,11	314 002,03	314 004,58	314 455,89	314 453,63	318 509,33	318 509,55	318 509,15	318 509,34	318 509,35	318 509,28	318 509,32	318 509,32
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	11 587,31	11 020,88	11 020,88	11 188,30	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	1 304,43	1 172,08	1 172,08	1 158,84	1 159,52	1 159,27	1 159,21	1 159,34	1 159,27	1 159,27	1 159,29	1 159,28	1 159,28	1 159,29	1 159,28	1 159,28	1 159,28	1 159,28	1 159,28
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	216,63	211,62	211,62	221,60	218,01	218,72	219,44	218,72	218,96	219,04	218,91	218,97	218,98	218,95	218,97	218,96	218,96	218,96	218,96
12	Котельная Центролит	газ/мазут	16 375,56	15 426,43	15 426,43	16 003,00	15 917,65	18 191,25	18 202,83	18 184,67	18 192,91	18 193,47	18 190,35	18 192,25	18 192,02	18 191,54	18 191,94	18 191,83	18 191,77	18 191,85	18 191,82
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1 854,54	1 661,66	1 661,66	1 612,78	1 599,03	2 979,11	2 986,11	2 980,68	2 981,97	2 982,92	2 981,85	2 982,25	2 982,34	2 982,15	2 982,24	2 982,24	2 982,21	2 982,23	2 982,23
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	551,74	464,19	464,19	484,45	1 242,34	1 242,08	1 241,73	1 242,05	1 241,95	1 241,91	1 241,97	1 241,95	1 241,94	1 241,96	1 241,95	1 241,95	1 241,95	1 241,95	1 241,95
15	Котельная Баумана	газ/нет	2 389,18	2 168,47	2 168,47	2 121,33	2 122,26	2 120,23	2 121,27	2 121,25	2 120,92	2 121,15	2 121,11	2 121,06	2 121,10	2 121,09	2 121,08	2 121,09	2 121,09	2 121,09	2 121,09
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	525,23	512,11	512,11	509,67	509,25	509,99	509,63	509,62	509,75	509,67	509,68	509,70	509,68	509,69	509,69	509,69	509,69	509,69	509,69
17	Котельная школы №16	газ/нет	71,86	67,06	67,06	69,71	69,71	69,76	69,73	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74	69,74

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	44,49	41,70	41,70	41,92	41,34	41,46	41,57	41,46	41,50	41,51	41,49	41,50	41,50	41,49	41,50	41,50	41,50	41,50	41,50
19	Котельная школы №26	газ/нет	26,56	22,73	22,73	23,17	23,16	23,17	23,17	23,16	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17
20	Котельная школы №34	газ/нет	40,93	38,50	38,50	45,13	45,30	45,24	45,22	45,25	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
21	Котельная школы №35	газ/нет	142,87	134,93	134,93	131,23	131,83	131,58	131,54	131,65	131,59	131,59	131,61	131,60	131,60	131,60	131,60	131,60	131,60	131,60	131,60
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	270,92	238,99	238,99	259,46	260,06	259,88	259,80	259,92	259,87	259,86	259,88	259,87	259,87	259,87	259,87	259,87	259,87	259,87	259,87
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	96,47	91,15	91,15	94,53	95,37	95,24	95,04	95,22	95,17	95,14	95,18	95,16	95,16	95,17	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	1 814,76	1 744,08	1 744,08	2 298,46	2 298,46	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	239,63	115,76	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	20,71	21,09	21,09	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	381,79	430,84	430,84	416,75	416,54	442,42	442,47	442,42	442,44	442,44	442,43	442,44	442,44	442,44	442,44	442,44	442,44	442,44	442,44
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	491,41	450,21	450,21	438,40	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	931,58	894,18	894,18	920,45	921,18	920,93	920,85	920,99	920,92	920,92	920,94	920,93	920,93	920,93	920,93	920,93	920,93	920,93	920,93
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	617,79	391,58	391,58	458,02	465,90	462,27	464,27	465,26	463,93	464,49	464,56	464,33	464,46	464,45	464,41	464,44	464,43	464,43	464,43
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	264,33	243,54	243,54	285,76	286,14	286,08	285,99	286,07	286,05	286,04	286,05	286,04	286,04	286,05	286,04	286,04	286,04	286,04	286,04
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	567,82	712,67	712,67	1 297,06	3 346,74	3 346,74	3 346,74	3 346,74	3 346,74	5 274,71	5 274,71	6 578,32	7 881,93	9 185,54	10 489,14	10 489,14	10 489,14	10 489,14	10 489,14
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	11 171,44	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45	11 544,45
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88	1 495,88
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	438,40	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58	453,58
Всего		Природный газ	40 828,53	38 276,46	38 160,70	40 079,98	42 779,64	46 039,31	46 060,54	46 038,11	46 045,99	47 976,18	47 972,07	49 277,68	50 581,33	51 884,25	53 188,30	53 188,23	53 188,13	53 188,22	53 188,20
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	563,70	559,40	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80	608,80
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	3 320,50	3 389,70	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30	3 683,30
Всего		Природный газ	3 884,20	3 949,00	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10	4 292,10
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	1 609,00	1 452,20	1 749,20	1 749,20	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50	1 843,50
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	141,50	121,80	139,60	139,60	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10	146,10
Всего		Природный газ	1 750,50	1 574,00	1 888,90	1 888,90	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70	1 989,70
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	322,00	308,20	322,50	322,50	322,50	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90
Всего		Природный газ	322,00	308,20	322,50	322,50	322,50	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90	428,90
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	1 125,50	1 027,20	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90
Всего		Природный газ	1 125,50	1 027,20	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90	1 098,90
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	172,10	181,00	181,30	181,30	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20
Всего		Природный газ	172,10	181,00	181,30	181,30	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20	179,20
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	479,80	959,60	1 439,40	1 919,20	2 399,00	2 878,80	3 358,70	3 838,50	4 318,30	4 798,10
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	669,50	1 339,00	2 008,50	2 008,50	2 008,50	2 678,00	3 347,50
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	667,70	1 335,50	2 003,20	2 670,90	3 338,70	4 006,40	4 674,10	5 341,90
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90	3 506,90
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	969,80	1 939,70	2 909,50	3 879,30	4 849,20	5 819,00
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	727,70	1 455,40	2 183,10	2 910,80
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90	2 729,90
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	219,90	289,90	3 017,80	3 733,90	5 528,40	5 528,40	5 528,40	5 528,40	5 528,40	5 528,40	5 674,60	5 760,80	5 760,80	5 760,80	5 760,80	5 760,80	5 760,80
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80	1 660,80
Всего		Природный газ	0,00	0,00	477,80	547,80	4 936,40	5 652,60	7 447,10	7 447,10	10 954,00	11 433,80	14 643,50	15 791,10	17 754,30	20 627,40	23 414,20	26 259,30	29 104,40	32 619,00	36 133,60

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																			
Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. м3																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	32 710,00	33 406,00	34 712,08	36 069,23	42 041,27	46 075,61	46 073,25	48 561,65	48 559,52	48 559,46	48 560,21	52 254,67	52 254,74	52 254,86	52 254,76	52 254,79	52 254,80	52 254,78	52 254,79
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	73 656,00	72 831,00	75 678,49	78 637,30	72 848,90	72 932,54	72 931,29	72 914,36	72 926,06	73 345,47	73 343,00	73 345,37	73 344,61	73 344,33	73 344,77	73 344,57	73 344,55	73 344,63	73 344,58
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	147 079,00	150 654,00	156 544,15	162 664,59	149 294,41	152 001,13	152 717,38	153 152,69	153 143,68	153 147,59	153 147,99	153 238,27	153 239,18	153 239,10	153 238,85	153 239,04	153 239,00	153 238,97	153 239,00
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	15 004,00	13 497,00	14 024,69	14 573,02	13 965,68	13 963,47	13 962,93	13 964,03	13 963,48	13 963,48	13 963,66	13 963,54	13 963,56	13 963,59	13 963,56	13 963,57	13 963,57	13 963,57	13 963,57
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	4 275,00	4 487,00	4 662,43	4 844,72	4 790,12	4 798,87	4 802,74	4 797,25	4 799,62	4 799,87	4 798,91	4 799,47	4 799,42	4 799,27	4 799,38	4 799,36	4 799,34	4 799,36	4 799,35
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	3 239,00	3 152,00	3 275,23	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	275 963,00	278 027,00	288 897,08	296 788,86	282 940,38	289 771,62	290 487,58	293 389,99	293 392,36	293 815,87	293 813,77	297 601,31	297 601,51	297 601,14	297 601,32	297 601,33	297 601,26	297 601,30	297 601,30
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	9 766,09	9 252,08	9 252,08	9 252,08	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	1 092,79	976,84	976,84	976,84	977,42	977,21	977,15	977,26	977,21	977,21	977,22	977,21	977,21	977,22	977,22	977,22	977,22	977,22	977,22
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	182,00	176,99	176,99	176,99	174,13	174,69	175,27	174,70	174,89	174,95	174,84	174,89	174,90	174,88	174,89	174,89	174,89	174,89	174,89
12	Котельная Центролит	газ/мазут	13 788,04	12 936,85	12 936,85	12 936,85	12 867,86	14 705,83	14 715,20	14 700,52	14 707,18	14 707,63	14 705,11	14 706,64	14 706,46	14 706,07	14 706,39	14 706,31	14 706,26	14 706,32	14 706,30
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1 562,92	1 394,69	1 394,69	1 394,69	1 382,80	2 576,25	2 582,30	2 577,61	2 578,72	2 579,54	2 578,62	2 578,96	2 579,04	2 578,88	2 578,96	2 578,96	2 578,93	2 578,95	2 578,95
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	465,11	389,69	389,69	389,69	999,33	999,12	998,84	999,10	999,02	998,99	999,03	999,01	999,01	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02	999,02
15	Котельная Баумана	газ/нет	2 011,50	1 818,31	1 818,31	1 818,31	1 819,10	1 817,36	1 818,26	1 818,24	1 817,95	1 818,15	1 818,11	1 818,07	1 818,11	1 818,10	1 818,09	1 818,10	1 818,10	1 818,10	1 818,10
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	442,24	429,46	429,46	429,46	429,11	429,73	429,44	429,43	429,53	429,46	429,47	429,49	429,48	429,48	429,48	429,48	429,48	429,48	429,48
17	Котельная школы №16	газ/нет	60,49	56,24	56,24	56,24	56,24	56,28	56,26	56,26	56,27	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	37,49	34,99	34,99	34,99	34,51	34,61	34,70	34,61	34,64	34,65	34,63	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64
19	Котельная школы №26	газ/нет	22,39	19,08	19,08	19,08	19,08	19,09	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
20	Котельная школы №34	газ/нет	34,50	32,33	32,33	32,33	32,45	32,41	32,39	32,42	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41	32,41
21	Котельная школы №35	газ/нет	120,40	113,25	113,25	113,25	113,76	113,55	113,52	113,61	113,56	113,56	113,58	113,56	113,57	113,57	113,57	113,57	113,57	113,57	113,57
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	228,33	200,62	200,62	200,62	201,08	200,94	200,88	200,97	200,93	200,93	200,94	200,93	200,94	200,94	200,94	200,94	200,94	200,94	200,94
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	81,24	76,46	76,46	76,46	77,14	77,04	76,88	77,02	76,98	76,96	76,99	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	1 527,29	1 461,73	1 461,73	1 461,73	1 461,73	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	201,81	97,40	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	17,35	17,53	17,53	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	321,60	361,24	361,24	361,24	361,06	383,49	383,53	383,49	383,50	383,51	383,50	383,50	383,50	383,50	383,50	383,50	383,50	383,50	383,50
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	414,25	377,91	377,91	377,91	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	784,30	749,81	749,81	749,81	750,41	750,20	750,14	750,25	750,20	750,20	750,21	750,20	750,20	750,21	750,21	750,21	750,21	750,21	750,21
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	520,54	328,62	328,62	328,62	334,28	331,68	333,11	333,82	332,87	333,27	333,32	333,15	333,25	333,24	333,21	333,23	333,23	333,22	333,23
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	222,20	204,08	204,08	204,08	204,35	204,31	204,25	204,30	204,28	204,28	204,29	204,28	204,28	204,28	204,28	204,28	204,28	204,28	204,28
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	478,06	597,76	597,76	597,76	1 542,38	1 542,38	1 542,38	1 542,38	1 542,38	2 430,90	2 430,90	3 031,68	3 632,46	4 233,24	4 834,02	4 834,02	4 834,02	4 834,02	4 834,02
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	9 238,14	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59	9 546,59
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32	951,32
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	377,91	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00
Всего		Природный газ	34 382,90	32 103,96	32 006,56	31 989,03	33 454,28	36 315,08	36 332,50	36 313,97	36 320,52	37 210,85	37 207,46	37 809,90	38 410,71	39 010,92	39 612,07	39 612,01	39 611,93	39 612,00	39 611,98
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	457,10	469,80	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30	511,30
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	2 833,40	2 846,10	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60	3 092,60
Всего		Природный газ	3 290,50	3 315,80	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90	3 603,90
		Мазут																			

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	1 302,40	1 220,60	1 470,30	1 470,30	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60	1 549,60
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	58,50	105,60	121,00	121,00	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60	126,60
Всего		Природный газ	1 360,90	1 326,20	1 591,30	1 591,30	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20	1 676,20
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	282,70	268,00	280,40	280,40	280,40	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00
Всего		Природный газ	282,70	268,00	280,40	280,40	280,40	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00	373,00
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	987,20	901,10	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90
Всего		Природный газ	987,20	901,10	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90	963,90
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	147,20	154,20	154,50	154,50	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60
Всего		Природный газ	147,20	154,20	154,50	154,50	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60	152,60
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	403,70	807,40	1 211,10	1 614,70	2 018,40	2 422,10	2 825,80	3 229,50	3 633,20	4 036,80
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	563,30	1 126,60	1 689,90	1 689,90	1 689,90	2 253,20	2 816,40
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	561,80	1 123,60	1 685,40	2 247,20	2 809,00	3 370,80	3 932,60	4 494,30
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50	2 950,50
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	816,00	1 631,90	2 447,90	3 263,90	4 079,80	4 895,80
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	612,30	1 224,50	1 836,80	2 449,00
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80	2 296,80
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00	217,00
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	185,00	243,90	2 539,00	3 141,50	4 651,30	4 651,30	4 651,30	4 651,30	4 651,30	4 651,30	4 774,30	4 846,80	4 846,80	4 846,80	4 846,80	4 846,80	4 846,80
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30	1 397,30
Всего		Природный газ	0,00	0,00	402,00	460,90	4 153,30	4 755,80	6 265,60	6 265,60	9 216,10	9 619,80	12 320,30	13 285,80	14 937,50	17 354,70	19 699,50	22 093,20	24 486,90	27 443,90	30 400,80
		Мазут																			
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	11,87	12,63	13,46	13,58	14,10	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	24,06	24,23	24,57	25,03	25,02	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	42,53	43,69	45,70	46,83	47,94	48,08	48,16	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	4,55	4,56	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	1,28	1,24	1,25	1,25	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	1,05	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	85,35	87,41	90,61	91,27	92,95	93,10	93,17	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28	93,28
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	4,21	4,34	4,36	4,36	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Котельная Центролит	газ	3,83	4,13	4,16	4,18	4,16	4,17	4,17	4,16	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
		мазут																			
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,66	1,04	1,03	1,05	1,04	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,23	0,23	0,28	0,27	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
15	Котельная Баумана	газ/нет	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	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	0,19	0,19	0,19

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
17	Котельная школы №16	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
18	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,02	0,02	0,02	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
19	Котельная школы №26	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
20	Котельная школы №34	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
21	Котельная школы №35	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,07	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	0,08	0,08
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
24	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,70	0,79	0,76	0,79	0,79	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,07	0,28	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,05	0,05	0,05	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,19	0,19	0,19	0,19	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	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	0,20	0,20	0,20
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,20	0,23	0,21	0,21	0,22	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
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	3,97	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего		Природный газ	12,59	13,72	13,48	13,49	13,13	12,82	12,83	12,82	12,82	12,83	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	0,42	0,49	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	1,70	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего		Природный газ	2,12	2,20	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего		Природный газ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	0,04	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	0,08	0,08
Всего		Природный газ	0,04	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	0,08	0,08
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,34	0,31	0,33	0,33	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего		Природный газ	0,34	0,31	0,33	0,33	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	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	0,03	0,03	0,03
Всего		Природный газ	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	0,03	0,03	0,03
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,57	0,71	0,85	0,99	1,13	1,27	1,41
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,39	0,59	0,59	0,59	0,79	0,99
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,39	0,59	0,79	0,98	1,18	1,38	1,57
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,88	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,57	0,86	1,14	1,43	1,71
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,43	0,64	0,86
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,12	0,14	0,18	0,21	0,24	0,27	0,29	0,29
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	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	0,08
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	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	0,08
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	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	0,49	0,49	0,49
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,15	0,15	0,64	0,64	0,64	0,64	1,14	1,66	2,23	2,61	3,17	4,03	4,87	5,75	6,62	7,67	8,70
		Мазут																			
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																					
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	1,53	1,70	1,87	1,91	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	2,95	3,11	3,18	3,23	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	5,73	5,91	6,31	6,51	6,66	6,69	6,72	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	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
6	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	10,50	11,01	11,66	11,95	12,24	12,27	12,30	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
		Мазут																			
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																					
9	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,47	0,48	0,48	0,48	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"														
10	Котельная 13 квартал	газ/нет	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
11	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Котельная Центролит	газ	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		мазут																			
13	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,00	0,00	0,01	0,01	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
15	Котельная Баумана	газ/нет	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
16	Котельная с. Подгорное	газ/нет	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	0,03	0,03	0,03
17	Котельная школы №16	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №34	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 школы №35	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
25	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,01	0,03	Вывод из эксплуатации																
26	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,05	0,05	0,05	Консервация котельной															
27	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
28	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
29	БМК Известковая	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
30	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
31	БМК "Стратегия"	газ/нет	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	0,05	0,05	0,05
32	БМК №1 Саунина	газ/нет	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	0,03	0,03	0,03
33	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
34	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
35	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	1,76	1,92	1,90	1,85	1,84	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
		Мазут																			
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																					
36	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	0,11	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
37	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	газ/нет	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего		Природный газ	0,68	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Мазут																			
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																					
38	«Котельная по ул. Бородинская»	газ/нет	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	0,15	0,15	0,15
39	«Котельная по ул. Тамбовская»	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего		Природный газ	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	0,17	0,17	0,17
		Мазут																			
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																					
40	Котельная ООО "Мегаполис-	газ/нет	0,00	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	0,01	0,01

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Недвижимость"																				
Всего		Природный газ	0,00	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	0,01	0,01
		Мазут																			
ЕТО №6 ООО "Комус"																					
41	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																			
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
42	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	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	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	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	0,01	0,01	0,01
		Мазут																			
Строительство новых котельных																					
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,21	0,21	0,28	0,35
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,58
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,22	0,29
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,07	0,08	0,08	0,08
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	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	0,01
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,44	0,50	0,50	0,55	0,55	0,71	0,83	0,97	1,04	1,20	1,45	1,70	1,95	2,21	2,52	2,84
		Мазут																			

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. В качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения городского округа используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа, приведены в таблице Таблица 8-3.

Таблица 8-3 – Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение	Наименование показателя	Значение
Метан CH4	98,64	Пентан C5H12	-
Этан C2H6	0,2	Азот N2	0,22
Пропан C3H8	0,04	Углекислота CO2	0,8
Бутан C4H10	0,1	Теплота сгорания	8 140 ккал/м3

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100, приведены в таблице Таблица 8-4.

Таблица 8-4 – Физико-химические свойства мазута

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80 °С	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80 °С	118,0
Зольность, %, не более	0,14
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	0,5
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20 °С, г/см3, не более	1,015
Теплота сгорания рабочей массы топлива, ккал/кг	9200

В таблице Таблица 8-5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8-5 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Липецкая ТЭЦ-2	Природный газ	0,8697	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999
		Доменный газ	0,1302	С 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется из-за не продления ресурса принадлежащего ПАО "НЛМК" газопровода доменного газа по причине экономической нецелесообразности для ПАО "НЛМК"																	
		мазут	0,00008	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
2	Котельная "Привокзальная"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Котельная "Северо-Западная"	Природный газ	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997
		мазут	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
4	Котельная "Юго-Западная"	Природный газ	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998
		мазут	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
5	Котельная "Угловая"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	Котельная "Улица Семашко, д.10"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Природный газ	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Природный газ	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Природный газ	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
10	Котельная Свободный Сокол	Природный газ	1	1	1	1	1	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
11	Котельная 13 квартал	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	Котельная Центролит	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная Электроаппарат	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Котельная 108 квартал	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Котельная Баумана	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
17	Котельная с. Подгорное	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	Котельная школы №16	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
19	Котельная школы №22 Северный рудник	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
20	Котельная школы №26	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
21	Котельная школы №34	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
22	Котельная школы №35	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
23	Котельная у поселка Северный Рудник	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
24	БМК Ковалева, 109А	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
25	Котельная Дачный ЖКП-7	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
26	Котельная ул. Механизаторов, д.21	Природный газ	1	1	1	Вывод из эксплуатации																
27	Котельная Акушерский корпус	Природный газ	1	1	1	1	Вывод и эксплуатации															

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
28	Котельная Липецкие узоры	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
29	Котельная Упрснабсбыт	Природный газ	1	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
30	БМК Известковая	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
31	БМК Ковалева, 107д	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
32	БМК "Стратегия"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
33	БМК №1 Саунина	Природный газ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																						
34	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
35	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
36	«Котельная по ул. Бородинская»	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
37	«Котельная по ул. Тамбовская»	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
38	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
39	Котельная ООО "Комус"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
40	Котельная Воронежской таможни	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Новая Котельная п. Дачный	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Перспективная котельная делового кластера	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Новая котельная ул. Студеновская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
6	Новая котельная ул. Железнякова	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Новая котельная ул. Шахтерская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Новая котельная ш. Лебедянское	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	Новая котельная пер. Клеверный	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	Новая котельная БМК Неделина	Природный газ	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	Новая котельная ул. Сафонова	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии.

С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в городском округе будет оставаться природный газ, доля которого на перспективный период 2026 – 2042 года будет составлять около 97%/

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется строительство и присоединение к централизованному теплоснабжению новых источников и потребителей тепловой энергии и своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

Исходя из структуры топливного баланса городского округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2026 – 2042 года. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 9-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1	ЕТО №2	ЕТО №3	ЕТО №4	ЕТО №5	ЕТО №6	ЕТО №7	ЕТО №xxx. ТСО не определена	Итого, при актуализации
		Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	МУП "Липецктеплосеть"	АО «Раненбург-теплосервис»*	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Мегаполис-недвижимость»	ООО «Комус»	Служба Воронежской таможни по Липецкой области		
Группа 01. Источники тепловой энергии										
01.01.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	150 000	534 144	0	0	0	0	0	1 543 539	2 227 683
01.02.	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	444 611	747 345	0	0	0	0	0	0	1 191 956
01.03.	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	12 000	0	0	0	0	0	0	12 000
01.04.	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	270 012	150 178	0	0	0	0	0	0	420 190
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		864 623	1 443 667	0	0	0	0	0	1 543 539	3 851 828
Группа 02. Тепловые сети										
02.01.	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	472 419	94 209	641	0	236	0	0	358 976	926 481
02.02.	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	168 947	26 000	0	0	0	0	0	0	194 947
02.03.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	3 042 959	804 677	0	0	0	0	0	0	3 847 636
02.05.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	331 680	80 570	0	0	0	0	0	0	412 250
02.06.	Реконструкция насосных станций	63 000	0	0	0	0	0	0	0	63 000
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		4 079 005	1 005 456	641	0	236	0	0	358 976	5 444 314
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты										
03.01.	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03.01.	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		4 943 628	2 449 123	641	0	236	0	0	1 902 515	9 296 143

Таблица 9-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ЕТО №1. Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	16 500	133 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150 000
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	86 634	61 552	181 190	85 234	30 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	444 611
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	27 830	11 502	5 000	158 680	67 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	270 012

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		114 464	73 054	186 190	243 914	97 000	16 500	133 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	864 623
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	217 024	140 978	46 616	31 564	1 333	5 707	288	14 781	336	12 018	650	392	347	190	195	0	0	472 419
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	50 740	23 605	36 302	58 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168 947
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	237 271	221 626	504 792	113 437	118 009	122 765	127 712	132 859	138 213	143 784	149 578	155 606	161 877	168 401	175 188	182 248	189 593	3 042 959
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	36 157	246 340	49 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331 680
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	63 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 000
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	541 192	632 549	699 892	203 302	119 342	128 472	128 000	147 640	138 550	155 801	150 228	155 998	162 225	168 591	175 383	182 248	189 593	4 079 005
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		114 464	73 054	727 382	876 463	796 892	219 802	252 842	128 472	128 000	147 640	138 550	155 801	150 228	155 998	162 225	168 591	175 383	182 248	189 593	4 943 628
ЕТО №2. МУП «Липецктеплосеть»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	77 717	408 870	47 557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	534 144
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	45 816	166 672	282 857	252 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	747 345
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	1320	10680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 000
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	178	50000	100000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150 178
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	77 717	454 686	214 407	334 177	362 680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 443 667
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	19 291	19 431	8 834	9 950	0	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	94 209
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	23 988	0	0	2 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 000
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	223 209	60 373	255 961	265 134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	804 677
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	80 570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80 570

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	323 070	103 792	264 795	275 083	2 012	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	1 005 456
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	400 787	558 478	479 202	609 260	364 692	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	2 449 123
ЕТО №3. АО «Раненбург-теплосервис»*																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
ЕТО №4. ООО «Энергоплюс»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
	энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
ЕТО №5. ООО «Мегаполис-недвижимость»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
	числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236
ЕТО №6. ООО «Комус»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
пункты																					
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7. Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №xxx. ТСО не определена																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	30 000	522 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 543 539
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	30 000	522 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 543 539
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	59 507	19 447	13 045	21 684	4 231	0	0	10 700	45 054	45 644	22 772	23 384	24 011	19 718	13 265	19 280	17 234	358 976

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	59 507	19 447	13 045	21 684	4 231	0	0	10 700	45 054	45 644	22 772	23 384	24 011	19 718	13 265	19 280	17 234	358 976
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	89 507	541 720	13 045	21 684	4 231	132 777	138 128	60 836	243 400	177 525	237 303	23 384	149 478	19 718	13 265	19 280	17 234	1 902 515
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	107 717	931 143	47 557	16 500	133 500	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	2 227 683
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	86 634	61 552	181 190	131 050	196 672	282 857	252 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 191 956
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	1 320	10 680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 000
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	27 830	11 502	5 000	158 680	67 178	50 000	100 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	420 190
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		114 464	73 054	293 907	1 220 873	311 407	350 677	496 180	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	3 851 828
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	296 463	179 856	68 495	63 434	5 564	5 707	288	26 560	45 391	80 367	24 012	35 124	25 339	19 908	13 460	19 280	17 234	926 481
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	50 740	47 593	36 302	58 300	2 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	194 947
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	460 480	281 999	760 753	378 571	118 009	122 765	127 712	132 859	138 213	143 784	149 578	155 606	161 877	168 401	175 188	182 248	189 593	3 847 636
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	116 727	246 340	49 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412 250
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	63 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 000
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	924 410	755 788	977 732	500 305	125 585	128 472	128 000	159 419	183 604	224 151	173 590	190 730	187 216	188 309	188 648	201 528	206 826	5 444 314
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		114 464	73 054	1 218 317	1 976 661	1 289 139	850 982	621 765	261 249	266 128	209 555	381 950	356 032	388 121	190 730	312 683	188 309	188 648	201 528	206 826	9 296 143

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 8 и 16. Сводный данные по стоимоти необходимых инвестиций представлены в таблицах выше.

9.3 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

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Схемой теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 года утвержденной в 2025 году в «Главе 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» произведена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в ходе которой сделан вывод об отсутствии технико-экономической целесообразности перехода на закрытые системы горячего водоснабжения.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

При этом мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение почти всего расчетного срока проекта.

В качестве основного источника финансирования мероприятий по развитию источников тепловой энергии МУП «Липецктеплосеть» предусмотрены бюджетные средства. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

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

Величина фактически осуществленных инвестиций с указанием наименования мероприятия за базовый период актуализации приведена в таблице 9-3.

Таблица 9-3 - Реестр реализованных мероприятий за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Реконструкция теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объекта Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛТЗ» города Липецка с тепловой нагрузкой всего – 26,213 Гкал/час. Проектом предусматривается выполнение работ по реконструкции теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с ПСВ.	2025	2025	154 727,99
	Устройство железобетонного ограждения ЭТО (ЛТЭЦ-2)	Устройство железобетонного ограждения зоны размещения электротехнического оборудования (ЭТО) Липецкой ТЭЦ-2. Мероприятие реализовано в целях обеспечения физической защиты оборудования от несанкционированного доступа, соблюдения требований антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса, а также повышения общего уровня промышленной и производственной безопасности теплоисточника	2025	2025	18 087,17
	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП "Липецкая ТЭЦ-2"	Реализация комплекса организационных и инженерно-технических мероприятий по обеспечению антитеррористической защищённости производственной площадки «Липецкая ТЭЦ-2». Мероприятия выполнены в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими требования к обеспечению безопасности объектов ТЭК. Реализация направлена на предотвращение актов незаконного вмешательства, повышение уровня физической защиты оборудования, зданий и сооружений, обеспечение безопасности персонала объекта.	2024	2025	368,14
	Котельная «Электроаппарат» замена двух котлов КВЖ-2-115Г (ст. №3, ст. №4) на водогрейные котлы ARCUS IGNIS F-2000 мощностью 1,72 Гкал/ч каждый	В рамках программы технического перевооружения на котельной «Электроаппарат» выполнена замена двух морально и физически устаревших водогрейных котлов КВЖ-2-115Г (станционные номера №3 и №4) на современные водогрейные котлы ARCUS IGNIS F-2000 единичной теплопроизводительностью 1,72 Гкал/ч каждый (суммарная установленная мощность заменяемого оборудования — 3,44 Гкал/ч)	-	2025	
	выведена из эксплуатации посредством ликвидации котельная «Механизаторов, 21»	Котельная «Механизаторов, 21» выведена из эксплуатации посредством ликвидации	2025	2025	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	выполнен проект по «Техническому перевооружению, автоматизации и диспетчеризации котельной «Школа № 34»	Разработан и согласован проект «Техническое перевооружение, автоматизация и диспетчеризация котельной "Школа № 34"»	2024	2025	
	Технологическое присоединение жилого района «ЛТЗ» г. Липецка	«Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛТЗ» г. Липецка (теплоснабжение)», расположенного по адресу: - территория жилой застройки, ограниченной ул. Краснознамённая, Молодёжная, Бачурина, 6-й Гвардейской Дивизии; - территория жилой застройки, ограниченной ул. Ильича, ул. Волгоградская, ул. Студенческая, ул. 3 Сентября в городе Липецке. (Дог. №462 от 12.12.2023)	-	2025	256 239,52
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения здания медицинского центра	«Здание медицинского центра», расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Катукова, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0043601:92 (Дог. №470 от 05.02.2024)	-	2025	11 492,59
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения среднеэтажного жилого здания	Среднеэтажное жилое здание (стр.№2) по Усманской в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0000000:52872 (Дог. №469 от 01.02.2024)		2025	2 965,52
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения среднеэтажного жилого здания	«Среднеэтажное жилое здание (стр.№1) по Усманской в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0000000:52873 (Дог. №461 от 01.02.2024)	-	2025	1 709,62
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения общеобразовательной школы	«Общеобразовательная школа на территории микрорайона «Елецкий» в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, микрорайон «Елецкий», кадастровый номер земельного участка 48:20:0010601:17759 (Дог. №472 от 04.04.2024)	-	2025	29,13
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения многоквартирного жилого здания	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером: 48:20:0043402:183 (Дог. №423 от 25.05.2022)	-	2025	3 089,60
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения центра радионуклидной терапии в Липецкой области	Центр радионуклидной терапии в Липецкой области, расположенного по адресу: Липецкая область, городской округ город Липецк, г. Липецк, ул. Адмирала Макарова, кадастровый номер з/у 48:20:0035102:14261 (Дог. №412 от 19.01.2022)	-	2025	4 562,10
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения хирургического корпуса ГУЗ «Областная детская больница в г. Липецке	Хирургический корпус ГУЗ «Областная детская больница в г. Липецке», расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Московская, д. 6а. (Дог №445 от 21.12.2022)	-	2025	16 354,65

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения многоквартирного жилого здания	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:8909 на территории микрорайона «Университетский» (Дог. №435 от 14.09.2022)	-	2025	9 944,92
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения комплекса памятников	«Комплекс памятников, связанных с «Липецкими минеральными водами начала XIX века, здание бывшей курортной гостиницы 2 половины XIX века», расположенного по адресу: г. Липецк, Петровский проезд, д. 1 (Дог. №292 от 22.10.2018)	-	2025	5 743,41
	Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	Износ теплосети из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов. Год постройки теплотрассы 1971 г.	2024	2025	47 863,41
	Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (ЛТС)	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г. Строительно-монтажные работы на данном участке сети выполнены в 2023 годы	2025	2025	46 860,34
	Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)	Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов. Год постройки теплотрассы - 1980.	2023	2025	39 846,23
	Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	Предусматривается замена трубопроводов с уменьшением диаметров. Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов (с 2021 по 2023 - 35 шт.). Год постройки теплотрассы - 1979, теплотрасса эксплуатируется 45 лет, протяженность трассы 2d 530 - 1367м , 2d 219 - 105м. Теплосеть была построена с большим диаметром в связи с перспективой присоединения дополнительной нагрузки.	2025	2025	1 960,00
	Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	Год постройки теплотрассы 1995. Предусматривается замена трубопроводов тепловой сети по ул.Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2. г Липецка, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные).	2024	2025	56 044,57
	Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1980 г	2022	2025	12 328,96

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1984 г.	2025	2025	86 833,49
	Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1985 г.	2025	2025	3 706,13
	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	Технического перевооружения узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной выполняется для обеспечения надежной и бесперебойной подачи газообразного топлива к газопотребляющей установке.	2024	2025	7 920,88
	Модернизация котельных Угловая и Семашко с заменой газоанализаторов (ЛТС)	Целью проекта является проектное решение дальнейшего использования существующих датчиков, при необходимости переход на отечественный аналог. В случаи выхода из строя газоанализатора Sensepoint XCD, отсутствует возможность приобретения резервного, т.к. данный газоанализатор снят с производства.	2024	2025	700,00

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту - ЕТО), а именно:

1) система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая 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.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей раздела подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Липецк. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Согласно пункту 7 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 4 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней

потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" для присвоения организации статуса ЕТО на территории г.о. Липецк лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации города.

Согласно пункту 6 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Согласно пункту 8 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой

теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Приказом Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 31.08.2023 №01-06/443 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2042 года» утверждена схема теплоснабжения г.о. Липецка, являющаяся актуализацией ранее (2022г.) утвержденного документа на 2024г.

4 июня 2026 года ООО «ИКЦ «Альфа» на основании договора купли-продажи было приобретено имущество - котельная и тепловые сети у АО СЗ «ДСК»: Единый недвижимый комплекс, расположенный по адресу: Российская Федерация, Липецкая область, городской округ город Липецк, город Липецк, улица Сергея Казьмина.

Земельный участок, занимаемый котельной №1 в осях 1-3 (1- этап строительства) и котельной №1 в осях 3-5 (1 этап строительства), земли населенных пунктов – для строительства котельной №1; площадь: 1280 кв.м., расположенный по адресу: Российская Федерация, Липецкая область.

Дальнейшую эксплуатацию будет осуществлять АО «Раненбург-теплосервис» в соответствии с договором аренды №14-26 от 11.06.2026 г.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк представлен в таблице ниже.

Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка представлен в таблице ниже.

Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк (в 2024-м году)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	ТЭЦ-2	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ПАО "НЛМК"	Тепловые сети			
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Угловая"	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")						
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии.	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-3	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-4	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-5	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-6	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-7	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-8	Котельная школы №16	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-10	Котельная школы №26	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-11	Котельная школы №34	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-12	Котельная школы №35	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-14	Котельная Ковалева, 109	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-20	БМК по ул. Энгельса	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-21	БМК Ковалева, 107д	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-22	БМК «Стратегия»	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-23	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (с 2024г.)	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
СТ-25	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-25	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-26	«Котельная по ул. Бородинская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	«Котельная по ул. Тамбовская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	8	ООО "Комус" (ЕТО-8)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	Служа Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	9	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-9)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

Таблица 10-2 – Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	ТЭЦ-2	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ПАО "НЛМК"	Тепловые сети			
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Угловая"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-1	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	1	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")						
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии.	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-3	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-4	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-5	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-6	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-7	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-8	Котельная школы №16	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-10	Котельная школы №26	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-11	Котельная школы №34	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-12	Котельная школы №35	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-14	Котельная Ковалева, 109	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-16	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-20	БМК по ул. Энгельса	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-21	БМК Ковалева, 107д	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-22	БМК «Стратегия»	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-23	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (с 2024г.)	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
СТ-24	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-24	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-25	«Котельная по ул. Бородинская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-26	«Котельная по ул. Тамбовская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В г.о. Липецк предлагается определить семь единых теплоснабжающих организаций, а именно:

- ЕТО №1 - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»;
- ЕТО №2 - МУП «Липецктеплосеть»;
- ЕТО №3 - АО «Раненбург-теплосервис» (до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»);
- ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»;
- ЕТО №5 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»;
- ЕТО №6 - ООО «Комус»;
- ЕТО №7 - Служба Воронежской таможни по Липецкой области.

Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк сформированы из зон действия источников тепловой энергии.

Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк представлено в таблице ниже.

Таблица 10-3 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
ЕТО №1	**Теплоснабжающая организация - Филиал АО " РИР Энерго " Липецкая генерация**	
1	ТЭЦ-2	РФ, Липецкая обл., городской округ г. Липецк, г. Липецк, шоссе Грязинское, стр.8
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, владение 38
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 51б
8	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	г. Липецк, ул. Л. Толстого, 23а
9	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	г. Липецк, ул. Депутатской, 92
ЕТО №2	**Теплоснабжающая организация - МУП "Липецктеплосеть"**	
10	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
11	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
12	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
13	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
14	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
15	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
16	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
17	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
18	Котельная школы №16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
19	Котельная школы №22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
20	Котельная школы №26	г. Липецк, ул. З. Космодемьянской, 178
21	Котельная школы №34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
22	Котельная школы №35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
23	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
24	БМК Ковалева 109, А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
25	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Ценральная, владение 19б
26	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
ЕТО №1	**Теплоснабжающая организация - Филиал АО " РИР Энерго " Липецкая генерация**	
27	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
28	Котельная Упрснабсбыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
29	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
30	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
31	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
32	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
ЕТО №3	**Теплоснабжающая организация - АО «Раненбург-теплосервис»***	
33	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
34	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
ЕТО №4	**Теплоснабжающая организация - ООО «ЭнергоПлюс»**	
35	«Котельная по ул. Бородинская»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
36	«Котельная по ул. Тамбовская»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
ЕТО №5	**Теплоснабжающая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость»**	
37	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
ЕТО №6	**Теплоснабжающая организация - ООО «Комус»**	
38	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
ЕТО №7	**Теплоснабжающая организация - Служба Воронежской таможни по Липецкой области**	
39	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Графическое изображение границ зон действия источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк, входящих в зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено на рисунке ниже.

Номер источника тепловой энергии на рисунке соответствует номеру источника теплвой энергии в таблице ниже.

Таблица 10-4 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	ТЭЦ-2	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия ТЭЦ-2 описывается улицами: Знаменского, Полунина, 70 лет Октября, Саратовская, Моршанская, Физкультурная (пос. Матырский), Дачная, Светлова, Писарева (пос. Дачный), Ильича, Жуковского, Краснознаменная (пос. Тракторостроителей), Механизаторов, Индустриальной, пр. Победы, Советская, Н. Логовая, Интернациональная, 9 мая, Фурманова, Архангельская, Астраханская, З. Космодемьянской, пр. Победы, Механизаторов, Папина, Юных Натуралистов, Ферросплавная, 9 мая, Металлургов, Волжская, берегом р. Воронеж, Фурманова, Осенний проезд.
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Привокзальная» описывается улицами: Агрономическая, Опытная, Пришвина, Боевой проезд, Станционная, Попова, Тельмана, Липовская, Игнатьева, Терешковой, Циолковского, Гагарина, Космонавтов, 36/4. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Северо-Западной описывается улицами: пр. Универсальный, Поперечный, Московская, Гагарина, Титова, Циолковского, Космонавтов, Звездная, Вермешева, Полиграфическая, Московская.
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Юго-Западной описывается улицами: Белянского, Политехническая, Московская, Водопьянова, Папина, пр. Победы, Минская.
СТ-1	Котельная "Угловая"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Угловая» описывается улицами: Гагарина, 30 лет Октября, Шкатова, Студёновская, Ленина, Зегеля
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Семашко, 10 описывается улицами: Гагарина, Зегеля, Первомайская, Липовская
СТ-1	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Октябрьская, 51 б АО «РИР Энерго» описывается улицами: Первомайская, пл. Петра Великого, Калинина, Фрунзе, Коммунальная
СТ-1	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной по ул. Л. Толстого, 23а АО «РИР Энерго»
СТ-1	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной по ул. Депутатской, 92АО «РИР Энерго»
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Свободный Сокол описывается улицами: 40 лет Октября, Ушинского, Пожарского, пл. Заводская
СТ-2	Котельная 13 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная 13 квартал работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной Свободный Сокол, котельная Свободный Сокол работает только в отопительный период года
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» работает на нужды МСЧ и в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Свободный Сокол» параллельно с котельной 13 квартал
СТ-3	Котельная Центролит	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Центролит описывается улицами: Ангарская, Минская, Ново-Весовая, Ударников, Юношеская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-4	Котельная Электроаппарат	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Электроаппарат описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-5	Котельная 108 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной 108 квартал описывается улицами: Гайдара, Луначарского, Нахимова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-6	Котельная Баумана	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Баумана описывается границами улицы Баумана. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной с. Подгорное описывается границами улицы Крайная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-8	Котельная школы №16	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 16 описывается границами территории жилого дома по улице Комсомольская, 22
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 22 Северный Рудник описывается границами улицы Северный Рудник. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-10	Котельная школы №26	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №26 описывается границами территории школы № 26
СТ-11	Котельная школы №34	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 34
СТ-12	Котельная школы №35	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 35
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной у поселка Северный Рудник обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада и описывается улицами: Молодежная и Кузьминская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-14	БМК Ковалева 109, А	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Ковалева, 109а теплоснабжение жилого многоквартирного дома по ул. Ковалева, 109а
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Дачный ЖКП-7описывается границами п. Дачный. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Границы зоны действия котельной Акушерский корпус описывается границами территории зданий областного перинатального центра, подключенным к тепловым сетям
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Липецкие узоры описывается границами ул. Прудная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Упраснабсбыт теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий в п. «Шахта №10». Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-20	БМК Известковая	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Энгельса описывается границами улиц: К. Цеткин, Ф. Энгельса. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-21	БМК Ковалева 107Д	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК Ковалева, 107д описывается границами улицы Ковалева. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-22	БМК "Стратегия"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК «Стратегия» описывается границами здании Школы –интерната №2 «Стратегия» и ДОУ №38 по ул. Октябрьская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-23	БМК №1 Саунина	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной № 1 Музыки-Трунова описывается границами зданий по ул. В.Музыки и ул. М.Трунова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
СТ-24	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Зона действия котельных №1 АО «Раненбург-теплосервис»* и №1а АО «Раненбург-теплосервис»* описывается в границах улиц: Опытная, Сергея Казьмина, Дмитрия Фурсова, Лебедянское ш., Виктора Музыки в мкр. Звездный
СТ-24	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	
СТ-25	«Котельная по ул. Бородинская»	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» описывается границами улиц: Бородинская, Шоссейная
СТ-26	«Котельная по ул. Тамбовская»	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО "Зем Рем Строй Липецк" описывается границей территории жилого дома по ул. Тамбовская, 6
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Зона действия котельной ООО "Мегаполис-Недвижимость" описывается границами территории здания общественно-делового назначения по ул. Гагарина, 70а
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Зона действия котельной ООО «Комус» описывается границами территории здания торгового центра «Европа» по ул. Советская, 66, а также на ряд потребителей вблизи торгового центра (Советская, 32, 32а, 34, 64, 66 стр. 7)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Зона действия котельной Воронежской таможни описывается зданием Службы Воронежской таможни по Липецкой области, по Трубный пр-д, д. 3; ГУЗ «Липецкая городская поликлиника № 4», по ул. Гагарина, д. 139 (отапливаются гаражные боксы), АО «Экономический центр «Содействие» по Трубный пр-д, д. 3 В

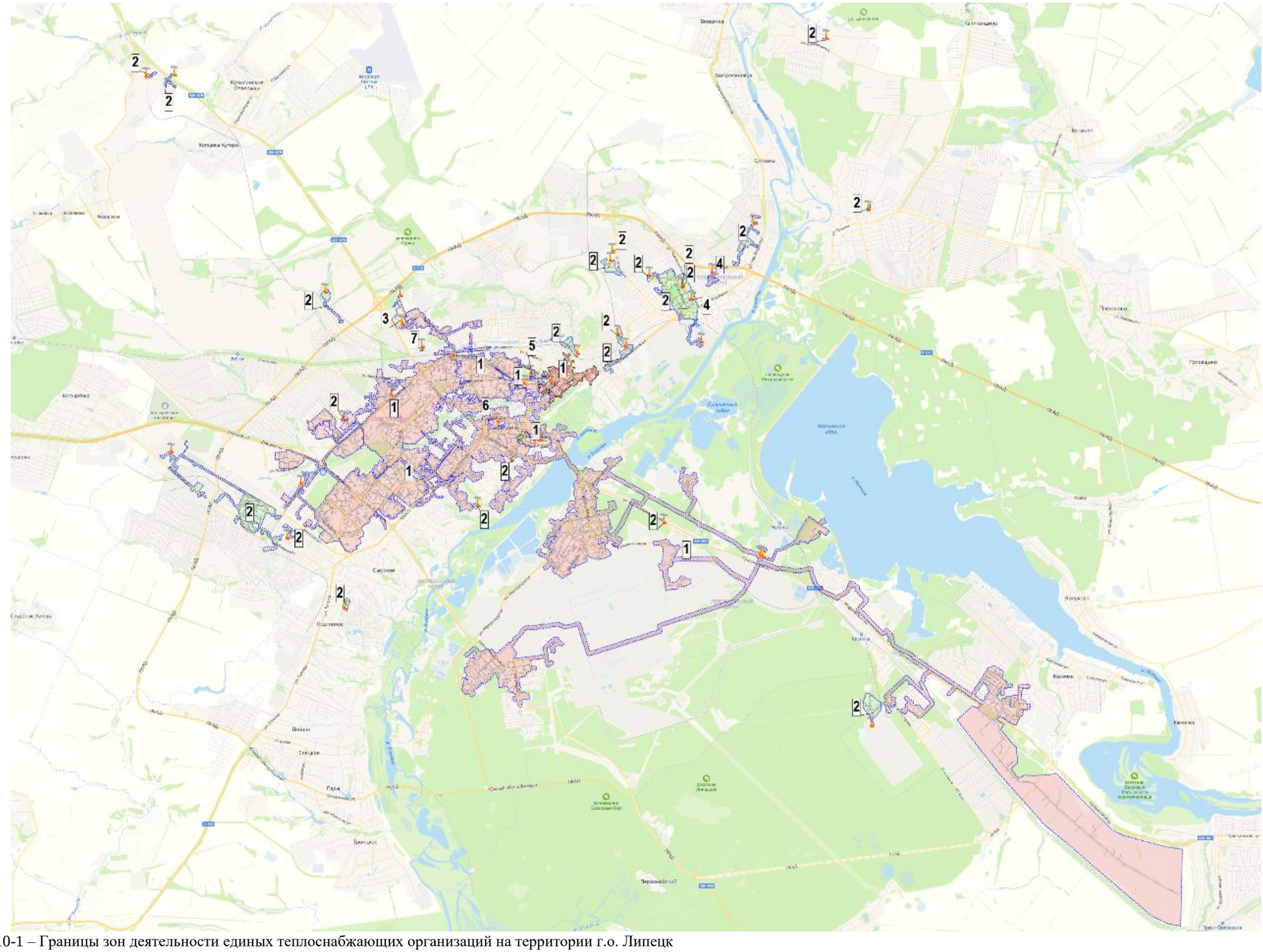


Рисунок 10-1 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в постановлении Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица 10-5.

Таблица 10-5 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)											
СТ-1	ТЭЦ-2	1 002,00	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	20 528,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	53 826,70	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ПАО "НЛМК"	670 596,7	Тепловые сети	собственность	7 657,30				
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	143	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	4 407,10	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	390	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	11 407,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	620	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	19 162,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Угловая"	46,6	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 331,20	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	20,9	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	204	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	19,5	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	922,2	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-1	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	30,0	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	-	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	30,0	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,69	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	-	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")											
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	100	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 647,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная 13 квартал	4,3	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии.	хоз. ведение	-	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	3,4	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,1	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-3	Котельная Центролит	107,8	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2 159,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-4	Котельная Электроаппарат	6,9	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	109,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-5	Котельная 108 квартал	3,2	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-6	Котельная Баумана	11,7	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	232,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2,9	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	18,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-8	Котельная школы №16	0,4	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	0,7	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-10	Котельная школы №26	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,2	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-11	Котельная школы №34	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-12	Котельная школы №35	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	9,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	1	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	15,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-14	Котельная Ковалева, 109	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	1,6	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	1,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	1,5	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	1,9	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2,3	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	44,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-20	БМК по ул. Энгельса	4,8	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	35,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-21	БМК Ковалева, 107д	3	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	50,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-22	БМК «Стратегия»	5,2	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,3	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-23	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (с 2024г.)	25,8	МУП "Липецктеплосеть"	3 398,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	409,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)											
СТ-25	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	6,3	АО «Раненбург-теплосервис»*	-	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	аренда	35,4	Заявка отсутствует	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-25	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	14,5	АО «Раненбург-теплосервис»*	-	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	аренда	3,6	Заявка отсутствует	3	АО «Раненбург-теплосервис»* (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-26	«Котельная по ул. Бородинская»	6,2	ООО "ЭнергоПлюс"	0,012	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	83,2	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	«Котельная по ул. Тамбовская»	1	ООО "ЭнергоПлюс"	0,012	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	2,1	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	3,5	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	40,32	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	9,7	Заявка отсутствует	6	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная ООО "Комус"	5,6	ООО "Комус"	-49,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	аренда, собственность	9	Заявка отсутствует	8	ООО "Комус" (ЕТО-8)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	1,3	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	16,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Собственность ФТС России	13,5	Заявка отсутствует	9	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-9)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявок от организаций занятых в сфере теплоснабжения г.о Липецк на присвоение статуса ЕТО в системах теплоснабжения – не подавалось.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк

Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения, представлен в таблице ниже.

Таблица 10-6 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
1	СТ-1	ТЭЦ-2	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
			ПАО "НЛМК"	Тепловые сети
2	СТ-1	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	СТ-1	Котельная "Угловая"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
6	СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	СТ-1	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
8	СТ-1	Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	СТ-1	Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	Филиал АО "Квадра" - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
10	СТ-2	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
11	СТ-2	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии.
12	СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
13	СТ-3	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
14	СТ-4	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
15	СТ-5	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
16	СТ-6	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
17	СТ-7	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
18	СТ-8	Котельная школы №16	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
19	СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
20	СТ-10	Котельная школы №26	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
21	СТ-11	Котельная школы №34	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
22	СТ-12	Котельная школы №35	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
23	СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
24	СТ-14	БМК Ковалева 109, А	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
25	СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
26	СТ-17	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
27	СТ-18	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
28	СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
29	СТ-20	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
30	СТ-21	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
31	СТ-22	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
32	СТ-23	БМК №1 Саунина	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
33	СТ-24	Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	СТ-24	Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*	АО «Раненбург-теплосервис»*	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
35	СТ-25	«Котельная по ул. Бородинская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
36	СТ-26	«Котельная по ул. Тамбовская»	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
37	СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
38	СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
39	СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2028 году закрытие котельной «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на БМК «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть»;
- в 2030 году закрытие котельной «Поселок Дачный» МУП «Липецктеплосеть» с переключением основной тепловой нагрузки на БМК п. Дачный МУП «Липецктеплосеть»;
- в 2026 году перевод в резерв котельной «Акушерский корпус» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на котельную «СевероЗападная» филиал АО «РИР Энерго» «Липецкая генерация»;
- В 2028 году перевод тепловой нагрузки с котельной «Упрснабсбыт» на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная
- В 2025 году котельная «Механизаторов, 21» выведена из эксплуатации.

12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

По информации, полученной от Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации г.о. Липецка в муниципальном образовании имеются бесхозяйные тепловые сети.

Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей на территории г.о. Липецк представлен в таблице ниже.

Таблица 12-1 – Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей теплоснабжающих организаций г.о. Липецк

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхояйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,3	2	82,6	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,0	2	82,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	79,0	2	158,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
от ТК 4-30-15 до ТК4-30-1-6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-5 - здание конечной станции	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-3 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2001	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30-1-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-29-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-29-2 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 4-29-13А - ЛФ МИКТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Кувшинова	Северо-Западная котельная	2007	156,0	2	312,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
тк 4-24-2А - магазин и аптека	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2009	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 3-23-1А-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2003	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-24-1а - автостоянка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2012	51,0	2	102,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-38-1а - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1999	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 3-14-9 - тролейбусное депо АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - тролейбусное депо мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	113,8	2	227,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-6-1а - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2008	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-16-1А - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-2 - крытый рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-5 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2015	90,0	2	180,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - управление по делам ГО и ЧС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Северо-Западная котельная	1985	119,0	2	238,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-8-3 - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка в техподполье - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-52-1 - садовод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ведомственная охрана	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - резерв № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	223,0	2	446,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - терминал РЖД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район ж/д вокзала	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - м-н "Новосёл"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район кольца Трубного завода	Северо-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - склад "Новосёл"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, район кольца Трубного завода	Северо-Западная котельная	2004	33,0	2	66,0	сталь	57	Наземная	маты
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад и АБК (магазин Садовод)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	299,0	2	598,0	сталь	159	Наземная	маты
ТК сущ - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	178,0	2	356,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 3-51-1-8 - ТК3-51-1-9	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - гаражи "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-1-9 - ТК3-51-1-10	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	123,0	2	246,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК3-51-2 - ТК 3-55-2-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	112,0	2	224,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - склады "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-7 - ТК3-51-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	71,0	2	142,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	121,0	2	242,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -гаражи "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4 - ТК4-20-4-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-1 - ТК4-20-4-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	218,0	2	436,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -Склад лит. Г7, Г8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-2 - ТК4-20-4-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -Склад "Мебель Черноземья"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Северо-Западная котельная	1990	75,0	2	150,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК и магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Р	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. П	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-12 - склад лит. Б1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-13 -склад лит. Б2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-14 -склад лит. Б3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-20-15 -склад лит. Б4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-17 - склад лит. Ж, З	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18 - ТК4-20-18-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - ТК4-20-18-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-2 - ТК4-20-18-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - склад лит. В 1 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-2 - склад лит. В 2 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-3 - склад лит. В 3 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18-3 - ТК4-20-18-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад лит. М	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад лит. Н	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - автосалон	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2011	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-19 - ТК4-20-20	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бытовки СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	29,0	2	58,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-20 - ТК4-20-20-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	52,0	2	104,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мойка СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-20-1 - ТК4-20-20-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - цех вулканизации СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад ГСМ СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - диспетчерская СПАТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	219	Наземная	маты
ТК сущ - ОАО УАЗ-центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	173,0	2	346,0	сталь	219	Наземная	маты
Б/к врезка - Росинкас	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - ВДПО	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	27,0	2	54,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта №2 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - гаражи Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	93,0	2	186,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	150,0	2	300,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	149,0	2	298,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - мебельный цех	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - склад № 1 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - склад № 2 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - мастерские Елисеева	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	153,0	2	306,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта № 1 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	106,0	2	212,0	сталь	108	Наземная	маты
Б/к врезка - б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	133	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	138,0	2	276,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 4-20-2-4 - ТК4-20-2-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	119,0	2	238,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-2-6 - Спецучасток ГАИ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	39,0	2	78,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-24-3 - АБК Анфас	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады МКУ УС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2006	166,0	2	332,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи облтубдиспансера	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - патологоанатомический корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ГБСМП №1, стом. пол-ки № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	117,0	2	234,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - архив ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
транзит по техподполью гл. корпуса ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	200,0	2	400,0	сталь	133	Техподполье	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 3-26а-1-2б - сосудистый центр ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ЦНС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	2008	140,0	2	280,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 3-24-3 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Звездная	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13 ГВС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5 гвс	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-9 - ТК4-24-10	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	170,0	2	340,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-10 - ТК4-24-11	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	256,0	2	512,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛК 6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛК 7	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	232,0	2	464,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-11 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛБ, хозблок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - УЛК 8 типография	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-8 - спорткорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2002	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-5 - МФ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2004	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - Спортшкола № 3 бассейн	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Северо-Западная котельная	2011	324,0	2	648,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-22-17 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1989	287,0	2	574,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - перинатальный корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	72,0	2	144,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-7 -ТК6-5-9-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	37,0	2	74,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	107,0	2	214,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	143,0	2	286,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	10,0	2	20,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	53,0	2	106,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-4 - ТК 4-30а-54	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	86,0	2	172,0	сталь	273	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-54 - ТК 4-30а-56	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	183,0	2	366,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-56 - ТК 4-30а-57	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	184,0	2	368,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	47,0	2	94,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-53 - ТК 4-30а-60	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	239,0	2	478,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-60 - ТК4-30а-58	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	61,0	2	122,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	57,0	2	114,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-59 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1 - торговые ряды	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина,63	Липецкая ТЭЦ-2	2003	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	скорлупы
Б/к врезка - ВНСП № 48	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-39-11 - ВНСП № 47	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-41-12 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	2009	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-5-3 - ТК5-37-5-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-37-5-4 - ТК5-37-5-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-5-5 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Котовского	Липецкая ТЭЦ-2	2007	22,0	2	44,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-4-6 - ж.д. 2 ввод	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	2006	9,0	2	18,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1в - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТЦ Подарочный	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - АБК рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	167,0	2	334,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - центральный рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-4 - КАФЕ, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, МФЦ, рынок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	85,0	2	170,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	16,0	2	32,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 10-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-3 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2003	42,0	2	84,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-25-6 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 5-37-25-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-28-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 10-38-2 - гаражи обл.СЭС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 10-39 - прокуратура	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-33 - суд	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-11-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-13 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-34-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-1-6 - ВНСП № 78, сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,8	2	53,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 10-8-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	2004	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-22-4 - гаражи п-ки № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	20,0	2	40,0	сталь	76	Наземная	маты
б/врезка - городской совет депутатаов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/врезка - городской совет депутатаов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,2	2	58,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-31-2 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-4А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. М. Ключи	Липецкая ТЭЦ-2	2004	89,0	2	178,0	сталь	76	Подземная канальная	ППУ
ТК5-34-8-7 - ТК5-34-8-7а	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-7А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-8А - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-34-7-11 - ВНСП № 12	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-7-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-11 - АТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	20,0	2	40,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК10-35-4 - гаражи, склады АТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-17 - ТК5-34-8-19	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1997	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК5-34-8-15 - ТК5-34-8-16	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-34-8-16 - фабрика "Динамо"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-8 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1979	35,5	2	71,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-11 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-12б - ресторан	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	68,0	2	136,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК5-34-8-24 - гаражи УБЭП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1989	13,0	2	26,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК3-11-7 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	2006	97,0	2	194,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - еврейская община	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-11-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - рембыттехника	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - КНС № 12	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1992	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК СУЩ - адм. здание ЛГЭК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	61,0	2	122,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК5-34-3-28 - ТК5-34-3-29	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	149,0	2	298,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-34-3-27 - ТК 5-34-3-28	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - бытовки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)	1990	97,0	2	194,0	сталь	57	Наземная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК 9-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	2004	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-12-1 - прокуратура	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-10а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК9-11-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2004	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-11-1 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2003	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 9-11-2адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-11-13 - газпромбанк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ДС "Спартак"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1982	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ТК9-11-7	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул. Семашко	1999	45,0	2	90,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 9-11-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2008	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	70,0	2	140,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	74,0	2	148,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК9-11-7 - гаражи соцзащиты	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-12-9 - диспетчерская	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК9-12-5а - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2014	64,0	2	128,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-32-24-2 - адм. здание ГТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	100,0	2	200,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ТК2-32-26-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-32-26-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-27-1 - обл. администрация	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. Соборная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-99 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	73,0	2	146,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 2-32-25 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-13 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Пролетарская	Котельная по ул. Угловая	1990	74,0	2	148,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-94 - музей	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1988	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-96 - институт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
техподполье институт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
ТК 8-2-114 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - учебный корпус 4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2012	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-100 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1985	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-102 - адм. здание банка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-21А - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2009	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-22 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-98 - ТК8-2-99	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-99 - институт	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	4,0	2	8,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-116 - музей	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - музей	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2015	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-10 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Угловая	Котельная по ул. Угловая	2012	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	29,0	2	58,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВЦ УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	16,0	2	32,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-77 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-7	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-18 - адм. здание суда	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2011	7,0	2	14,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-2-82 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	1990	53,0	2	106,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-67 - пищеблок	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-67 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-69 - корпус № 1 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-1-82 - корпус № 3 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-2-72 - корпус № 5 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - облвоенкомат	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 8-3-12 - адм. помещения	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-38 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-20 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2006	15,0	2	30,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. 4 Пятилетки	Котельная по ул. Угловая	2006	46,0	2	92,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 8-1-85 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Студеновская	Котельная по ул. Угловая	2014	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-14-8 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мусоргского	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-13-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Качалова	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	77,0	2	154,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК2-27-16 - ТК2-27-16-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	78,0	2	156,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-16 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-16-1 - ТК2-27-16-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК Липецкгеология	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	73,0	2	146,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - вещевой склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	63,0	2	126,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-4 - ТК2-27-13-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-13-6 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мойка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - типография	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-6 - хоздвор ЛГПУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК2-27-5 - ТК2-27-5-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК2-27-10-9 - пекарня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-6а - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-12 - угол поворота т/т у ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2004	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-28-1 - театр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	0,0	2	0,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-27-11б - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2014	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. помещения	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2011	183,0	2	366,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-29а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	38,0	2	76,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК2-32-9-3 -магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Липовская	Привокзальная котельная	2006	28,0	2	56,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ж.д. - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	8,4	2	16,8	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-1 - ТК2-28-1-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-5 - ТК2-28-1-6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	151,0	2	302,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-8 - ТК2-28-1-9	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	131,0	2	262,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-10 - ТК2-28-1-11	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	37,0	2	74,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-13 - ТК2-28-1-14	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	88,0	2	176,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - спорткорпус ЛГТУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,2	2	16,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-32-29-1 - уч. корпус Б-2, Б-3 ЛГТУ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-9-17 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2008	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 6-9-19 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2015	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-9-21 - адм. здание 2 и 3 этап	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2011	163,0	2	326,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-13 - адм. здание 124 1 этап	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-9-2-1 - ВНСП № 74 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-5-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 61	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-73-3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1999	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/врезка - ВНСП № 70	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	104,0	2	208,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье дома № 112 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2006	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-8-3а - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2008	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-73-8-3б - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2010	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-69-1-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2008	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-68-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Безкамерная врезка - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	84,0	2	168,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-75-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2008	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	5,0	2	10,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/камерная врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-1б - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	2007	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-11-2а-3 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-4а-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-10-6-1 - гаражи ДОУ № 40	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1996	29,0	2	58,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК6-11-7а - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1998	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-10-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	114,0	2	228,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-9-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-16-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2000	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-7-10-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2008	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5а-1 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-7-18-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2007	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-11 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2006	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-7-9-2 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2004	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-9-3 - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2006	57,0	2	114,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-70 - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2004	332,0	2	664,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-70-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2011	62,0	2	124,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2009	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-77-2а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК сущ - торговый центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2002	6,0	2	12,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-77 - ТК4-77-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2002	156,0	2	312,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 91	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-9-15 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Учебный	Юго-Западная котельная	2004	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-7 - ТК6-5-3-8	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	31,0	2	62,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-7 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-19 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	73,0	2	146,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-18а - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2010	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-15 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	27,0	2	54,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ТРЦ "Европа"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2009	48,0	2	96,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2014	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	48,0	2	96,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	66,0	2	132,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	68,0	2	136,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	19,0	2	38,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	48,0	2	96,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	66,0	2	132,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - гаражи "Мост"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-44-9а-13 - АБК ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК3-19-5-1 - ВНСП № 68 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9а - 10 - ТК4-44-9а-11	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - корпус ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ОП № 3, УФСИН	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерская	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-8 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - КПП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1997	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д.34 - ВНСП № 19	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ВНСП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-41-16 - ВНСП № 14	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-40-4 - банк	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2004	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-41-4-2б - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Строителей	Северо-Западная котельная	2006	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Северо-Западная котельная	2015	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-43-8-1 - гаражи роддома № 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК4-43-7-2 - техникум	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-43-8-1 - мастерские колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - гаражи колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-43-3 - бизнес - центр	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	2010	79,0	2	158,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
тк4-43-40 - строительный колледж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ВРЕЗКА В ТЕХПОДПОЛЬЕ - учкорпус колледжа	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - общежитие	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ -гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 69 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-11А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	41,0	2	82,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - б/к врезка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	81,0	2	162,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-44-16 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-15а - автосервис	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	170,0	2	340,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-44-16а-4 - ТК4-44-16а-4-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-44-16а-4-1 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-17а - АБК "ФосАгро - Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	59,0	2	118,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, бытовки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1991	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК МЧС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-44-30а - гаражи МЧС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - ВНСП № 75 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-22а-2 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - РМЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	111,0	2	222,0	сталь	108	Наземная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - КНС № 20 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-44-26а - ТК4-44-26а-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	125,0	2	250,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ. сети - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	97,0	2	194,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-27а - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
11-44-22 - гаражи шк. № 72	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1996	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
11-44-17 - гаражи юнатов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-44-4-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Липецкая ТЭЦ-2	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК11-44-16 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-46 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 11-42 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК5-44-5 - помещения	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2015	0,0	2	0,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-44-6 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-23 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Б. Хмельницкого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК11-45-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-44-8а-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-44-8а-4 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 11-30 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-29 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-40-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК11-9а - ТК11-9а - 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2010	59,0	2	118,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - НС 2 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - НС 1 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - проходные водозабора № 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2010	13,0	2	26,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 59 сооружение 1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-5-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2007	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-65А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-65А-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-63 - ТК4-63-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание ЖЭК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2013	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-2 - ТК4-63-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-2 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-63-3 - АБК Ритуал	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-63-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-37-2 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	45,0	2	90,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 11-3 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК11-3 - гаражи, баня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-6 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2006	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК11-6а-1а-1 - техподполье	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-6а-1 - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК5-54-5 - ВНСП	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Индустриальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-54-2 - ТК4-54-2-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2006	90,0	2	180,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-54-1-3 - спальный корпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	12,5	2	25,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-54-2-1 - пристройка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2012	25,5	2	51,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,5	2	9,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - ТК4-53-7-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - проходные	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - БТИ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ЦТП в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	74,0	2	148,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 -ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ -штаб в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ -штаб в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-5 - склад, караульное помещение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - медпункт в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - медпункт в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	30,0	2	60,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-11 - служба ЛЭП и ПС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - ОДС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	137,0	2	274,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
врезка в техподполье - ТК4-53-11-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-1 - ТК4-53-11-2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-2 - служба сбыта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - спорткорпус	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-53-12 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание электросвязь	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-53-12 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	19,0	2	38,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи поликлиники	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,8	2	47,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,6	2	41,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,2	2	50,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,3	2	72,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	40,3	2	80,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,6	2	49,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	22,3	2	44,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	17,2	2	34,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	66,7	2	133,4	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,4	2	78,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	31,7	2	63,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК54 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	19,6	2	39,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	46,8	2	93,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК10 - ж. д. ул.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,4	2	80,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,5	2	65,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК83а - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК81б - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,8	2	65,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК42 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ж. д. ул. Надежды, 18	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК44а - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК33 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,5	2	73,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,5	2	65,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,5	2	43,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК26 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,2	2	48,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК28 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК25 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	9,0	2	18,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,5	2	49,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК25 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	9,0	2	18,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,5	2	49,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,5	2	59,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК22 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК21 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК12 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Полунина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,7	2	65,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК62 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК61 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК56 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК55 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК73а - ТК74	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК74 - главный корпус МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пер. Виноградный	Липецкая ТЭЦ-2	1996	41,0	2	82,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК74 - ТК75	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	162,0	2	324,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК75 - хозкорпус МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	68,0	2	136,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК75 - гараж МЦ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК116 - ТК116-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК116-1 - детский сад№ 5	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК132 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 82 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Каштановый	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК102 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Физкультурная	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК40 - плавательный бассейн	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Уральская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	260,0	2	520,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК138 - (.) перехода диаметра	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	86,0	2	172,0	сталь	219	Наземная	маты
перехода диаметра - противопожарная служба	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	181,0	2	362,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Архангельская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	106,0	2	212,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	2016	21,6	2	43,2	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Усманская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
от ТК 2-2-1 до ж. д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	320,0	2	640,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в сущ.сеть - дом по ул. Гидромеханизации	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК2-25 - здание ЗАО "Металлург" (кафе "Закусочная").	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
Ву2-4-1 - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-4-6 - здание Музея НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ИП Фадеева	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-8-9 - здание ИП Кремер	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - здание ОАО "Черметавтоматика"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-14-11 - магазин "Весна"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-18 здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. З. Космодемьянской, 8	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ИП Мазурин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в сущ.сеть - здание ИП Грыжанова (бывш. фирма "Гарус")	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-7 - УФМС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-20-24 - ООО "Стрешнево"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-25 - магазин "Эталон"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Шаталовой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-26 - здание ЧП Шаталов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	290,0	2	580,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК2-21а-1 -здание "Липецккомбанк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-72а -здание ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-70 - магазин "Магнит"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	28	Подземная канальная	маты
ТК2-71а-3 - строение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,7	2	1,4	сталь	25	Наземная	маты
ТК2-71а-1 - строение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,2	2	2,4	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - Баня	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-71а-7 - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-64 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63а - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63б - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	220,0	2	440,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,0	2	116,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	25	Подземная канальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	74,0	2	148,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	113,0	2	226,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	148,0	2	296,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	138,0	2	276,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - 2 жилых дома	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	163,0	2	326,0	сталь	25	Подземная канальная	маты
ТК2-62-4 - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-78 - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здание ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 2-51-1 - боксы ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - нежилое помещение	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК литер А1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ООО "Торгальянс"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК1-34-1 - здания ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Ву1-33-9 - здание АБК ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - мастерская ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,5	2	37,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - склад ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - вагон ПАТП по уборке города	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК1-30-1 - здание ф/л Сухинина	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Ву1-17-3 - здания ф/л Горяйнов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	90,0	2	180,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - АБК ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Ву1-17-7 - домик - 1 ул. Лесная, 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - домик- 2	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж НОУ НПДО ЛОСТЦ ДОСААФ России	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-22-1б - ГУК "Центральная"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-22-1а - здание диспетчерской а/к 1498	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	13,0	2	26,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК1-22-1 - здание магазина а/к 1498	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК1-21-1 - здания ЧП Шаталов Г.А.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания г/к "Автолюбитель 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	52,0	2	104,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-35-21 - здание АБК СМУ НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Тксущ - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	92,0	2	184,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
Тксущ - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	184,0	2	368,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания ООО "Стройуниверсалмонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1-44-8б - здания ООО "Тяжстройсервмс"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - гаражи ООО "Тяжстройсервис"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК 1 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка- здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК1-41-14а - гаражи "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж 2 "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,5	2	71,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1 - объект Росгвардии	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание Росгвардии	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	248,0	2	496,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - здания ПСМО НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	67,0	2	134,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-23 гараж МВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	25	Наземная	маты
Ву2-28-3б - гараж МВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - мастерская цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - насосная цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - объекты цеха водоснабжения НЛМК (гаражи, мастерская, ЦЗЛ, КПП, сварочная)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - станция техобслуживания ф/л Смирнов В.Ф.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - здание ф/л Денисов О.М.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТКсущ - корпус МУ "Административно-техническй инспекции г. Липецка"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК 1 - ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - главный корпус ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,5	2	117,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК1-4-1 - ТП ОАО "Дизельавторемонт" (АБК, склады, основной корпус, мастерская и др.)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание мастерской ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-40 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (склады, АБК)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-41 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (КПП, столярка)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК1-43-1 - здание деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание столовой ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	68,0	2	136,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - цех ПВХ ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-44-1 - объекты ООО "Отделстрой-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - гаражи ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 1 - ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - цех ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - СТО НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	3,0	2	6,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - объекты ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-19 - ТП 2 ОАО "ЮВЭМ-1" (АБК, склады, производственный цех)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - гараж ОАО "ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ТП 1 ОАО"ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК1-17 - цех ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 1 - ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких боксы	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	54,0	2	108,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - объекты ф/л Коротких (АБК, склады, цех)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК ф/л Титов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	265,0	2	530,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - автопавильон	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	141,0	2	282,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здание ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Белана	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК1-3 - ООО "Универсалмебаль"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК1-3 - здание ф/л Фаустов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здиние гаража	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ооо "Технопарк-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11-5 - производственный корпус ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК1-11-3 - гаражи ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-сервис"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-26 - здание РДУ ОАО "Системный оператор ЕЭС"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-22 - здание ООО "Метро Кэш энд Керри"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	300,0	2	600,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-19 - здание 33а	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	395,0	2	790,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 3-18б - АБК ГУ "Фонд социального страхования РФ"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	159	Наземная	маты
Ву3-16 - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - здания ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК3-16-2 - здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
ТК3-14в-1 - здания ООО "Лидеко"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	217,0	2	434,0	сталь	325	Подземная канальная	маты
ТК3-14а - здание ООО "Гудвин"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-12 и Ву3-12а - здания автосалонов	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	267,0	2	534,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Калинина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК3-7 - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК3-6а - здание магазина "Регардтур"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК3-11- здание банка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Ву3-8-10 - объекты Зоопарка	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Ву3-8-17 - здания Динамо	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Ву3-8-29 - здание Фрегат	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	118,0	2	236,0	сталь	219	Наземная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	28	Наземная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК2-28-9 - здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	32	Наземная	маты
ТК2-28-9а - склад ООО "Спецпошив"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-55 - ООО "Липецкий банный комплекс"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	89	Наземная	маты
Центр занятости - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Осипенко	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж Департамента физкультуры и спорта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-44-18 - здание Диализного центра	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	44,0	2	88,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - баня ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
Ву5-10 - здание ОАО "Мостоотряд № 126"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Наземная	маты
Ву4-29а - здания автосервиса ЧП Субботин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
Ву4-35а - здания ОАО "Липецкий пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	608,0	2	1 216,0	сталь	76	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Наземная	маты
Ву4-36 - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Наземная	маты
Ву4-48а - терминал ЗАО "Индезит"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	250,0	2	500,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК3-20-7 - школа и бассейн	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-авто"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК2-25 - аптека	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-25 - магазин "Пятерочка"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-5 - здание № 1 поликлиника НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-17-7 - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК2-11-13а - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-13-1б - здание детской поликлиники № 9	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-13-1а - здание архива ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-44-4 - дом № 74	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Ву2-13-4а - здание муфельной печи ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	28	Наземная	ППУ
ТК 1-9 - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-14а - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 1-17-4 - Спорткомплекс	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-3 - точка врезки	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	162,0	2	324,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-5 - ж/д	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43 - ТК 1-75-43б	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	102,0	2	204,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43б - ТК 1-75-43в	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однотрубное исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однотрубном исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 1-75-43б - ж/д № 37/1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43в - ж/д № 37	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-1-1 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 3-11 - стена здания (налоговая)	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Литаврина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу
ТК 3-18 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу
ТК 4-14 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ппу
ТК 2-56-6 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Здание 2б - здание 2в	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 2-43 - стена здания	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 - гараж	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 -склад	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 1-39 - ТК 1-39-1	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	100,0	2	200,0	сталь	426	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-1 - ТК 1-75-43	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	428,0	2	856,0	сталь	325	Подземная канальная	маты

Таблица 12-2 – Перечень выявленных на территории города Липецка бесхозяйных объектов теплоснабжения с даты их выявления и до даты регистрации права собственности, имеющие технологические связи с сетями филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м	Кол-во трубопроводов на участке	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию
1.	ТК4-24-2а	магазин и аптека по ул. Московской, 6/1	0,045	55	2	ППУ	подземная бесканальная	
2.	ТК3-24-1а	автостоянка по ул. Космонавтов, 37б	0,076	51	2	ППУ	подземная бесканальная	
3.	ТК4-16-5	магазин по ул. Космонавтов, 92а	0,032	90	2	маты минераловатные	подземная канальная	2015
4.	ТК3-52-2	ведомственная охрана	0,045	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
5.	ТК3-52-2	терминал РЖД	0,076	67	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
6.	терминал РЖД	м-н "Новосёл"	0,076	44	2	маты минераловатные	надземная	
7.	м-н "Новосёл"	склад "Новосёл"	0,057	33	2	маты минераловатные	надземная	
8.	ТК3-51-1-2	склад по Универсальному проезду, 2	0,076	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	
9.	ТК3-51-1-7	склад и АБК по Товарному проезду, 3	0,159	299	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
10.	б/к врезка	склад "Липецкфармации" по Поперечному пр., 4	0,057	178	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	б/к врезка	ТК3-51-1-9	0,108	23	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.

	ТК3-51-1-9	гаражи "Липецкфармации" по Поперечному пр., 4	0,108	22	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК3-51-1-9	ТК3-51-1-10	0,108	123	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК3-51-1-10	АБК "Липецкфармации" по Поперечному пр., 4	0,108	6	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК3-51-1-10	склады "Липецкфармации" по Поперечному пр., 4	0,108	67	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК3-51-2	ТК3-51-2-1	0,159	112	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
11.	б/к врезка	мастерские "Доравтоцентр" по Универсальному пр., 6	0,108	121	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	мастерские "Доравтоцентр"	АБК "Доравтоцентр" по Универсальному пр., 6	0,089	64	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	мастерские "Доравтоцентр"	гаражи "Доравтоцентр" по Универсальному пр., 6	0,076	57	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
12.	ТК4-20-4	ТК4-20-4-1	0,159	36	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
13.	ТК4-20-4-1	бакалейный склад ул. Московская, 12	0,089	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
14.	ТК4-20-4-1	ТК4-20-4-2	0,133	218	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
15.	ТК4-20-4-2	Склад лит. Г7, Г8	0,076	7	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
16.	ТК4-20-4-2	ТК4-20-4-3	0,108	36	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
17.	ТК4-20-4-3	Склад "Мебель Черноземья"	0,076	75	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
18.	ТК4-20-4-3	гараж	0,076	17	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
19.	ТК4-20-2-2	АБК и магазин ул. Московская, 12	0,159	38	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-2-1	бакалейный склад ул. Московская, 12	0,108	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
20.	ТК4-20-10	склад лит. Г Универсальный пр., 14	0,089	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-11	склад лит. Р Универсальный пр., 14	0,076	48	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-12	склад лит. Б 1 ввод Универсальный пр., 14	0,108	13	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-13	склад лит. Б 2 ввод Универсальный пр., 14	0,089	5	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-18-4	склад лит. М Универсальный пр., 14	0,108	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-6	склад лит. Н Универсальный пр., 14	0,108	64	2	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК4-20-6-1	автосалон Универсальный пр., 14	0,089	127	2	маты минераловатные	подземная канальная	
21.	Гаражи СПАТ	ТК4-20-20	0,219	14	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
22.	ТК4-20-20	бытовки СПАТ Универсальный пр., 10	0,108	29	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
23.	ТК4-20-20	ТК4-20-20-1	0,076	52	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-20-1	мойка СПАТ Универсальный пр., 10	0,045	58	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-20-1	ТК4-20-20-2	0,057	21	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-20-2	цех вулканизации СПАТ Универсальный пр., 10	0,057	22	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-20-20-2	склад ГСМ СПАТ Универсальный пр., 10	0,057	89	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	бытовки СПАТ	диспетчерская СПАТ Универсальный пр., 10	0,089	42	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	гаражи АО ЛГЭК	узел учёта	0,219	54	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	узел учёта	ОАО УАЗ-центр Универсальный пр., 10	0,219	173	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	б/к врезка	Росинкас Универсальный пр., 10	0,108	11	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
24.	б/к врезка	узел учёта № 2 Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,089	105	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
25.	узел учёта Дорстройремонт	гаражи Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,057	93	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
26.	б/к врезка	узел учёта	0,108	150	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
27.	узел учёта	узел учёта Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,089	149	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	б/к врезка	мебельный цех	0,076	13	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	узел учёта Зооветснаб	АБК Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,089	152	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.

	б/к врезка	склад № 1 Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,032	5	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	б/к врезка	склад № 2 Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,032	3	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
28.	узел учёта Зооветснаб	мастерских Елисеева Универсальный пр., 10	0,089	153	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
29.	узел учёта	узел учёта № 1 Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,108	106	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
30.	узел учёта № 1 Дорстройремонт	б/к врезка	0,133	34	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
31.	б/к врезка	АБК Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,076	30	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
32.	б/к врезка	АБК Поперечный пр., владение 15	0,089	138	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
33.	ТК4-20-2-4	ТК4-20-2-5	0,219	119	2	маты минераловатные	подземная канальная	
34.	ТК4-20-2-6	Спецучасток ГАИ ул. Московская, 8а	0,076	39	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
35.	ТК4-20-2-7	АБК Анфас ул. Московская, 6а	0,076	22	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
36.	ТК5-37-25-6	адм. здание ул. Первомайская, 78	0,108	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
37.	ТК5-37-28-2	адм. здание ул. Первомайская, 86	0,057	19	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
38.	ТК10-38-2	гаражи обл.СЭС ул. Октябрьская, 80а	0,057	40	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
39.	ТК10-39	прокуратура ул. Октябрьская, 71	0,089	32	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
40.	ТК5-37-33	суд ул. Крайняя, 6	0,133	25	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
41.	ТК5-37-34-3	магазин ул. Крайняя, 6	0,133	20	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
42.	ТК10-13	адм. здание ул. 8 Марта, 15	0,076	66	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
43.	ТК5-37-34-1	адм. здание ул. Крайняя, 7а	0,057	40	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
44.	ТК10-22-4	гаражи п-ки № 1 ул. Советская, 26	0,045	89	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
45.	б/к врезка	гостиница ул. Ворошилова, 5	0,076	86	2	маты минераловатные	подземная канальная + надземная	
46.	ТК5-34-8-4а	адм. здание ул. М. Ключи, 3	0,076	89	2	ППУ	подземная канальная	после 2004 г.
47.	ТК5-34-8-7	ТК5-34-8-7а	0,273	62	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
48.	ТК5-37-26-8	банк ул. Первомайская, 66	0,032	25	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
49.	ТК10-31-2	адм. здание ул. Горького, 10	0,089	29	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
50.	ТК10-35-3а	адм. здание ул. Горького, 2а	0,076	2	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
51.	ТК10-35-3	адм. здание ул. Горького, 2	0,089	83	2	маты минераловатные	подземная канальная	
52.	ТК5-34-7-6	адм. здание ул. Советская, 7	0,108	53	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
53.	ТК5-34-3-11	АТС ул. Октябрьская, 67	0,159	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
54.	АТС	гаражи, склады АТС ул. Октябрьская, 67	0,057	25	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
55.	ТК5-34-3-26	адм. здание ул. Фрунзе, 21	0,057	19	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
56.	ТК5-34-3-26	адм. здание ул. Фрунзе, 21а	0,057	20	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
57.	ТК3-11-8	адм. здание ул. К. Маркса, 2а	0,057	13	2	маты минераловатные	надземная	
58.	ТК3-11-7	кафе ул. К. Маркса, 5	0,076	97	2	ППУ	подземная бесканальная	
59.	ТК3-11-3	гаражи ул. Первомайская, 37	0,108	30	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
60.	ТК3-11-3	адм. здание ул. Первомайская, 35	0,057	55	2	маты минераловатные	подземная канальная	2006 г.
61.	ТК3-7-1-1а	НСК№ 20 Октябрьская,1	0,108	88	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
62.	ТК5-34-3-28	ТК5-34-3-27	0,108	32	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
63.	ТК5-34-3-27	бытовки, ул. Фрунзе, 25	0,057	97	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
64.	техподполье ж. д. ул. 50 лет НЛМК, 5		0,159	40	2	маты минераловатные	техподполье	до 1990 г.
65.	ТК9-8	адм. здание ул. Семашко, 8а	0,076	23	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
66.	ТК9-10	адм. здание ул. Семашко, 1	0,076	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
67.	ТК9-11-13	газпромбанк ул. Гагарина, 49а	0,057	7	2	маты минераловатные	подземная канальная	
68.	ТК9-11-7	ТК9-11-6	0,133	45	2	маты минераловатные	подземная канальная	
69.	ТК9-11-7	адм. здание ул. Гагарина, 68	0,057	24	2	маты минераловатные	подземная канальная	
70.	ДС "Спартак"	гаражи соцзащиты ул. Гагарина, 70а	0,057	60	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
71.	ТК9-12-9	узел учёта ул. Зегеля, 9а	0,108	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	узел учёта	гаражи ул. Зегеля, 9а	0,057	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК9-12-9	гаражи ул. Зегеля, 9а	0,076	55	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК9-12-9	диспетчерская ул. Зегеля, 9а	0,032	14	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
72.	ТК2-32-24-2	адм. здание ГТС ул. Плеханова, 5	0,108	82	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
73.	ТК2-32-26-1	адм. здание ул. Кузнечная, 8	0,089	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
74.	ЦТП	адм. здание ул. Кузнечная, 1	0,108	100	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.

	б/к врезка	ТК2-32-26-4	0,057	35	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-32-26-4	мастерские ул. Кузнечная, 1	0,057	49	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	б/к врезка	мастерские ул. Кузнечная, 1	0,076	7	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
75.	ТК2-32-28-1	обл. администрация пл. Соборная, 1	0,159	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
76.	ТК2-32-29-3	адм. здание УМВД ул. Интернациональная, 5а	0,159	5	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	адм. здание	гаражиУМВД ул. Интернациональная, 5а	0,057	73	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
77.	ТК2-32-25	адм. здание ул. Кузнечная, 22	0,057	18	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
78.	ТК8-2-94	музей ул. Ленина, 7а	0,032	32	2	маты минераловатные	подземная канальная	
79.	ТК8-2-96	институт ул. Интернациональная, 12	0,108	18	2	маты минераловатные	подземная канальная	
	техподполье институт ул. Интернациональная, 12		0,108	35	2	маты минераловатные	техподполье	
80.	ТК8-2-104	адм. здание ул. Плеханова, 34а	0,032	23	2	маты минераловатные	подземная канальная	2012 г.
81.	ТК8-2-102	адм. здание банка ул. Плеханова, 4	0,108	39	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
82.	ТК8-2-98	ТК8-2-99	0,089	33	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
83.	ТК8-2-99	адм. здание ул. Зегеля, 6	0,089	39	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
84.	б/к врезка	ТК8-2-8	0,057	17	2	маты минераловатные	подземная канальная	
85.	ТК8-2-8	музей ул. Плеханова, 36	0,057	29	2	маты минераловатные	подземная канальная	
86.	ТК8-1-12	облветлаборатория ул. Гагарина, 60	0,057	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
87.	ТК8-2-74	ВЦ УМВД ул. Интернациональная, 35	0,089	16	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК8-2-77	адм. здание УМВД ул. Интернациональная, 35	0,089	8	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ул. Интернациональная, 35 Б	ТК8-2-7	0,076	43	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
88.	ТК8-2-67	гаражи ул. Ленина, 40	0,032	7	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
89.	ТК8-2-82	корпус № 3 ЛГПУ ул. Ленина, 42	0,108	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК8-2-72	корпус № 5 ЛГПУ ул. Ленина, 42	0,089	18	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
90.	ТК8-3-20	банк ул. Желябова, 17	0,032	15	2	ППУ	подземная бесканальная	
91.	ТК8-1-56а	банк ул. 4 пятилетки, 5	0,032	46	2	ППУ	подземная бесканальная	
92.	транзитный трубопровод 60 лет СССР, 33		0,219	114	2	ППУ	техподполье	
93.	ТК8-1-85	адм. здание ул. Студёновская, 4	0,057	8	2	маты минераловатные	подземная канальная	
94.	ТК2-27-14-8	адм. здание ул. Мусоргского, 3а	0,089	55	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
95.	ТК2-27-13-7	адм. здание ул. Качалова, 8а	0,057	38	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
96.	ТК2-27-5-1	узел учёта АБК ул. Тельмана, 162	0,076	71	2	маты минераловатные	подземная канальная + надземная	
97.	ТК2-27-5-1	гаражи ул. Тельмана, 164в	0,057	60	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	ТК2-27-5-1	АБК ул. Тельмана, 164б	0,089	15	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	АБК ул. Тельмана, 164б	АБК ул. Тельмана, 164а	0,076	13	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	б/к врезка	склады ул. Тельмана, 164а	0,057	38	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
98.	ТК2-27-10	АБК ул. Тельмана, 116, 116а	0,159	24	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	АБК	АБК ул. Тельмана, 116	0,108	19	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	ТК2-27-10-9	пекарня, м-н ул. Тельмана, 116	0,057	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
99.	ТК2-27-6	гаражи ул. Тельмана, 53	0,057	42	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
100.	ТК2-27-12	угол поворота т/т у ж. д. ул. Тельмана, 11	0,108	330	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
101.	ТК2-27-11	адм. помещения ул. Балмочных, 32	0,057	183	2	ППУ	подземная бесканальная	2011 г.
102.	ТК2-29а	адм. здание ул. Балмочных, 6	0,076	38	2	ППУ	подземная бесканальная	2015 г.
103.	ТК2-28-1-6	ТК2-28-1-9	0,089	131	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.

104.	ТК2-28-1-9	мастерские ул. Нестерова, 8а	0,076	11	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
105.	ТК2-28-1-10	гаражи ул. Гагарина, 80	0,108	58	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-28-1-6	ТК2-28-1-11	0,159	37	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-28-1-11	ТК2-28-1-14	0,076	88	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-28-1-12	гаражи ул. Гагарина, 80	0,057	5	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-28-1-13	мастерская ул. Гагарина, 80	0,032	3	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК2-28-1-3	адм. здание ул. Гагарина, 80	0,076	57	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
106.	ТК6-5-9-27	ТК6-5-9-28	0,159	149	2	ППУ	подземная бесканальная	2008 г.
107.	ТК6-5-3-7	ТК6-5-3-8	0,133	44	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
108.	ТК7-8-2-6-1	ТК7-8-2-6-2	0,159	68	2	ППУ	подземная бесканальная	2010 г.
109.	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3	0,133	66	2	ППУ	подземная бесканальная	2011 г.
110.	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3 гвс	0,108	33	2	ППУ	подземная бесканальная	2011 г.
111.	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3 гвс	0,076	33	2	ППУ	подземная бесканальная	2011 г.
112.	ТК4-44-9а-9	мастерская ул. Доватора, 12а	0,108	4	2	маты минераловатные	подземная канальная	
113.	ТК4-63-1	адм. здание пр. Победы, 51а ЖЭК	0,076	5	2	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК4-63-2	ТК4-63-3	0,076	80	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-63-2	мастерские пр. Победы, 51а	0,076	2	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-63-3	гаражи пр. Победы, 51а	0,076	15	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-63-3	АБК пр. Победы, 51а Ритуал	0,076	11	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
	ТК4-63-3	гаражи пр. Победы, 51а	0,076	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
114.	б/к врезка	ТК4-53-16-1	0,089	33	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	ТК4-53-16-1	адм. здание ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,089	2	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	ТК4-53-16-1	склад	0,089	5	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
	ТК4-53-16-1	адм. корпус ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,089	100	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2004 г.
	ТК4-53-16-1	адм. корпус ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,076	95	2	маты минераловатные	надземная	после 2004 г.
115.	ТК50	ж. д. ул. Абрикосовая, 16	0,057	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
116.	ТК51	ж. д. ул. Абрикосовая, 17	0,057	36,3	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
117.	ТК52	ж. д. ул. Абрикосовая, 21, 23	0,057	40,3	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
118.	ТК52	ж. д. ул. Абрикосовая, 22, 24	0,057	24,6	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
119.	ТК53	ж. д. ул. Абрикосовая, 25	0,057	22,3	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
120.	ТК53	ж. д. ул. Абрикосовая, 26	0,057	13	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
121.	ТК12	ж. д. ул. Ануфриева, 2, 4	0,057	17,2	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
122.	ТК12	ж. д. ул. Ануфриева, 2, 4	0,057	66,7	2	маты минераловатные	надземная	1996
123.	ТК11	ж. д. ул. Ануфриева, 6	0,057	40,4	2	ППУ	надземная + подземная канальная	2006
124.	ТК10	ж. д. ул. Ануфриева, 8	0,057	39,4	2	маты минераловатные	надземная	1996
125.	ТК3	ж. д. ул. Ануфриева, 12	0,057	15	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
126.	б/к врезка в т/т 2d 159 мм.	ж. д. ул. Ануфриева, 26	0,045	40	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
127.	ТК5	ж. д. ул. Бахаева, 10	0,057	55	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996

128.	ТК54	ж. д. пер. Жасминовый, 5	0,057	19,6	2	маты минераловатные	подземная канальная	1997
129.	ТК16	ж. д. пер. Жасминовый, 7	0,057	46,8	2	маты минераловатные	подземная канальная	1997
130.	ТК17	ж. д. пер. Жасминовый, 8	0,057	8	2	маты минераловатные	подземная канальная	1997
131.	ТК10	ж. д. ул. Знаменского, 5	0,057	40,4	2	маты минераловатные	надземная	1996
132.	ТК83	ж. д. ул. Надежды, 5	0,032	23	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
133.	б/к врезка в т/т 2d 219 мм.	ж. д. ул. Надежды, 6	0,032	32,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
134.	ТК83а	ж. д. ул. Надежды, 7	0,032	21	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
135.	б/к врезка в т/т 2d 219 мм.	ж. д. ул. Надежды, 12	0,032	32,8	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
136.	ТК42	ж. д. ул. Надежды, 17, 19	0,057	39	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
137.	ТК42	ж. д. ул. Надежды, 18	0,057	26	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
138.	ТК33	ж. д. ул. Папанина, 5	0,057	27	2	маты минераловатные	подземная канальная	2004
139.	ТК31	ж. д. ул. Папанина, 7, 9	0,057	36,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
140.	ТК30	ж. д. ул. Папанина, 11	0,057	38	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
141.	ТК29	ж. д. ул. Папанина, 15	0,076	32,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
142.	ТК31	ж. д. ул. Папанина, 18	0,076	21,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
143.	ТК30	ж. д. ул. Папанина, 20	0,057	26,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
144.	ТК26	ж. д. ул. Папанина, 21	0,057	26	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
145.	ТК29	ж. д. ул. Папанина, 22, 24	0,057	24,2	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
146.	ТК28	ж. д. ул. Папанина, 26	0,076	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
147.	ТК24	ж. д. ул. Папанина, 27	0,057	23	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
148.	ТК23	ж. д. ул. Папанина, 31	0,057	25	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
149.	ТК25	ж. д. ул. Папанина, 34	0,032	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
150.	ТК24	ж. д. ул. Папанина, 36, 38	0,057	24,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
151.	ТК23	ж. д. ул. Папанина, 40, 42	0,057	29,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
152.	ТК22	ж. д. ул. Папанина, 44	0,057	16	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
153.	ТК21	ж. д. ул. Папанина, 48	0,057	15	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
154.	ТК13	ж. д. ул. Полунина, 4	0,057	32,7	2	маты минераловатные	подземная канальная	1996
155.	ТК62	ж. д. ул. Славянская, 6	0,057	20	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
156.	ТК61	ж. д. ул. Славянская, 8, 10	0,057	29	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
157.	ТК60	ж. д. ул. Славянская, 12, 14	0,057	41	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
158.	ТК58	ж. д. ул. Славянская, 16, 18	0,057	42	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
159.	ТК57	ж. д. ул. Славянская, 22	0,057	32	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995

160.	ТК56	ж. д. ул. Славянская, 24	0,057	25	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
161.	ТК55	ж. д. ул. Славянская, 26	0,057	44	2	маты минераловатные	подземная канальная	1995
162.	ТК105	гаражи, мастерские ул. Моршанская, 20	0,057	29	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
163.	ТК118а	магазин ул. Моршанская, 4а	0,057	5	2	маты минераловатные	подземная канальная	2000 г.
164.	ТК82	магазин пр. Каштановый, 1	0,057	56	2	ППУ	подземная бесканальная	2013 г.
165.	ТК102	магазин ул. Физкультурная, 17в	0,032	66	2	ППУ	подземная бесканальная	после 2004 г.
166.	ТК40	плавательный бассейн ул. Уральской, 5а	0,133	260	2	ППУ	подземная бесканальная	2013 г.
167.	ТК138	переход диаметра	0,219	86	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
168.	ТК2-1	адм. здание ул. Астраханская, 1а	0,057	14	2	маты минераловатные	подземная канальная	до 1990 г.
169.	ТК1-11	магазин ул. Астраханская, 23	0,032	21,6	2	ППУ	подземная бесканальная	2016 г.
170.	ТК2-2-1	ж. д. по ул. Гидромеханизации	0,089	320	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
171.	ж. д. по ул. Гидромеханизации	ввода	0,045	35	2	маты минераловатные	надземная	до 1990 г.
172.	ТК 2-3-9а	гараж фирмы "Промышленные железные дороги", ул. Бестужева, 8 отрезана	0,057	5	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
173.	ТК 2-25	здание ЗАО "Металлург" (кафе "Закусочная"). Пл. Металлургов, 5б	0,057	31	двухтрубный	ППУ	подземная канальная	
174.	ТК 2-25а	здание по пл. Металлургов, 4	0,057	24	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
175.	ВУ 2-4-1	здание Музея НЛМК, пл. Металлургов, 2	0,108	4	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
176.	ВУ 2-4-1а	здание пивзавода "Новолипецкий", пл. Металлургов, 2	0,089	93	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
177.	ВУ 2-4-1а	здание ИП Фадеева по пл. Металлургов, 5	0,089	17	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
178.	ТК 2-8-9	здание № 12 по ул. Ферросплавная ИП Кремер	0,057	19	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
179.	ТК 2-7-1	здание № 35а по ул. Ферросплавная, ОАО "Черметавтоматика"	0,057	23	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
180.	ТК 2-14-11	здание № 13 по пр. Мира, магазин "Весна"	0,057	5	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
181.	ТК 2-18	ул. З. Космодемьянской, 8	0,108	56	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
182.	ТК 2-20-4	ИП Мазурин, ул. З. Космодемьянской, 7а	0,057	20	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
183.	ТК 2-20-6в	Бывшая база "Гарус" (отключ.); ИП Грыжанова ул. З. Космод., 1а	0,089	60	двухтрубный	ППУ	б/канальная	
184.	ТК 2-20-7	УФМС пр. Осенний, 4	0,076	25	двухтрубный	ППУ	б/канальная	

185.	ТК 2-20-24	здание № 23а по ул. Фурманова ООО "Стрешнево"	0,057	36	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
186.	ТК 2-20-25	здание № 3 по пл. Мира, магазин "Эталон"	0,057	8	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
187.	ТК 2-20-26 отрезана	здание № 23 по ул. Фурманова ЧП Шаталов	0,089	310	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
188.	ТК 2-21а-9	здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	0,108	110	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 2-21а-9	здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	0,108	290	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
189.	ТК 2-70	дом № 5 по пл. Мира магазин "Магнит"	0,025	11	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
190.	ВУ 2-71а-1	строение № 2 по ул. Левобережная	0,02	0,7	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
191.	ВУ 2-71а-3	строение № 2а по ул. Левобережная	0,057	1,2	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
192.	здание "Водно-спортивной станции	Баня ул. Левобережная, 28	0,057	47	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
193.	ТК 2-71а-7	гараж ул. Левобережная, 28	0,025	12	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
194.	дом № 2 по ул. Аносова	дом № 4 по ул. Аносова	0,057	15	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
195.	ТК 2-65	дом № 4 по ул. Волжская отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
196.	ТК 2-64	дом № 6 по ул. Волжская	0,025	26	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
197.	ТК 2-63а	дом № 28 по ул. Леваневского	0,032	22	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
198.	ТК 2-63б	дом № 9 по ул. Волжская	0,025	14	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
199.	ТК 2-63	ул. Волжская,6	0,02	102	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
200.	ТК 2-63	ул. Волжская,21а	0,032	220	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
201.	ТК 2-63	ул. Волжская,11	0,02	38	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
202.	ТК 2-63	ул. Волжская, 12	0,02	22	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
203.	ТК 2-63	ул. Волжская,14	0,02	58	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
204.	ТК 2-63	ул. Волжская,15	0,02	72	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	

205.	ТК 2-63	ул. Санитарная, 1	0,02	51	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
206.	ТК 2-63	ул.Санитарная,3	0,02	74	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
207.	ТК 2-63	ул. Санитарная,5	0,02	113	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
208.	ТК 2-63	ул. Санитарная,7	0,02	148	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
209.	ТК 2-63	ул. санитарная, 2	0,025	38	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
210.	ТК 2-63	ул. Санитарная, 6	0,02	102	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
211.	ТК 2-63	ул. Санитарная,8	0,025	138	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
212.	ТК 2-62-2	дома: № 21/1 и № 21/2 по ул. Леваневского	0,02	163	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
213.	ТК 2-62-4	дом № 3 по ул. Островского	0,032	14	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
214.	ТК 2-78	гараж по пр. Мира, 12	0,032	26	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
215.	забор у ТК 2-51-1	здание ОАО "Липецкхлебмакаронпром" по ул. Невского, 9	0,089	57	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
216.	забор у ТК 2-51-1	боксы ОАО "Липецкхлебмакаронпром" по ул. Невского, 9	0,76	42	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
217.	ТК 1-33-2	ТК 1 ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	0,108	19	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
218.	ТК 1 ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	ТК 2 ООО "ТРИО +"ул. Металлургов, 1	0,108	50	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
219.	ТК 2 ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	здание АБК	0,108	5	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
220.	ТК 2 ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	нежилое помещение № 1	0,04	20	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
221.	здание АБК "ТРИО+"	здание АБК литер А1	0,089	19	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
222.	ТК 1-29	здание ООО "Торгальянс" по ул. Металлургов, 1	0,089	51	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
223.	Ву 1-34-1	здания ООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Металлургов, 3	0,108	63	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
224.	Ву 1-33-1	здание АБК ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	23	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	

225.	здание АБК ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	мастерская ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	18,5	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
226.	мастерская ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	склад ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	16,5	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
227.	здание АБК	вагон по ул. Металлургов, 6 ПАТП по уборки города	0,032	8	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
228.	ТК 1-30-3	здание по ул. Металлургов, 4б ф/л Сухинина	0,057	38	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
229.	ВУ 1-30-7	здниздания по ул. Металлургов, 22 ЗАО Трест "Липецкстрой" отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
230.	ТК 1-22-7	здания ул. Металлургов, 3 ЗАО "Трест "Липецкстрой" отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
231.	ТК 1-22-5	здания по ул. Лесная, 2 ф/л Горяйнов	0,0-76	240	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
232.	ВУ 1-33-5	сторожка ЗАО Трест "Липецкстрой" ул. Гастелло, 1а отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
233.	ВУ 1-17-3	гараж ул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	0,057	90	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
234.	гараж ул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	АБК ул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	0,057	15	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
235.	т/т 2ф 40 на "Ветлечебницу"	домик - 1 ул. Лесная, 2	0,02	20	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
236.	домик - 1 ул. Лесная, 2	домик- 2 ул. Лесная, 2	0,02	17	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
237.	здание № 8 по ул. Фестивальная	гараж НОУ НПДО ЛОСТЦ ДОСААФ России	0,032	43	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
238.	ТК 1-22-1б	здание по ул. Металлургов, 2 ГУК "Центральная"	0,057	8	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
239.	ТК 1-21-1а	здание диспетчерской а/к 1498 по ул. Металлургов, 2	0,025	13	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
240.	ТК 1-22-1	здание магазина а/к 1498 по ул. Металлургов, 2	0,057	2	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
241.	ТК 1-21-1а	здания по ул. Фестивальная, 18 ЧП Шаталов Г.А.	0,089	49	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
242.	ТК 1-35	здания г/к "Автолюбитель 1" по ул. Фестивальная	0,057	52	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
243.	здания г/к "Автолюбитель 1" по ул. Фестивальная	сторожка г/к "Автолюбитель-1" ул. Фестивальная	0,032	27	двухтрубный	маты минераловатные	надземная/ подземная б/канальная	
244.	ТК 2-35-21	здание АБК СМТ НЛМК по ул. Фестивальная, 10	0,089	18	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
245.	ТК 1-45-4	ТП "Городок ОМОН" по ул. Фестивальная, 10б	0,108	92	двухтрубный	ППУ	подземная бесканальная	

246.	ТП "Городок ОМОН" по ул. Фестивальная, 10 б	здания "Городок ОМОН" по ул. Фестивальная, 10 б	0,108	184	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
247.	от т/трассы ф 108 мм	здания ООО "Стройуниверсалмонтаж" по ул. Фадеева, 11	0,057	40	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
248.	ТК 1-44-8б	здания ООО "Тяжстройсервмс" по ул. Гришина, 21	0,032	33	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
249.	здания ООО "Тяжстройсервис" по ул. Гришина, 21	гаражи ООО "Тяжстройсервис" по ул. Гришина, 21	0,057	12	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
250.	ТК 1-44-14	ТК 1 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	20	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	врезка на здание ул. Гришина, 9	0,089	8	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	врезка на здание ул. Гришина, 9	ТК 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	48	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	гаражи по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,076	7	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	АБК по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	20	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-41-14а	гараж 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,057	35,5	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
251.	ТК 2-33-1	здание № 1 по ул. Гришина ф/л Литвинов И.И. отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
252.	ТК 2-28-11	ТК 1 ул. Талалихина, 5	0,108	28	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1 ул. Талалихина, 5	здание Росгвардии ул. Талалихина, 5	0,108	16	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
253.	т/Т 108 мм на Росгвардию	гаражи ул. Талалихина, 7	0,108	248	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
254.	ТК 2-28-9а	здания ПСМО НЛМК по ул. 9 Мая, 10	0,089	67	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
255.	ТК 2-28-15а	гараж ЗАО Трест "Липецкстрой" по ул. 9 Мая, 14 отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	

256.	ТК 2-28-23	гараж МВД ул. М. Расковой, 1	0,02	12	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
257.	т/т 2ф 89	гараж МВД по ул. М. Расковой, 3	0,089	2	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
258.	ТК 2-28-27	мастерская цеха водоснабжения НЛМК по пл. Металлургов, 2	0,057	32	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	т/т 2ф 89	насосная цеха водоснабжения НЛМК по пл. Металлургов, 2	0,057	25	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	т/т 23ф 89	объекты цеха водоснабжения НЛМК (гаражи, мастерская, ЦЗЛ, КПП, сварочная) по ул. Металлургов, 2	0,089	88	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
259.	т/т 2ф 89	станция техобслуживания по ул. 9 Мая, 69 а ф/л Смирнов В.Ф.	0,076	14	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
260.	ТК 2-28-37	объекты ОАО "Автопредприятие № 1" (диагностика, инженерный корпус, мойка, шиномонтажный цех и др.) по ул. 9 Мая, 67 отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
261.	ТК 1-6-7	здание № 16 по ул. 9 Мая ф/л Денисов О.М.	0,057	15	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
262.	корпус Воронежского института финансов и менеджмента	корпус МУ "Административно-технической инспекции г. Липецка" по ул. 9 Мая, 16	0,057	56	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
263.	ТК 1-7-1	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" по ул. 9 Мая, 67	0,108	30	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
264.	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" по ул. 9 Мая, 67	АБК ОАО "Автопредприятие № 1" по ул. 9 Мая, 67	0,089	7	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
265.	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" по ул. 9 Мая, 67	главный корпус ОАО "Автопредприятие № 1" по ул. 9 Мая, 67	0,108	55	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
266.	здание Липецкого медицинского колледжа	гараж по ул. 9 Мая, 18	0,04	58,5	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
267.	от ТК 1-4-1	ТП ОАО "Дизельавторемонт" (АБК, склады, основной корпус, мастерская и др.) по ул. 9 Мая,67а	0,108	64	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
268.	ТК 1-39	здание мастерской ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	0,0з89	17	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-40	объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (склады, АБК) по ул. О. Дундича, 3	0,108	42	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-41	объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (КПП, столярка) по ул. О. Дундича, 3	0,076	31	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	от ТК 1-41-4 до здания деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	здание деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	0,108	2	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	

	ТК 1-41-8	здание столовой ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	0,089	23	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-41-8	гаражи ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	0,057	68	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-41-10	цех ПВХ ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" ул. О. Дундича, 3	0,108	6	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
269.	ТК 1-43-1	объекты ООО "Отделстрой-1" по ул. Гришина, 29а	0,108	112	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
270.	ТК 1-44-1	гаражи ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	0,159	105	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	гаражи ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	ТК 1 ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	0,108	21	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1 ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	АБК ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	0,057	26	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ТК 1 ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	цех ООО "Липецкхимзащита" по ул. Фанерная, 3	0,057	1,5	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ТК 1-46-1	СТО НЛМК ул. Фанерная, 3	0,089	3	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-46-1	ул. Фанерная, 3	0,108	83	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
271.	ТК 1-19	ТП 2 ОАО "ЮВЭМ-1" (АБК, склады, производственный цех) по ул. Лесная, 1	0,108	14	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ТК 1-17	гараж ОАО "ЮВЭМ-1" по ул. Лесная, 1	0,089	23	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ТК 1-11-8	ТП 1 ОАО"ЮВЭМ-1" по ул. Лесная, 1	0,133	29	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
272.	ТК 1-18	объекты МУП "Второе ГЖУ" (гаражи и др.) по ул. Рабочая, 22 отрезана			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
273.	ТК 1-17-1	цех ООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	0,108	8	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	цех ООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	АБК ООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	0,108	37	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
274.	ТК 1-11-4б	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	0,108	15	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	АБК ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	0,089	12	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	гаражи, мастерские ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	0,076	21	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	

	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	магазин ОАО "Дорстрой-2" по ул. Фанерная, 5	0,076	18	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ВУ 1-11-4а	ф/л Коротких магазин ул. Фанерная, 5	0,057	1,5	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
	ВУ 1-11-4а	ф/л Коротких боксы ул. Фанерная, 5	0,076	54	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ВУ 1-11-2а	объекты ф/л Коротких (АБК, склады, цех) ул. Фанерная, 5	0,089	120	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
275.	ТК 1-11-2	АБК ф/л Титов по ул. 9 Мая, 28	0,159	265	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 1-11-2	автопавильон ул. 9 Мая	0,04	141	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
276.	ТК 1-3а	ТК 1 ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	0,057	105	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
	ТК 1 ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	здание ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	0,057	20	двухтрубный	ППУ	надземная	
	ТК 1-3	здание № 22 по ул. 9 Мая ООО "Универсалмебаль"	0,057	14	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
	ТК 1-3	здание № 22 по ул. 9 Мая ф/л Фаустов	0,057	15	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
277.	забор ООО "Технопарк-Липецк"	здиние гаража ул. 9 Мая, вл.27	0,159	2	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
278.	здание гаража ооо "Технопарк-Липецк" ул. 9 Мая, вл. 27	ТК 1 ооо "Технопарк-Липецк" ул. 9 Мая, вл. 27	0,059	82	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
279.	ТК 1-11-5	производственный корпус ЗАО "Коксохиммонтаж" ул. 9 Мая. 19	0,159	55	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
280.	ТК 1-11-3	гаражи ЗАО "Коксохиммонтаж" ул. 9 Мая, 19	0,076	82	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
281.	ТК 3-18б	АБК ГУ "Фонд социального страхования РФ" ул. 50 лет НЛМК, 35	0,089	75	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
282.	ТК 3-18	3 новых дома ДСК и магазин ул. 50 лет НЛМК	0,159	265	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
283.	ВУ 3-16а	здания МУСПАТ по уборке города ул. Неделина, 1д	0,089	300	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	

	ВУ 3-16а	здания МУСПАТ по уборке города ул. Неделина, 1д	0,057	32	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
284.	ВУ 3-16	здание магазина "Янтарь" по ул. Неделина, 4в ИП Числова Н.В.	0,159	105	двухтрубный	маты минераловатные	надземная/ подземная б/канальная	
285.	ВУ 3-16	здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк" по ул. Скороходова, 21	0,057	75	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
	ВУ 3-16	здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк" по ул. Скороходова, 21	0,089	80	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
286.	ВУ 3-14в	здания ООО "Лидеко" по ул. Неделина, 6	0,325	217	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
287.	ВУ 3-14а	здание ООО "Гудвин" до ул. Неделина	0,159	84	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
288.	ВУ 3-12	здания автосалонов по ул. Неделина	0,159	267	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
289.	здание Гипромеза	гараж ул. Калинина, 1	0,057	60	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
290.	здание Дворца правосудия	гараж пл. П. Великого	0,159	65	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
291.	ТК 3-7	здание пл. П. Великого	0,057	4	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
292.	ТК 3-6а	здание магазина "Регардтур" по пл. П. Великого	0,057	16	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
293.	ТК 3-10	здание по ул. Октябрьская	0,089	21	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
294.	ТК 3-10	ул. Октябрьская, кинотеатр "Октябрь"	0,089	19	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
295.	ТК 3-11	здание банка ул. Литаврина	0,076	9	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
296.	ВУ 3-8-5	здание Арбитражного суда пл. П. Великого	0,108	125	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
297.	ВУ 3-8-17	здания Динамо ул. К. Маркса	0,159	40	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
298.	ВУ 3-8-29	здание Фрегат ул. К. Маркса	0,219	118	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
299.	ТК 2-65	дом № 10 ул. Леваневского	0,02	57	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
300.	ТК 2-65	дом № 12 ул. Леваневского	0,025	27	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
301.	стена дома № 2 ул. Островского	стена дома № 4 ул. Островского (общежитие)	0,057	23	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
302.	Ву 2-28-23е	здание № 4а пер. Трамвайный ЧП Чивилев В.	0,032	15	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	

303.	здание ателье № 26 по ул. Прокатная	склад ООО "Спецпошив"	0,032	28	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
304.	граница подземной части теплотрассы ф89 мм	стена здания № 27 по ул. Невского ООО "Липецкий банный комплекс"	0,089	102	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
305.	здание "Цетр занятости населения"	гараж ул. Осипенко, 14	0,032	30	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
306.	здание № 6 по ул. Невского	гараж Департамента физкультуры и спорта	0,032	22	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
307.	ТК 1-44-18	здание Диализного цента ул. М. Расковой	0,089	44	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
308.	здание № 1д по пл. Мира	баня ООО "Лагуна"	0,032	22	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
309.	Ву 5-10	здание ОАО "Мостоотряд № 126"	0,057	16	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
310.	Ву 4-29а	здания автосервиса ЧП Субботин	0,076	40	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
311.	Ву 4-35а	здания ОАО "Липецкий пищекомбинат"	0,089	14	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
312.	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,076	608	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
313.	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,108	6	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
314.	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,159	105	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
315.	ВУ 4-37	объекты ОАО "РЖД" ст. Казинка			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
316.	Ву 4-42	дом дорожного мастера отрезан			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
317.	Ву 4-48а	терминал ЗАО "Индезит"	0,219	250	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
318.	Ву 4-51	объекты особой экономической зоны			двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
319.	ТК 3-20-17	дом № 17 по ул. Лутова	0,076	120	двухтрубный	маты минераловатные	подземная б/канальная	
320.	ТК 2-25	здание № 7 а по пл. Металлургов	0,057	21	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
321.	ТК 2-20-25	здание № 3 по пл. Мира, магазин "Пятерочка"	0,057	8	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
322.	ТК 2-13-13	гараж медсанчасти НЛМК, ул. Адм. Макарова, 1а отрезана	0,057		двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
323.	ТК 2-18	здание № 8 по ул. З. Космодемьянской ИП Осипов	0,057	56	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
324.	ТК 2-5	здание № 1 по пл. Металлургов поликлиника НЛМК		66	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	

325.	ТК 2-11-7	объекты НЛМК ул. Прокатная, 2б	0,108	110	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
326.	здание № 2б по ул. Прокатная	объекты НЛМК	0,159	59	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
327.	бескамерная врезка на т/Т 2ф133 мм	здание детской поликлиники № 9 ул. Адм. Макарова, 1б	0,057	32	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 2-13-1а	здание архива ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер", ул. Адм. Макарова, 1б	0,057	42	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
328.	ТК 2-44-4	дом № 74 по ул. Дзержинского	0,076	7	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
329.	ТК 2-13-4а	здание муфельной печи ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер" ул. Адм. Макарова, 1е	0,057	4	двухтрубный	ППУ	надземная	
330.	Ву 2-20-14	здание ООО "Молочная индустрия" по пр. Ос енний, вл. 1г	0,025	310	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
	Ву 2-20-14	здание ООО "Молочная индустрия" по пр. Осенний, вл. 1г	0,025	8	двухтрубный	ППУ	надземная	
331.	ТК 1-9	ж/д № 97 В по ул. Гагарина	0,057	35,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2010
332.	ТК1-14а	ж/д 79	0,057	50,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2005
333.	ТК 1-17-4	Спорткомплекс	0,089	152,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2010
334.	ТК 1-75-3	ул. Игнатьева, д/д, 39 и 41	0,108	198,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2005
335.	точка врезки	ж/д № 39 по ул. Игнатьева	0,108	17,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2005
336.	точка врезки	ж/д № 41 по ул. Игнатьева	0,108	19,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2005
337.	ТК 1-39-5	ж/д № 31а по ул. Терешковой	0,108	25,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
338.	ТК 1-75-43	ТК 1-75-43б	0,108	102,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
339.	ТК 1-75-43б	ТК 1-75-43в	0,108	31,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
340.	ТК 1-75-43б	ул. Терешковой, ж/д № 37/1	0,108	12,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
341.	ТК 1-75-43в	ул. Терешковой, ж/д № 37	0,108	12,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
342.	ТК 2-21	диспетчерская (№ 106а по ул. Гагарина)	0,057	27,00	2	маты минераловатные	подземная канальная	после 2000
343.	ТК 3-1-1	Стена здания	32	38	двухтрубное	URSA	подземная	
344.	ТК 3-16-11	Стена здания	57	40	двухтрубное		подземная ППУ	
345.	ТК 3-18	Стена здания	57	110	двухтрубное		подземная ППУ	
346.	ТК 2-56-6	Стена здания	89	6	двухтрубное	URSA	подземная	
347.	Здание 2б	Здание 2в	133	50	двухтрубное	URSA	подземная	
348.	ТК 2-43	Стена здания (объект закрыт в ТК)	40	31	двухтрубное	URSA	подземная	
349.	ТК 2-47-10	Стена здания (гараж)	32	10	двухтрубное	URSA	подземная	
	ТК 2-47-10	Стена здания (склад)	40	10	двухтрубное	URSA	подземная	
350.	11-6а-1	пр.Победы, 67А,ст.1	0,076	40	двухтрубное			
351.	ЦТП	пр.Победы, 116						
352.	ТК 1-14-5	ВНСП №6 ул.Циолковского, 32/3						
353.	МКД пр. Победы, 8	ВНСП 65						
354.	ул. Московская (областная больница)	ВНСП 96						

355.	ТК 3-22	цех по ремонту электродвигателей ул. 50 лет НЛМК, 10, КНС 13 (50 лет НЛМК, влад.10а)	0,108	34	двухтрубное	Маты минераловые	Подземная	
356.	ТК 3-7-1-1а Октябрьская,1	КНС 12						
357.	К-138 Союзная, 3	КНС 2 п.Матырский, ул. Российская,2						
358.	ТК 4-20-2-11 пр.Северный, влад.23	пр.Северный, влад. 23	0,57	60	2			
359.	d2 89 мм ул. Российская	КПП "ВНС 2 пос. Матырский"			2			
360.	1d 325 мм, 1d 219 мм	КНС №1 п.Матырский, пер.Каштановый			2			
361.	Техподполье жилого дома № 9 по ул. Московская				2			
362.	тк 1-39	1-75-43	0,426	100	2			
363.			0,325	428	2			
364.	тк 1-39-4	Терешковой, 31а/1	0,219	50	2			
365.	тк 1-39-4	Терешковой, 31а/2	0,133	65	2			
366.	ТК 1-75	до ж.д. № 3а по ул. Космонавтов	0,159	47	2			
			0,089	35	2			
367.	ул. Гагарина, 80 КЭТ ТК 2-28-1-7	ТК 2-28-1-8	0,089	79	2	маты минераловые	подземная канальная	до 1990 г.
368.	начальная от гаражей ООО "Спецмонтаж"	до адм. Здания, склад № 1, склад № 2,	0,089	75	2	маты минераловые	подземная	
369.	ТК 3-40	ТК ж.д. № 39 в 15 мкр.		0,013	2	маты минераловые	подземная	2014
370.	техподполье Ворошилова, 1							
371.	ТК 4-20-13	Универсальный пр., 14, лит. Ф	0,089	9	2	маты минераловые	подземная	
372.	элеваторный узел по ул. Донская-Станиславского		0,057	13	двухтрубное	маты минераловатные	надземная	
			0,076	2,4	двухтрубное	маты минераловатные	надземная	
373.	Наружная стена швейной фабрики по ул. Фрунзе,1	5-34-8-21	0,133	69,5	двухтрубное	маты минераловатные	канальная	
	5-34-8-21	5-34-8-21а	0,1	27	двухтрубное	маты минераловатные	надземная	
	5-34-8-21	к прокуратуре ул. Фрунзе, 4	0,65	46,5	двухтрубное	маты минераловатные	надземная	
374.	Врезка в трассу к ж.д. ул. Советская, 24а	Липецкий городской Совет депутатов ул. Советская, 22	0,1	35	двухтрубное	маты минераловатные	надземная канальная	
		Гостиница «Советская» ул.Ворошилова, 5	0,065	85	двухтрубное	маты минераловатные	надземная канальная	
375.	Техподполье ж.д. № 28 ул. Неделина		0,1	55	двухтрубное	маты минераловатные		
376.	Наружная стена ТП	Элеваторный узел	0,089; 0,108	11	двухтрубное	маты минераловатные	бесканальная	
		КНС № 2 по ул.Гагарина, 104	0,057	4				
377.	6-5-1-17	Ввод в жд. № 11 по ул. Кривенкова	0,133	27,41	двухтрубное	маты минераловатные	канальная	
378.	3-6-1-7	Элеваторный узел Ильича,33	0,057	2				
379.	Склады Универсальный пр., 10	ООО «Спецмонтаж» Универсальный пр., 10 стр. 4	0,089	97	двухтрубное	маты минераловатные	бесканальная	
380.	Тепловая камера 4-77-1а		0,159	1,5	двухтрубное	маты минераловатные	бесканальная	
381.	Техподполье 50 лет НЛМК, 3		0,082	67,71	двухтрубное	маты минераловатные	надземная бесканальная	
382.	От существующей сети ТК 8-2-95	До дома 21 по ул. Интернациональная	0,089	17,6	двухтрубное	маты минераловатные		
383.	элеваторный узел по ул. Ильича, 40							
384.	узел учёта Зооветснаб	склады УКСа области Универсальный пр., 10	0,089 0,025	90 19	2	маты минераловатные	надземная	
385.	врезка ул. Салтыкова-Щедрина, 154	насосная	0,32	63,8	2	маты минераловатные	надземная	
386.	Врезка на ВУ	адм. дание ул. Гагарина,102	0,89	74	2	маты минераловатные	надземная	
387.	ТК2-27-16	гаражи ул. Попова, 5	0,89	35	2	маты минераловатные	подземная канальная	
388.	Врезка на ВУ	адм. здание Попова, 5	0,89	29	2	маты минераловатные	надземная	
389.	ТК2-27-16	адм. здания пер. Попова, 5 стр.2	0,108	58	2	маты минераловатные	подземная канальная	
390.	Здание пер. Попова,5 стр.2	НТБ «Циклон» пер. Попова, 5 стр.2	0,89	40	2	маты минераловатные	подземная канальная	
391.	ТК2-27-14-18	переулок Попова, 1 склад	0,4	16,2	2	маты минераловатные	подземная канальная	
392.	ТК2-28-2	ул. Балмочных, 16	0,108	85	2	ППУ	подземная бесканальная	
393.	ТК2-27-11	ул. Тельмана, 21	0,108	28	2	ППУ	подземная бесканальная	

394.	ТК8-1-14	ул. Гагарина, 60а	0,133	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	
395.	ТК8-1-64	ул. Гагарина, 10 (магазин)	0,57	17,3	2	ППУ	подземная бесканальная	
396.	ТК2-32-9-3	ул. Липовская, 5 (магазин)	0,89	26	2	ППУ	подземная бесканальная	
397.	ТК9-12-2	ул. Зегеля, 25а, институт кооперации	0,89	16	2	маты минераловатные	подземная канальная	
398.	ТК9-12-3	ТК9-12-3-1	0,76	25	2	маты минераловатные	подземная канальная	
399.	ТК9-12-3-1	ул. Зегеля, 17 (кафе)	0,57	2,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	
400.	ТК9-13-3-1	ул. Зегеля, 17 (гараж МЧС)	0,76	35	2	маты минераловатные	подземная канальная	
401.	ул. Зегеля, 17(гараж МЧС)	пер. Зегеля, 1А (пож. часть №2)	0,76	9	2	маты минераловатные	подземная канальная	
402.	ул. Н. Логовая,7	ул. Н.Логовая, 9	0,108	8,4	3	маты минераловатные	подземная канальная	
			0,89	8,4	1			
403.	ТК2-32-26-7	ТК2-32-26-8	0,133	77	2	ППУ	подземная бесканальная	
404.	ТК2-32-26-8	Петровский проезд, 1	0,133	15	2	ППУ	подземная бесканальная	
405.	ТК2-32-29-1	корпус ЛГТУ Интернациональная,5А	0,108	14,8	2	маты минераловатные	надземная	
406.	ТК2-32-29-1	ул. Интернациональная, 5 (Трейд Юнион)	0,57	10	2	маты минераловатные	надземная	
407.	пл. Ленина- Соборная, 4	пл. Ленина- Соборная, 4а (трапезная)	0,76	50	2	маты минераловатные	подземная канальная	
408.	ул. Плеханова, 5 (Ростелеком)	холодильная установка	0,57	27	2	маты минераловатные	подземная канальная	
409.	ул. Интернациональная, 34	Гаражи ЛГПУ	0,57	16	2	маты минераловатные	подземная канальная-	
410.	ТК8-2-116	ул. Ленина, 25 (музей)- 2й ввод	0,108	14	2	маты минераловатные	подземная канальная	
411.	ТК8-3-4	ул. Плеханова, 53а (сборный пункт)	0,89	10	2	маты минераловатные	подземная канальная	
412.	ТК8-3-21а	ул. Плеханова, 33б	0,57	6,6	2	маты минераловатные	подземная канальная	
413.	ТК8-3-22	ул. Плеханова, 33	0,89	8,7	2	маты минераловатные	подземная канальная	
414.	ТК8-2-97	ул. Интернациональная, 6 (ПФ)	0,89	16	2	маты минераловатные	подземная канальная	
415.	ТК 6-11-5-1	здание по пр. 60 лет СССР, 15а	0,076	25,1	2	маты минераловатные	подземная канальная	
416.	ТК 6-5-3-6	ТК 6-5-3-7	0,133	44	2	ППУ	подземная бесканальная	
417.	ТК 7-8-2-3-4	ж.д. ул. Кривенкова, 19	0,108 0,057	0,089	26 13 13	4	ППУ	подземная бесканальная
418.	ТК 3-19-7-2	склад ул. Доватора, 14	0,057		28	2	маты минераловатные	подземная канальная
419.	ТК 4-44-9а-13	АБК ул. Доватора, 14	0,108		22	2	маты минераловатные	подземная канальная
420.	ТК 4-44-9а-10	ТК 4-44-9а-11	0,108		34	2	маты минераловатные	подземная канальная
421.	ТК 4-44-9а-11	ТК 4-44-9а-12	0,133		40	2	маты минераловатные	подземная канальная
422.	ТК 4-44-9а-11	магазин ул. Доватора, 14б	0,057		38	2	маты минераловатные	подземная канальная
423.	ТК 4-44-9а-9	АБК ул. Доватора, 12а	0,108		4	2	маты минераловатные	подземная канальная
424.	ТК 4-41-4-2б	ж.д. пр. Строителей, 10	0,089		48	2	ППУ	подземная бесканальная
425.	ТК 4-43-8	учебный корпус ул. Папина, 3д	0,057		28	2	маты минераловатные	подземная канальная
426.	ТК 4-43-7-2	учебный корпус ул. Папина, 3а	0,133		20	2	маты минераловатные	подземная канальная
427.	ТК 4-43-9	хоз. корпус ул. Папина, 3	0,076		15,5	2	маты минераловатные	подземная канальная
428.	ТК 4-43-10	учебный корпус ул. Папина, 3	0,108		14,5	2	маты минераловатные	подземная канальная
429.	ТК 4-43-13-4	общежитие Студенческий городок, 8	0,057		40	2	маты минераловатные	подземная канальная
430.	ТК 11-42	АБК ул. Доватора, 2а	0,057		16	2	маты минераловатные	подземная канальная
431.	ТК 11-42	АБК пр. Победы, 70а	0,057		49,5	2	маты минераловатные	подземная канальная
432.	ТК 11-40-2	АБК пр. Победы, 72а	0,057		8	2	маты минераловатные	подземная канальная
433.	ТК 11-6	магазин пр. Победы,63б	0,057		12	2	ППУ	подземная бесканальная
434.	ТК 11-6а-2	ТК 11-6а-3	0,057		28	2	маты минераловатные	подземная канальная

435.	ТК 11-6а-3	АБК пр. Победы, 67	0,057	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	
436.	ТК 4-44-29а	ТК 4-44-30а	0,076	16	2	маты минераловатные	подземная канальная	
437.	ТК 4-44-30а	АБК МЧС ул. Папина, 2а/1	0,076	4	2	маты минераловатные	подземная канальная	
438.	ТК 4-44-30а	гаражи МЧС ул. Папина, 2а/1	0,076	43	2	маты минераловатные	подземная канальная	
439.	ТК1	ж. д. ул. Ануфриева, 20	0,057	34	2	маты минераловатные	подземная канальная	
440.	ТК80	ж.д. пер. Виноградный, 3	0,057	28	2	маты минераловатные	подземная канальная	
441.	ТК22	ж. д. пер. Жасминовый, 1	0,057	37,4	2	маты минераловатные	подземная канальная	
442.	ж. д. пер. Жасминовый, 8	ж. д. пер. Жасминовый, 6	0,057	30	2	маты минераловатные	подземная канальная	
443.	ТК15	ж. д. пер. Жасминовый, 11	0,057	30,6	2	маты минераловатные	подземная канальная	
444.	ТК10	ж. д. ул. Знаменского, 5	0,057	40,4	2	маты минераловатные	надземная	
445.	ТК9	ж. д. ул. Знаменского, 7	0,057	40,8	2	маты минераловатные	надземная	
446.	ТК73а	ТК74	0,159	85	2	маты минераловатные	подземная канальная	
447.	б/к врезка в т/т 2d 159 мм.	ж. д. ул. Папанина, 50	0,057	13	2	маты минераловатные	подземная канальная	
448.	ТК131	магазин ул. Моршанская. 9	0,076	9,8	2	ППУ	подземная бесканальная	
449.	ТК132	магазин ул. Моршанская. 7а	0,032	38	2	маты минераловатные	подземная канальная	
450.	ТК116	ТК 116-1	0,108	32,2	2	маты минераловатные	подземная канальная	
451.	ТК116-1	детский сад ул. Моршанская, 11	0,089	47	2	маты минераловатные	подземная канальная	
452.	ТК 2-7-1	здание № 35а по пр. Мира	0,057	23	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
453.	ТК 2-13-11	здание № 1а по ул. Адм. Макарова, Спортивно-оздоровит.комплекс отрезана	0,108		двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
454.	ТК 2-21а-1	здание № 2 по пл. Мира, "Липецккомбанк"	0,057	23	двухтрубный	маты минераловатные	подземная канальная	
	ТК 2-72а	Здание № 1 по пл. Мира ООО "Лагуна"	0,108	27	двухтрубный	ППУ	подземная б/канальная	
455.	ВУ 2-28-39	мастерская цеха водоснабжения НЛМК по пл. Металлургов, 2	0,057	32	двухтрубный	маты минераловатные	надземная	
456.	ТК 4-23а	полиграфический комплекс ул. Московская, 83	0,159	36	2	маты минераловатные	подземная канальная	
457.	ТК 3-1-1	помещения ул. Ильича, 4	0,032	38	двухтрубное	URSA	подземная	
458.	ТК 3-9-4	ж.д. ул. Ильича, 46а	0,076	20	двухтрубное	URSA	подземная канальная	
459.	ТК 3-18	адм. здание ул. 3 Сентября, 26	0,057	110	двухтрубное	ППУ	подземная бесканальная	
460.	ТК 2-56-6	здание ул. Краснознамённая, 4	0,089	6	двухтрубное	URSA	подземная	
461.	здание ул. Краснознамённая, 2б	здание ул. Краснознамённая, 2в	0,133	50	двухтрубное	URSA	подземная	
462.	ТК 4-22-1	ж.д. Коммунистическая, 18а	0,57	11	двухтрубное	URSA	подземная	
463.	ТК 2-47-10	гараж ул. Краснознамённая, 2д	0,032	10	двухтрубное	URSA	подземная	
464.	ТК 2-47-10	склад ул. Краснознамённая, 2д	0,04	10	двухтрубное	URSA	подземная	
465.	ТК 4-14	ж.д. ул. В. Огнева, 4, 4/1	0,089	60	двухтрубное	ППУ	подземная бесканальная	

466.	ТК2-14	помещения ул. 6 Гвардейской дивизии, 14	0,032	18	двухтрубное	URSA	подземная	
467.	МКЖД ул. 30 лет Октября,6	ВНСП №31 ул.30 лет Октября, 6	0,057	24	двухтрубное	маты минераловатные	подземная канальная	
468.	МКД 15 мкр., 34	ВНСП-19	0,057	40	двухтрубное	маты минераловатные	подземная канальная	
469.	МКД ул. Терешковой, 22	ВНСП-50	0,057	34	двухтрубное	маты минераловатные	подземная канальная	
470.	5-39-11 МКД ул. Неделина, 29	ВНСП-47	0,032	19	двухтрубное	маты минераловатные	подземная канальная	
471.	ТК 10-1-6 ул. Толстого, 42	ВНСП 78	0,032	24	2	маты минераловатные	подземная канальная	
472.	ТК 6-7-16 пр. 60 лет СССР, 43	ВНСП 77	0,032	24,5	2	маты минераловатные	подземная канальная	
473.	ТК 3-7-1-1а Октябрьская,1	КНС 12	0,057	12	2	маты минераловатные	подземная канальная	
474.	ТК 4-20-18	Универсальный пр., 14, лит. М, лит. И, лит. К						
475.	ТК4-30-1-5	ТК4-30-1-6	0,076	50	2	маты минераловатные	подземная канальная	
476.	ТК11-9а	ТК11-9а - 1	0,057	59	2	маты минераловатные	подземная канальная	
477.	ТК 5-44-2-3	техподполье пл.Победы, 3а	0,089	51,28	двухтрубное	маты минераловатные	подземная бесканальная	
478.	ТК 6-5-3-19	ж.д. ул. Кривенкова, 13	0,108	73	двухтрубное	ППУ	подземная бесканальная	
479.	Тепловая камера 4-44-9а-11		0,108	12,0	двухтрубное	маты минераловатные	бесканальная	
480.	Элеваторный узел Ильича, 42	0,032 0,045 0,089	4,04 1,212 1,0	-	-	филиал ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго»		
481.	ТК 3-22	КНС-13 по адресу: 50 лет НЛМК, влад. 10а	0,108	34	двухтрубное	маты минераловатные	подземная	
482.	ТК 11-11-1	Жилой дом пр. Победы, 102+ банк «Зенит»	0, 082	52, 32	двухтрубное	маты минераловатные	подземная	1959
483.	элеваторный узел в подвальном помещении МКД № 1в по ул. Папина	стена здания МКД № 1в по ул. Папина	0,057	16,16	двухтрубное	маты минераловатные	надземная»	
484.	Транзитная сеть теплоснабжения по ул. Вермишева, д.11		0,114 0,069	56,82	двухтрубное	маты минераловатные	Подземная Канальная	1959
			0,082	14,52	двухтрубное	маты минераловатные	Подземная Канальная	1959

Таблица 12-3 – Перечень выявленных на территории города Липецка бесхозяйных объектов теплоснабжения с даты их выявления и до даты регистрации права собственности, имеющие технологические связи с сетями МУП «Липецктеплосеть»

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м	Кол-во трубопроводов на участке	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1.	т/т от котельной «Упрснабсбыт», ул.Задорожная, 24	гараж, ул. Задорожная, 24	0,076	42	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
		магазин, ул. Задорожная, 24	0,04	144	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
		КПП 2, КПП 3, ул. Задорожная, 24	0,025	12,5	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
2.	т/т от котельной «Липецкие узоры»,ул.Прудная, 2	проходная, ул. Прудная, 1	0,025	1	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
		кузница, ул. Прудная, 1	0,089	45	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
		мастерские, ул. Прудная, 1	0,057	12	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
		мойка, склад, ул. Прудная, 1	0,02	2	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
3.	ТК-15-15	гаражи, ул. Амурская, 5а	0,057	80	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
4.	ТК 37-5	бытовки, ул. Елецкая, 67а	0,057	4	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
5.	ТК45-8-2-1	магазин, ул. 40 лет Октября, 1	0,076	24	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	ТК45-8-2-1	транзитная т/т	0,038	18	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	транзитная т/т	автоцентр, ул. Студеновская, 193	0,025	5	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	транзитная т/т	кафе-магазин, ул. Студеновская, 195	0,038	10	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
6.	ТК45-28-2	ТК45-28-4	0,108	56,3	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	ТК45-28-4	пристройка к зданию, ул. Ушинского, 8	0,057	27	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	ТК45-28-4	административное здание, ул. Ушинского, 8г	0,057	36,5	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
	ТК45-28-4	административное здание, ул. Ушинского, 8	0,057	65	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
							канальная
7.	сеть горячего водоснабжения от котельной СОК «Прометей», Грязинский муниципальный район, Яманское лесничество, Ленинский лесхоз	ТК-1-ТК-4	0,108	240,19	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-2	ТК-15					
	ТК-18	здание насосной, здание обезжелезивающей установки	0,042	623,96	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-4	ТК-9			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-8	корпус №2			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-9	здание станции биоочистки, административного корпуса			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-6	здание детского сада			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-3	здание клуба-столовой			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-5	ТК-7, ТК-6			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-15	здание лечебного корпуса	0,04	540,33	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-12	ТК-14, здание лечебного корпуса №9			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-13	здание корпуса №8, здание корпуса №11			двухтрубное	маты минераловатные	подземная

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м	Кол-во трубопроводов на участке	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
	ТК-14	здание корпуса №7, здание корпуса №10, здание школы			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-4	здание корпуса №3			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-7	здание корпуса №4, здание школы			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-6	здание корпуса №1			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-1	ТК-21			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-19	стена МКД			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-10	ТК-18, здание хоз.корпуса	0,057	902,43	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-17	стена МКД			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-11	здание клуба-столовой			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-12	здание корпуса №12			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-16	ТК-12			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	т/т от котельной СОК «Прометей», Грязинский муниципальный район, Яманское лесничество, Ленинский лесхоз	ТК-1, ТК-2	0,219	240,2	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-2	ТК-10			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-10	ТК-15			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-2	ТК-4			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-10	здание магазина, здание склада, здание мастерской			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-18	здание насосной, здание обезжелезивающей установки			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-15	здание лечебного корпуса			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
8.	ТК-12	здание корпуса №9, здание корпуса №12	0,057	1549,45	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-13	здание корпуса №8, здание корпуса №11			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-14	здание корпуса №7, здание корпуса №10			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-10	ТК-18, здание хоз.корпуса			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-17	стена МКД	0,076	485,15	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-19	ТК-21, здание пожарного депо			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-16	ТК-12	0,133	36,22	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-1	ТК-19, стена МКД	0,108	252,34	двухтрубное	маты минераловатные	подземная
	ТК-11	здание клуба-столовой			двухтрубное	маты минераловатные	подземная
9.	ТК 3-3	тир Архангельская	0,057		твухтрубное	маты минераловатные	
10.	ТК 3-1	ТК 3-2	0,057		твухтрубное	маты минераловатные	
11.	ТК 3-1	Магазин Архангельская 1/1	0,057		твухтрубное	маты минераловатные	
12.	котельная завода "Селикатный"	ТК 3-1	0,273		твухтрубное	маты минераловатные	
13.	ТК 2-1	гаражи	0,057		твухтрубное	маты минераловатные»	
14.	ТК 46-8	Общежитие ул. Дружбы, 32	0,089 0,057	106,5 35,35	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
	Котельная «Центролит» ул.Юношеская,87	ул.Юношеская, 85	0,1	212,55	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		ул.Юношеская, 85л	0,1	120	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		ул.Юношеская, 77в	0,1	45,64	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		ул.Юношеская, 73	0, 08	-	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
15.		ул.Юношеская, 73а	0,1	-	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		База ЧП Гнидин (ул.Юношеская, 48а)	0,076	186,28	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		ул. Юношеская, 48, стр.1	0,076	181	двухтрубное	маты минераловатные	канальная
		узел учета тепловой энергии , ул. Юношеская, 51(ИП Леденев С.В.)	0,089	84	двухтрубное	маты минераловатные	надземная
		Юношеская, 43, стр.1	0,108	108			
16.	стена МКД ул. Студеновская, 39	художественные мастерские	0,045	50	двухтрубное	маты минераловатные	-

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м	Кол-во трубопроводов на участке	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
17.	40 лет Октября, 29 (ТК 45-26-12)	40 лет Октября, 29А (ТК 45-26-13)	0,076	40	двухтрубное	маты минераловатные	-
	40 лет Октября, 29А (ТК 45-26-13)	40 лет Октября, 33Б (ТК 45-26-22)	0,069	30	двухтрубное	маты минераловатные	-
18.	ТК 46-2	ж.д. 37А по ул. 40 лет Октября	0,089 0,069	136,48	двухтрубное	маты минераловатные	-
19.	ул. Ушинского, в районе ж.д. 21А		0,032	40	двухтрубное	маты минераловатны	канальная прокладка
20.	ТК 45-8-1	40 лет Октября, 3а	0,089	115	двухтрубное	маты минераловатны	канальная

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

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Поставщиком природного газа в Липецкую область является ПАО «НОВАТЭК». Газоснабжение потребителей Липецкой области сетевым природным газом осуществляется через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых дочерними предприятиями ПАО «Газпром» - ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Донское ЛПУМГ и филиал Елецкое ЛПУМГ, АО «Газпром газораспределение Липецк». Сбытовую деятельность осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Липецк».

В систему газоснабжения области входят:

-10 магистральных газопроводов;

- 48 газораспределительных станций;

-19 507 км газораспределительных сетей;

- 4268 газорегуляторных и шкафных распределительных пунктов.

Природный газ присутствует во всех 18 муниципальных районах и 2 городских округах. В области газифицирован 366 промышленных объектов, 130 сельскохозяйственных объектов, 6352 коммунально-бытовых объектов, 471770 домов и квартир. Уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации, на 1 января 2024 года составляет 88,22%.

Ежегодно Липецкая область получает не менее 2,5 млрд, кубометров газа, из которого 47,8 % потребляется промышленными предприятиями, 36,4% - расходуется на нужды энергетики и 25,8 % - населению.

Реализация на территории области мероприятий по развитию системы газоснабжения позволила снизить потери при транспортировке, добиться надежности поставок энергоресурсов и модернизации инженерных систем.

В Липецкой области природный газ отсутствует в 481 населённом пункте. Критерию эффективности газификации, т.е. возможности в соответствии с приказом ФСТ России от 31.03.2015 №579-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» обеспечить минимальную загрузку вновь построенных газопроводов 0,05-0,08 млн куб.м/км, соответствуют 42 населенных пункта, для возможности газификации которых необходимо строительство 87,5 км межпоселковых сетей и 100,1 км внутрипоселковых сетей.

В соответствии с Программой газификации Липецкой области на 2023-2032 гг. планируется:

- строительство подводящего газопровода к АГНКС-2 и АГНКС-2 г. Липецк;

- техническое перевооружение ГРС «Каменская»

- реконструкция ГРС «Волово» (перспективная нагрузка - 40 тыс. куб. м/час);

- техническое перевооружение ГРС «Опытное поле» на территории Елецкого муниципального района с увеличением мощности до 100 тыс. куб. м/час;

- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Писаревка, д. Прудки Грязинского района Липецкой области;

- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Каменка Краснинского района Липецкой области;

- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Ильинка, д. Липовка Долгоруковского района Липецкой области;

- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Парлово Лебедянского района Липецкой области;

- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Пашинино, д. Колединовка Долгоруковского района Липецкой области.

В рамках региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 (в редакции от 24.12.2025) "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" планируется достижение следующих показателей:

- прирост потребления природного газа - 0,755 млрд, м;

- строительство объектов магистрального транспорта, газопроводов отводов, газораспределительных станций - не планируется;

- строительство межпоселковых газопроводов – 20 км;

- строительство внутрипоселковых газопроводов – 14 км;

- уровень газификации населения – 89,02%;

- уровень газификации населения природным газом – 89,912%;

- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 4 ед.;

- газификация потребителей природным газом – 8 населенных пунктов;

- газификация потребителей природным газом (квартир (домовладений)) – 20000 ед.;

- перевод котельных на природный газ – 23 объекта;

- перевод на природный газ автотранспортной техники - 293 ед.

На финансирование мероприятий региональной программы газификации планируется направить 4843365 тыс. руб., в т.ч:

- средств федерального бюджета – 164390,9 тыс. руб.;

- средств регионального бюджета – 58731,9 тыс. руб.;

- средств местных бюджетов – 0 тыс. руб.;

- внебюджетные источники – 4620242,2 тыс. руб.;

- средства ПАО «Газпром» - 3608500 тыс. руб.;

- средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» - 404298 тыс. руб.;

- средства за счет прибыли, учтенной при установлении тарифов на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Липецк» - 42593,94 тыс. руб.;

- средства единого оператора газификации (ЕОГ) на выполнение мероприятий по социальной газификации в газифицированных населенных пунктах – 564850,26 тыс. руб.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории в г.о. Липецк - отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке, утвержденной 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

При корректировке утвержденной региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 (в редакции от 24.23.2025) "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" необходимо:

- предусмотреть мероприятия по газификации предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения;

- учесть планируемое потребление топлива существующими и предлагаемыми к строительству источниками тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения.

Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица 13-1.

Таблица 13-1 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии
1	Новая Котельная Свободный Сокол
2	Новая Котельная п. Дачный
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского
5	Новая котельная делового кластера
6	Новая котельная ул. Студеновская
7	Новая котельная ул. Железнякова
8	Новая котельная ул. Шахтерская
9	Новая котельная ш. Лебедянское
10	Новая котельная 48:20:0028408:1
11	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11
12	Новая котельная ул. Сафонова
	Новая котельная ул. Неделина
	Новая котельная пер. Клеверный
	Новая сезонная котельная ТЭЦ-2

Данные о потребление топлива для базового и перспективного периода представлены в разделе 8.

13.4 Описание решений 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

Согласно документ «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Липецкой области», разрабатанного Системным оператором ЕЭС и утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.11.2025 №1553 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы», на территории г.о. Липецк в период до 2042г. строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация и вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – не предусмотрено.

Документом предусмотрено ввод мощностей на УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК, не участвующей в схеме теплоснабжения г.о. Липецк.

Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Липецкой области» представлены в таблице ниже.

Таблица 13-2 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы. Энергосистема Липецкой области»

№ п/п	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Вид топлива	Год реализации	Значение	Документ - основание
Генерирующая компания - ПАО "НЛМК". Электростанция - УТЭЦ-2 ПАО "НЛМК"							
1	ввод мощности	ТЭС	1	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса
2	ввод мощности	ТЭС	2	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса

13.5 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, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г.о. Липецк в период до 2042г. - не предусмотрено.

Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Таблица 13-3 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк

Выработка электрической энергии тыс. МВт*ч по годам																	
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии - ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	
2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1 391,4	1 316,0	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения оказывают мероприятия по подключению предлагаемых к строительству источников тепловой энергии и по эксплуатации систем горячего водоснабжения города.

В схеме водоснабжения и водоотведения г.о. Липецк указано, что в целом по городскому округу резерв производительности водозабора составляет 99,96 %, что позволяет подключать к системе водоснабжения переспективные объекты.

В настоящей схеме теплоснабжения на период до 2042г. на территории г.о. Липецк предлагается строительство 13-и источников тепловой энергии:

-новая Котельная Свободный Сокол;

-новая Котельная п. Дачный;

-новая котельная БМК ул. Одоевского;

-новая котельная Делового кластера;

-новая котельная ул. Студеновская;

-новая котельная ул. Железнякова;

-новая котельная ул. Шахтерская;

-новая котельная ш. Лебедянское;

-новая котельная 48:20:0028408:1;

-Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11;

-новая котельная ул. Сафонова;

Новая котельная ул. Неделина;

Новая котлельная пер. Клеверный;

Новая сезонная котлельная в зоне ТЭЦ-2 ЛТЗ.

С учетом последнего, требуются решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

В утвержденной схеме водоснабжения г.о. Липецка запланирован переход на закрытую систему горячего водоснабжения. В настоящей схеме теплоснабжения г.о. Липецк на основании расчетов сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. С учетом последнего, решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения – не предусмотрено.

13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В соответствии с требованиями п. 7.1 Статьи 23 Главы 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" в актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк была выполнена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. По результатам расчета сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. В связи с этим необходима корректировка утвержденной схемы водоснабжения г.о. Липецк в части исключения перехода на закрытую систему горячего водоснабжения потребителей.

С учетом предлагаемого в настоящей схеме теплоснабжения строительства 11-и источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. (см. п. 13.6) предлагается учесть их водоснабжение при корректировке утвержденной схемы водоснабжения г.о Липецк.

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

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

Таблица 14-1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
Теплоисточник №1 ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3339	3625,3	3644,8	3673,8	3 759	3 759	4 005	4 006	3 992	3 992	3 995	4 010	4 012	4 017	4 019	4 030	4 035	4 051	4 054	4 058	4 061	4 061
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	3043,9	3296,9	3307	3307	3 343	3 387	3 421	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 487	3 508	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	441,7	441,9	442,1	451,8	452,2	457,5	458,2	458,5	458,7	458,8	459,0	459,1	459,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	189,4	203,2	172,4	184,9	186,0	184,9	208,1	208,9	212,1	212,1	212,3	212,8	217,5	217,8	220,3	220,2	220,0	220,6	220,7	220,9	221,0	221,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	160,5	172,4	140,2	150,5	151,5	150,5	163,5	163,8	165,8	165,8	165,9	166,3	169,0	169,1	170,5	170,3	170,1	170,5	170,6	170,7	170,8	170,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	28,9	30,9	32,1	34,4	34,5	34,4	44,7	45,2	46,3	46,3	46,4	46,5	48,5	48,7	49,8	49,9	50,0	50,1	50,1	50,2	50,2	50,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	213,3	228,4	193,3	205,9	204,9	206,1	221,1	225,5	229,6	229,6	229,6	229,4	234,3	234,4	237,3	238,0	238,5	238,1	238,2	238,1	238,1	238,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	193,3	206,9	175,2	186,6	185,7	186,7	200,3	204,3	208,0	208,0	208,0	207,8	212,3	212,4	215,0	215,6	216,1	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	20,0	21,4	18,2	19,3	19,2	19,4	20,8	21,2	21,6	21,6	21,6	21,5	22,0	22,0	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1594	1525	1467,9	1468,3	1457,5	1510,2	1486,4	1491,6	1498,9	1498,9	1499,1	1499,4	1509,0	1509,4	1514,7	1515,4	1515,7	1515,9	1516,0	1516,2	1516,3	1516,3
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	749,7	718,1	691,9	694,7	693,5	714,2	720,8	717,4	719,8	719,8	720,1	721,5	726,4	726,9	729,2	728,4	727,4	728,9	729,1	729,6	729,9	729,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	635,4	609,0	562,9	565,4	565,1	581,5	566,1	562,3	562,6	562,6	562,8	563,8	564,3	564,5	564,5	563,3	562,2	563,4	563,6	563,9	564,0	564,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	114,3	109,0	129,0	129,3	128,5	132,7	154,7	155,1	157,2	157,2	157,4	157,7	162,1	162,4	164,7	165,0	165,2	165,5	165,6	165,7	165,9	165,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	844,3	806,9	776,0	773,6	763,9	796,0	765,6	774,2	779,1	779,1	778,9	777,8	782,6	782,5	785,5	787,0	788,3	787,0	786,9	786,6	786,4	786,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	765,0	731,2	703,1	700,9	692,2	721,3	693,7	701,5	706,0	706,0	705,8	704,8	709,2	709,0	711,8	713,1	714,3	713,1	713,0	712,7	712,6	712,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	79,3	75,8	72,9	72,6	71,7	74,7	71,9	72,7	73,2	73,2	73,1	73,0	73,5	73,5	73,8	73,9	74,0	73,9	73,9	73,9	73,8	73,8
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05672	0,05606	0,04730	0,05033	0,04949	0,04919	0,05196	0,05216	0,05314	0,05314	0,05313	0,05306	0,05420	0,05422	0,05480	0,05465	0,05453	0,05444	0,05444	0,05442	0,05442	0,05442
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,190	0,168	0,154	0,154	0,150	0,155	0,141	0,140	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,07008	0,06927	0,05846	0,06226	0,06129	0,06084	0,06463	0,06476	0,06594	0,06594	0,06594	0,06588	0,06730	0,06733	0,06804	0,06784	0,06767	0,06758	0,06758	0,06757	0,06757	0,06757
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,18	0,19	0,16	0,18	0,18	0,18	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,287	0,274	0,254	0,255	0,255	0,262	0,255	0,253	0,253	0,253	0,253	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,253	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0019	0,0016	0,0018	0,0018	0,0018	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1o.жф	Гкал/чел/год	6,185	5,628	5,328	5,403	5,483	5,795	5,515	5,616	5,694	5,741	5,785	5,831	5,886	5,932	5,982	6,010	6,089	6,181	6,284	6,359	6,445	6,520
Теплоисточник №2 Котельная «Привокзальная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	1051,3	1132,5	1251,4	1266,5	1 353	1 393	1 417	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	581,6	589,3	611	614	648	670	670	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	127,3	133,7	133,7	133,7	133,7	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	42,8	50,1	55,7	54,4	54,6	57,8	59,1	72,2	78,6	78,6	82,5	82,5	82,5	82,5	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	35,3	42,6	47,3	46,1	46,3	48,7	49,6	58,4	62,6	62,6	65,1	65,1	65,1	65,1	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	7,5	7,5	8,5	8,2	8,3	9,1	9,4	13,9	16,0	16,0	17,4	17,4	17,4	17,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	31,1	34,6	36,5	35,4	35,2	37,4	37,7	44,8	48,7	48,7	51,2	51,2	51,2	51,2	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	28,2	31,4	33,1	32,1	31,9	33,9	34,2	40,6	44,2	44,2	46,4	46,4	46,4	46,4	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	2,9	3,2	3,4	3,3	3,3	3,5	3,5	4,2	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	243,46	243,46	243,46	243,61	250,10	231,41	219,87	281,22	308,26	308,26	324,88	324,88	324,88	324,88	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60	349,60
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	140,9	144,0	147,1	147,5	152,1	140,5	134,2	173,6	190,3	190,3	200,6	200,6	200,6	200,6	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	116,2	122,4	124,8	125,2	129,0	118,4	112,8	140,3	151,5	151,5	158,3	158,3	158,3	158,3	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	24,8	21,6	22,3	22,4	23,1	22,0	21,4	33,3	38,8	38,8	42,3	42,3	42,3	42,3	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	102,5	99,5	96,4	96,1	98,0	90,9	85,7	107,6	118,0	118,0	124,3	124,3	124,3	124,3	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8	133,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	92,9	90,1	87,3	87,1	88,8	82,4	77,6	97,5	106,9	106,9	112,6	112,6	112,6	112,6	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	9,6	9,3	9,1	9,0	9,2	8,5	8,0	10,1	11,1	11,1	11,7	11,7	11,7	11,7	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
5	Удельная тепловая нагрузка в	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04069	0,04421	0,04452	0,04295	0,04035	0,04149	0,04170	0,04799	0,05224	0,05224	0,05485	0,05485	0,05485	0,05485	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,110	0,108	0,100	0,099	0,095	0,085	0,080	0,093	0,101	0,101	0,105	0,105	0,105	0,105	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05352	0,05871	0,05975	0,05771	0,05435	0,05582	0,05627	0,06519	0,07096	0,07096	0,07451	0,07451	0,07451	0,07451	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,179	0,206	0,225	0,219	0,219	0,224	0,216	0,262	0,285	0,285	0,284	0,284	0,284	0,284	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	3,16	2,97	2,92	2,91	2,82	3,18	3,53	2,83	2,63	2,63	2,65	2,65	2,65	2,65	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0019	0,0021	0,0021	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0025	0,0025	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	3,591	3,620	3,440	3,469	3,476	3,184	3,106	3,730	4,068	4,101	4,320	4,362	4,402	4,440	4,766	4,810	4,889	4,973	5,057	5,121	5,193	5,252
Теплоисточник №3 Котельная «Северо-Западная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	2226,7	4339,2	4333,4	4333,4	4 339	4 351	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	716,4	1402,1	1412,6	1414,1	1 445	1 464	1 471	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	187,7	187,7	187,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	84,3	120,1	141,6	124,3	123,6	123,9	126,4	126,5	126,5	126,5	126,5	126,5	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	72,1	104,0	122,3	107,3	106,7	106,8	109,1	109,1	109,2	109,2	109,2	109,2	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	12,3	16,1	19,3	16,9	16,9	17,0	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	39,7	56,6	67,2	59,1	59,7	60,3	60,9	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	35,9	51,3	60,9	53,5	54,1	54,6	55,2	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	3,7	5,3	6,3	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	575,00	575,00	575,00	551,04	547,84	506,89	481,62	490,36	490,56	490,56	490,56	490,56	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40	493,40
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	391,1	390,7	389,9	373,5	369,5	341,0	325,0	330,6	330,8	330,8	330,8	330,8	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	334,2	338,2	336,7	322,6	319,0	294,1	280,5	285,3	285,4	285,4	285,4	285,4	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	56,9	52,5	53,1	50,9	50,5	46,9	44,5	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	183,9	184,3	185,1	177,5	178,4	165,9	156,6	159,7	159,8	159,8	159,8	159,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	166,6	167,0	167,7	160,8	161,6	150,3	141,9	144,7	144,8	144,8	144,8	144,8	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	17,3	17,3	17,4	16,7	16,7	15,6	14,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,03788	0,02768	0,03268	0,02867	0,02849	0,02847	0,02858	0,02859	0,02860	0,02860	0,02860	0,02860	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,150	0,078	0,078	0,074	0,074	0,068	0,063	0,064	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05535	0,04040	0,04760	0,04176	0,04130	0,04116	0,04144	0,04143	0,04144	0,04144	0,04144	0,04144	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00006	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,235	0,338	0,399	0,350	0,350	0,352	0,358	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	1,40	1,37	1,38	1,44	1,45	1,58	1,65	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0009	0,0011	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,878	2,611	2,681	2,614	2,681	2,532	2,474	2,580	2,606	2,628	2,649	2,675	2,712	2,736	2,760	2,786	2,832	2,880	2,929	2,966	3,008	3,042
Теплоисточник №4 Котельная «Юго-Западная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	5225,1	6417,1	6545,1	6560,5	6 623	6 910	7 099	7 242	7 261	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271
2	Общая отапливаемая площадь	Fjодф	тыс. м2	1317,5	1581,1	1660,4	1804,5	2 033	2 054	2 054	2 121	2 124	2 144	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	общественно-деловых зданий																								
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	372,8	373,7	373,7	373,7	373,7	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	211,0	222,9	234,6	234,2	228,5	241,3	248,9	254,3	258,3	258,9	258,2	258,2	258,2	258,2	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	186,2	189,4	199,2	198,6	193,4	203,5	209,6	214,1	217,1	217,3	216,7	216,7	216,7	216,7	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	24,8	33,5	35,4	35,6	35,1	37,9	39,3	40,2	41,2	41,6	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	82,9	86,1	92,5	97,9	103,6	106,9	108,0	111,4	113,0	114,0	115,5	115,5	115,5	115,5	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	75,1	78,0	83,8	88,7	93,9	96,8	97,9	100,9	102,4	103,3	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	7,8	8,1	8,7	9,2	9,7	10,0	10,1	10,5	10,6	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1025,78	1025,78	1025,78	1110,05	1144,72	1059,16	1006,34	1011,65	1030,31	1035,07	1037,97	1037,97	1037,97	1037,97	1038,60	1038,60	1038,60	1038,60	1038,60	1038,60	1038,60	1038,60
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	736,5	739,9	735,6	782,7	787,4	734,1	701,7	703,5	716,7	718,7	717,1	717,1	717,1	717,1	717,5	717,5	717,5	717,5	717,5	717,5	717,5	717,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	650,1	628,8	624,6	663,8	666,6	618,9	591,0	592,3	602,3	603,3	601,9	601,9	601,9	601,9	602,2	602,2	602,2	602,2	602,2	602,2	602,2	602,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	86,5	111,2	111,0	118,9	120,9	115,2	110,7	111,2	114,4	115,4	115,2	115,2	115,2	115,2	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	289,3	285,9	290,2	327,3	357,3	325,1	304,6	308,1	313,6	316,4	320,9	320,9	320,9	320,9	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1	321,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	262,1	259,0	262,9	296,6	323,7	294,6	276,0	279,2	284,2	286,7	290,7	290,7	290,7	290,7	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9	290,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	27,2	26,8	27,2	30,7	33,5	30,5	28,6	28,9	29,4	29,7	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04038	0,03473	0,03584	0,03570	0,03449	0,03492	0,03506	0,03511	0,03558	0,03560	0,03551	0,03551	0,03551	0,03551	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,124	0,098	0,095	0,101	0,101	0,090	0,083	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06289	0,05446	0,05572	0,05427	0,05098	0,05203	0,05259	0,05251	0,05323	0,05316	0,05273	0,05273	0,05273	0,05273	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,354	0,377	0,399	0,405	0,405	0,425	0,428	0,438	0,445	0,445	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,445	0,445	0,444	0,444	0,443	0,442	0,442
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	1,13	1,16	1,16	1,10	1,09	1,17	1,25	1,25	1,23	1,23	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,25	1,25
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,043	3,282	3,292	3,552	3,671	3,355	3,248	3,272	3,351	3,380	3,400	3,433	3,464	3,494	3,528	3,561	3,619	3,681	3,743	3,791	3,844	3,888
Теплоисточник №5 Котельная «Угловая» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	438,4	578,2	577,4	577,4	577	581	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	265	349,5	352,9	352,9	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	15,8	18,6	19,3	19,1	19,1	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	15,0	17,9	18,6	18,3	18,4	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,9	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	12,4	14,6	15,3	15,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	11,2	13,2	13,9	13,7	13,7	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	115,66	115,66	115,66	112,33	101,69	94,09	89,39	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12	94,12
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	64,8	64,8	64,5	62,7	56,7	52,6	50,1	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	61,3	62,5	61,9	60,2	54,4	50,4	48,0	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	3,5	2,3	2,6	2,5	2,3	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	50,9	50,9	51,1	49,7	44,9	41,5	39,3	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	46,1	46,1	46,3	45,0	40,7	37,6	35,6	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	4,8	4,8	4,8	4,7	4,2	3,9	3,7	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,03608	0,03209	0,03350	0,03311	0,03315	0,03317	0,03308	0,03308	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,140	0,108	0,107	0,104	0,094	0,087	0,082	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		х сут)																						
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04684	0,04165	0,04341	0,04290	0,04296	0,04303	0,04294	0,04294	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,185	0,219	0,230	0,227	0,227	0,228	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	2,19	2,12	2,14	2,20	2,44	2,63	2,86	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	4,542	3,621	3,701	3,657	3,439	3,250	3,208	3,463	3,499	3,527	3,556	3,591	3,624	3,655	3,688	3,723	3,784	3,849	3,914	3,963	4,019	4,065
Теплоисточник №6 Котельная «Улица Семашко, д. 10» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	183,8	222,7	222,7	222,7	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	40,5	49,1	49,1	49,1	49	49	49	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	7,0	8,6	8,9	6,7	6,8	6,8	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	7,0	8,6	8,9	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	41,54	41,54	41,54	30,53	33,79	31,27	29,71	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	22,5	24,9	23,0	21,9	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	22,5	24,9	23,0	21,9	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	8,0	8,9	8,2	7,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	8,0	8,9	8,2	7,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,03800	0,03873	0,03976	0,03030	0,03043	0,03043	0,03043	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,166	0,137	0,137	0,101	0,112	0,103	0,098	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06163	0,06281	0,06447	0,04913	0,04935	0,04935	0,04935	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00007	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,704	0,878	0,902	0,687	0,690	0,690	0,690	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,674	0,625	0,582	0,544	0,512	0,483	0,457
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,38	0,38	0,38	0,52	0,47	0,50	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,55	0,59	0,64	0,68	0,72	0,77	0,81
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0013	0,0014	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	5,411	4,603	4,740	3,545	4,077	3,874	3,835	4,124	4,165	4,199	4,233	4,275	4,314	4,351	4,391	4,432	4,505	4,582	4,659	4,718	4,784	4,839
Теплоисточник №7 Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	94,2	152,2	184	184	184	184	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	65,8	106,3	128,5	128,5	129	129	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде в	Qjр.одф	Гкал/ч	3,2	3,1	3,7	3,7	3,7	3,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	том числе:																								
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	3,2	3,1	3,7	3,7	3,7	3,7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	23,49	23,49	23,49	24,23	23,67	21,90	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	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	12,4	12,4	12,4	12,8	12,5	11,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	12,4	12,4	12,4	12,8	12,5	11,6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	11,1	11,1	11,1	11,4	11,1	10,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	11,1	11,1	11,1	11,4	11,1	10,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,03860	0,02285	0,02284	0,02284	0,02273	0,02273	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,132	0,082	0,068	0,070	0,068	0,063	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04914	0,02909	0,02908	0,02908	0,02893	0,02893	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,232	0,224	0,271	0,271	0,270	0,270	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	2,07	2,05	2,05	1,99	2,03	2,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	4,289	2,737	2,331	2,447	2,483	2,360	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции) в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №1																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	12559	16467	16759	16818	17 058	17401	17936	18167	18172	18181	18185	18200	18202	18206	18209	18219	18224	18241	18243	18248	18251	18251
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6031	7374	7522	7670	7 999	8106	8146	8299	8302	8322	8369	8369	8369	8369	8374	8395	8411	8411	8411	8411	8411	8411
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	939	1053	1048	1047	1047,5	1070	1122	1157	1180	1182	1189	1189	1200	1200	1215	1216	1216	1217	1217	1217	1217	1217
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	554	627	637	628	622,8	638	673	692	706	707	710	711	716	716	725	725	724	725	725	725	725	725
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	4024	4045	3958	3995	4011,3	3934	3843	3940	3999	4003	4024	4024	4039	4040	4073	4073	4073	4074	4074	4074	4074	4074
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	534	559	584	592	595,5	591	613	639	657	659	665	665	673	674	687	687	688	688	688	688	688	688
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	1878	1876	1833	1863	1887,3	1870	1819	1874	1905	1908	1923	1922	1933	1933	1952	1954	1956	1954	1954	1954	1954	1954
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	4024	4045	3958	3995	4011,3	3934	3843	3940	3999	4003	4024	4024	4039	4040	4073	4073	4073	4074	4074	4074	4074	4074
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	534	559	584	592	595,5	591	613	639	657	659	665	665	673	674	687	687	688	688	688	688	688	688
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3619	3550	3493	3540	3559,29	3455	3334	3422	3476	3480	3500	3500	3513	3513	3544	3544	3545	3545	3545	3545	3545	3545
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2126	2101	2072	2096	2096,7	2017	1965	2013	2045	2047	2056	2057	2064	2065	2083	2082	2081	2082	2083	2083	2083	2083
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	4024	4045	3958	3995	4011,3	3934	3843	3940	3999	4003	4024	4024	4039	4040	4073	4073	4073	4074	4074	4074	4074	4074

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	534	559	584	592	595,5	591	613	639	657	659	665	665	673	674	687	687	688	688	688	688	688	688
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1878	1876	1833	1863	1887,3	1870	1819	1874	1905	1908	1923	1922	1933	1933	1952	1954	1956	1954	1954	1954	1954	1954
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	4024	4045	3958	3995	4011,3	3934	3843	3940	3999	4003	4024	4024	4039	4040	4073	4073	4073	4074	4074	4074	4074	4074
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	534	559	584	592	595,5	591	613	639	657	659	665	665	673	674	687	687	688	688	688	688	688	688
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04411	0,03807	0,03799	0,03733	0,03651	0,03667	0,03751	0,03812	0,03886	0,03887	0,03905	0,03904	0,03933	0,03934	0,03980	0,03978	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,320	0,246	0,236	0,238	0,235	0,226	0,214	0,217	0,220	0,220	0,221	0,221	0,222	0,222	0,224	0,224	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3650	3651	3652	3653	3654	3655	3656	3657	3658	3659	3660	3661	3662	3663	3664	3665	3666	3667	3668	3669	3670	3671
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00009	0,00007	0,00006	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,31139	0,25438	0,24364	0,24292	0,23594	0,23070	0,22323	0,22582	0,22943	0,22933	0,22977	0,22962	0,23094	0,23093	0,23308	0,23276	0,23253	0,23233	0,23232	0,23228	0,23226	0,23226
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00009	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,224	0,253	0,252	0,251	0,252	0,256	0,265	0,274	0,279	0,279	0,280	0,280	0,282	0,282	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,285	0,285	0,285
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,96	0,97	0,95	0,96	0,96	0,94	0,91	0,93	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	10,413	8,228	8,147	8,340	8,576	8,468	8,360	8,677	8,890	8,969	9,088	9,170	9,286	9,366	9,526	9,612	9,768	9,926	10,093	10,218	10,360	10,479
ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
Теплоисточник №8 Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	216,8	262,8	260,6	269,6	288	288	348															
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	270,5	330,7	330,7	330,7	335	335	335															
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6	35,0															
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	10,6	10,9	12,7	13,1	13,5	13,5	16,0															
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	8,2	8,5	11,1	11,4	11,7	11,7	13,9															
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	2,4	2,4	1,7	1,8	1,8	1,8	2,1															
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	15,9	16,4	19,4	19,4	19,1	19,1	19,0															
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	14,4	14,9	17,6	17,6	17,3	17,3	17,2															
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	1,5	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8															
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	72,89	72,89	72,89	73,52	68,41	68,41	69,74															
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	29,2	29,0	28,9	29,7	28,4	28,4	31,9															
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	22,5	22,7	25,1	25,7	24,6	24,6	27,7															
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	6,6	6,3	3,8	4,0	3,8	3,8	4,2															
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	43,7	43,9	44,0	43,8	40,0	40,0	37,8															
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	39,6	39,8	39,9	39,7	36,3	36,3	34,3															
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	3,8	3,5															
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04895	0,04137	0,04887	0,04876	0,04707	0,04707	0,04601															
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,104	0,086	0,096	0,095	0,086	0,086	0,080															
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323															
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002															
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05885	0,04971	0,05868	0,05870	0,05688	0,05688	0,05654															
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003															
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,269	0,279	0,327	0,332	0,332	0,332	0,356															
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	3,89	3,83	3,46	3,38	3,53	3,53	3,13															
13	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0014	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018															

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	отопление на одного жителя																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1o.жф}$	Гкал/чел/год	3,376	2,894	3,320	3,343	3,120	3,205	3,109															
Теплоисточник №9 Котельная 13 квартал в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																						
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч																						
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	8,53	8,53	8,53	8,27	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	8,5	8,5	8,5	8,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																						
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал																						
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																						
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,062	0,062	0,062	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1o.жф}$	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №10 Котельная МСЧ «Свободный Сокол» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч																						
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,06	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Удельная тепловая нагрузка в	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03130	0,03130	0,03130	0,03130	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,360	0,360	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №11 Котельная Центролит в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	234,7	234,7	234,7	234,1	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	140,8	143,9	143,9	147,3	153	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	10,4	10,5	15,3	15,2	16,8	16,9	17,0	17,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	8,3	8,5	13,7	13,7	15,1	15,2	15,3	15,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	2,1	2,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	8,1	8,3	12,1	12,4	10,8	11,0	11,1	11,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	7,3	7,6	11,0	11,2	9,8	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,8	0,8	1,1	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	100,49	100,49	100,49	96,70	95,33	95,33	95,74	95,74	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23	109,23
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	56,5	56,0	56,0	53,4	57,9	57,7	58,0	58,0	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	45,0	45,2	50,4	47,9	52,1	51,9	52,1	52,1	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	11,4	10,8	5,7	5,5	5,8	5,9	5,9	5,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	44,0	44,5	44,5	43,3	37,4	37,6	37,8	37,8	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	39,9	40,3	40,3	39,3	33,9	34,1	34,2	34,2	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
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	4,1	4,2	4,2	4,1	3,5	3,5	3,5	3,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04417	0,04472	0,06507	0,06499	0,05271	0,05320	0,05353	0,05353	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,192	0,193	0,215	0,205	0,164	0,163	0,164	0,164	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05740	0,05792	0,08429	0,08388	0,07096	0,07149	0,07195	0,07195	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,132	0,136	0,196	0,197	0,197	0,200	0,201	0,201	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,77	2,73	2,45	2,58	2,37	2,38	2,37	2,37	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0015	0,0022	0,0023	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	6,235	6,450	7,402	7,183	5,974	6,106	6,388	6,550	7,475	7,537	7,598	7,673	7,743	7,810	7,881	7,954	8,085	8,224	8,363	8,468	8,587	8,685
Теплоисточник №12 Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	43,5	51,1	50,5	50,1	154	154	154	154	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
2	Общая отапливаемая площадь	Fjодф	тыс. м2	43,1	50,6	50,7	50,7	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	общественно-деловых зданий																								
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	2,0	2,5	2,3	2,3	3,2	3,2	3,2	3,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	2,0	2,5	2,3	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	2,8	2,8	1,9	1,9	1,9	1,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	2,2	2,8	2,6	2,6	1,7	1,7	1,7	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	11,89	11,89	11,89	11,83	10,55	10,55	10,55	10,55	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,3	5,3	6,7	6,7	6,7	6,7	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,3	5,3	6,5	6,5	6,5	6,5	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	6,5	6,5	6,6	6,5	3,8	3,8	3,8	3,8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	3,5	3,5	3,5	3,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04682	0,04942	0,04540	0,04540	0,02106	0,02106	0,02106	0,02106	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,123	0,105	0,106	0,106	0,042	0,042	0,042	0,042	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05738	0,06057	0,05557	0,05553	0,02917	0,02917	0,02917	0,02917	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,283	0,349	0,320	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,498	0,467	0,439	0,415	0,393	0,373	0,355
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,59	2,59	2,61	2,64	2,14	2,14	2,14	2,14	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,34	1,44	1,53	1,62	1,71	1,80	1,89
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0017	0,0016	0,0016	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,013	3,522	3,645	3,704	1,540	1,582	1,648	1,690	2,954	2,978	3,003	3,032	3,060	3,086	3,114	3,143	3,195	3,250	3,305	3,346	3,393	3,432
Теплоисточник №13 Котельная 108 квартал в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	10,8	19	19	19	19	27	27	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	11,2	14,3	14,3	14,3	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	1,3	1,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,68	3,68	3,68	3,57	2,98	2,98	3,11	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	1,6	1,9	1,9	1,8	1,5	1,8	1,8	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	1,6	1,9	1,9	1,8	1,5	1,7	1,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2,1	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,9	1,6	1,6	1,6	1,3	1,1	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05640	0,03726	0,04914	0,04914	0,04860	0,04680	0,04753	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,150	0,099	0,099	0,096	0,080	0,064	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С	0,00004	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		х сут)																						
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06883	0,04700	0,06198	0,06198	0,06130	0,06206	0,06279	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,143	0,143	0,141	0,171	0,171	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,288	0,266	0,247	0,230	0,216	0,203	0,192
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	6,84	5,88	5,88	6,06	7,26	6,36	6,13	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,17	2,35	2,53	2,71	2,88	3,06	3,24
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0012	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	4,885	3,327	3,426	3,385	2,934	2,402	2,656	2,704	2,730	2,753	2,775	2,803	2,828	2,852	2,878	2,905	2,953	3,004	3,054	3,093	3,136	3,172
Теплоисточник №14 Котельная Баумана в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	39,6	50,8	50,8	50,8	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	10,7	13,7	13,7	13,7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	2,9	2,9	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	2,0	2,0	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	15,30	15,30	15,30	15,38	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	10,8	10,8	10,8	10,9	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	7,4	7,4	9,7	9,8	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	3,4	3,4	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,5	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	4,0	4,0	4,0	4,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,07203	0,05617	0,07081	0,07081	0,07109	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,187	0,146	0,191	0,192	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,11005	0,08587	0,10824	0,10824	0,10866	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00010	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,196	0,196	0,242	0,242	0,243	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	2,50	2,50	1,91	1,90	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0023	0,0019	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0031	0,0032	0,0033	0,0033	0,0033	0,0034
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	6,084	4,891	6,597	6,752	6,242	6,411	6,679	6,848	6,915	6,972	7,029	7,099	7,163	7,225	7,291	7,359	7,480	7,608	7,736	7,834	7,944	8,035
Теплоисточник №15 Котельная с. Подгорное в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	10,5	11,4	11,4	11,4	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,9	8,6	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в	Qjр.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	том числе:																								
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,35	3,35	3,35	3,36	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06548	0,06383	0,06788	0,06788	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,095	0,092	0,119	0,120	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,08260	0,08050	0,08560	0,08560	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,302	0,319	0,335	0,335	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	4,02	3,84	2,95	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0023	0,0024	0,0025	0,0025	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	3,089	3,072	4,120	4,199	4,442	4,562	4,752	4,873	4,920	4,961	5,002	5,051	5,096	5,141	5,187	5,236	5,322	5,413	5,505	5,574	5,652	5,717
Теплоисточник №16 Котельная Школы № 16 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	2	2,1	2,1	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04945	0,04709	0,03425	0,03425	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,177	0,168	0,153	0,141	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,364	0,364	0,267	0,267	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,76	0,76	0,84	0,91	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0012	0,0012	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	5,744	5,639	5,262	4,951	6,878	7,064	7,360	7,546	7,620	7,683	7,745	7,822	7,892	7,961	8,033	8,108	8,242	8,383	8,524	8,632	8,753	8,853
Теплоисточник №17 Котельная Школы № 22 Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0,5	0,6	0,6	0,6	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	2	2,4	2,4	2,4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,32	0,24	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	0,23	0,23
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06473	0,05394	0,03596	0,03596	0,02997	0,02997	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,165	0,138	0,138	0,102	0,100	0,100	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,07382	0,06151	0,04101	0,04101	0,03417	0,03417	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,059	0,072	0,048	0,048	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	31,92	26,48	26,48	35,65	36,42	36,42	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57	46,57
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0018	0,0012	0,0013	0,0011	0,0011	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	5,376	4,618	4,756	3,595	3,655	3,754	5,059	5,187	5,238	5,281	5,324	5,377	5,425	5,472	5,522	5,574	5,665	5,762	5,860	5,934	6,017	6,086
Теплоисточник №18 Котельная Школы № 26 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	1,8	1,8	1,8	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,17	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	0,15	0,15
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №19 Котельная школы № 34 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	1,5	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,19	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	0,20	0,20
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05333	0,04375	0,04375	0,04375	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,258	0,226	0,226	0,226	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №20 Котельная школы № 35 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	4,1	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,94	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03415	0,03333	0,02143	0,02143	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,083	0,083	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №21 Котельная у поселка Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	6,9	8,6	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	1,1	1,3	1,3	1,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,67	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05956	0,04813	0,05086	0,05086	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,188	0,152	0,152	0,156	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,10820	0,08928	0,09434	0,09434	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,105	0,105	0,110	0,110	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	3,39	3,37	3,37	3,29	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0016	0,0018	0,0018	0,0020	0,0020	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1o.жф	Гкал/чел/год	6,125	5,098	5,250	5,465	5,482	5,630	5,865	6,013	6,072	6,122	6,173	6,233	6,290	6,344	6,402	6,462	6,568	6,681	6,793	6,879	6,975	7,055
Теплоисточник №22 Котельная Ковалева 109, А в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	1,8	1,9	1,9	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,07492	0,07098	0,05205	0,05205	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,271	0,257	0,249	0,263	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,018	0,018	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	11,25	11,25	11,59	10,97	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0024	0,0024	0,0018	0,0018	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1o.жф	Гкал/чел/год	8,809	8,602	8,604	9,251	10,184	10,460	10,897	11,172	11,282	11,375	11,468	11,581	11,686	11,787	11,894	12,005	12,203	12,412	12,622	12,781	12,960	13,109
Теплоисточник №23 Котельная Дачный ЖКП-7 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	18,1	21,3	21,3	21,3	21	21	21	21														
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	43,2	50,7	50,7	50,7	51	51	51	51														

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0														
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1														
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9														
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1														
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	2,4	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9														
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч	2,1	2,2	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7														
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3														
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	7,46	7,46	7,46	8,46	9,31	9,31	9,35	9,35														
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5														
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,6	0,6	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2														
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	1,4	1,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3														
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	5,5	5,5	5,5	6,2	6,8	6,8	6,9	6,9														
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	5,0	5,0	5,0	5,6	6,2	6,2	6,2	6,2														
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6														
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04723	0,04058	0,04932	0,04932	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995														
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,034	0,030	0,085	0,097	0,103	0,103	0,103	0,103														
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4324	4325														
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002														
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05475	0,04705	0,05719	0,05719	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791														
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003														
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,182	0,184	0,218	0,218	0,221	0,221	0,221	0,221														
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	25,81	24,97	8,78	7,74	7,29	7,29	7,26	7,26														
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0014	0,0017	0,0017	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020														
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	1,110	1,005	2,944	3,398	3,746	3,847	4,024	4,126														
Теплоисточник №24 Котельная ул. Механизаторов, д. 21 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	25																	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,5	8	8	8	8																	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4																	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3																	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3																	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,1																	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,1																	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	1,07	0,58																	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал					0,4																	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал					0,4																	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал					0,0																	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	1,1	0,6																	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	1,0	0,5																	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2					0,01107																	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год					0,017																	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323																	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000																	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	отопление в жилищном фонде																								
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04133	0,03875	0,05000	0,05000	0,01611																	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002																	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,203	0,203	0,200																	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га					4,23																	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.					0,0004																	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/год					0,612																	
Теплоисточник №25 Котельная «Акушерский корпус» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0																
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	7	7																
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11																
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал																						
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4324																
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000																
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545	0,04545																
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000																
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600																
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №26 Котельная «Липецкие узоры» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,3	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	11,1	13,9	13,9	14,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	2,27	2,27	2,27	2,36	2,58	2,58	2,58	2,58	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04683	0,03725	0,03974	0,04034	0,03540	0,03540	0,03540	0,03540	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,096	0,077	0,092	0,088	0,083	0,083	0,083	0,083	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05365	0,04270	0,04555	0,04619	0,04042	0,04042	0,04042	0,04042	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,166	0,166	0,176	0,183	0,175	0,175	0,175	0,175	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,144	0,120	0,103	0,090	0,080	0,072	0,065
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	12,60	12,37	10,26	10,82	11,36	11,36	11,36	11,36	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	13,23	15,89	18,55	21,20	23,86	26,52	29,17
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0012	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	3,111	2,567	3,186	3,075	3,043	3,126	3,256	3,339	3,621	3,650	3,680	3,716	3,750	3,783	3,817	3,853	3,916	3,983	4,050	4,101	4,159	4,207
Теплоисточник №27 Котельная «Упрснабсбыт» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	11,3	16	16	16	16	16	16	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ														
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	24,1	34,2	34,2	34,2	34	34	34															
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5															
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4															
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4															
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1															
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0															
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1															
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,18	3,18	3,18	3,20	2,85	2,85	2,85															
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8															
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8															
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0															
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	2,0	2,0															
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	1,8	1,8															
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2															
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,02946	0,01952	0,02740	0,02740	0,02686	0,02686	0,02686															
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,081	0,057	0,057	0,057	0,051	0,051	0,051															
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323															
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001															
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03432	0,02274	0,03192	0,03192	0,03129	0,03129	0,03129															
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001															
11	Средняя плотность тепловой	ρj	Гкал/ч/га	0,104	0,098	0,138	0,138	0,135	0,135	0,135															

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	нагрузки																								
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	10,58	10,59	10,59	10,54	11,84	11,84	11,84															
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0010	0,0007	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010															
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	2,626	1,909	1,966	2,011	1,859	1,910	1,990															
Теплоисточник №28 БМК Известковая в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,7	4,4	6,1	6,1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	6,06	6,06	6,06	6,06	5,76	5,76	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	5,5	5,5	5,5	5,5	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,29888	0,24316	0,23435	0,23435	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	1,329	1,125	0,809	0,809	0,740	0,740	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00032	0,00027	0,00020	0,00019	0,00017	0,00017	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,152	0,203	0,203	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	1,41	1,40	1,40	1,40	1,53	1,53	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0097	0,0081	0,0081	0,0082	0,0086	0,0088	0,0092	0,0094	0,0095	0,0096	0,0097	0,0098	0,0099	0,0100	0,0100	0,0101	0,0103	0,0105	0,0107	0,0108	0,0109	0,0111
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	43,189	37,672	27,919	28,411	27,000	27,731	29,654	30,404	30,703	30,955	31,209	31,516	31,801	32,077	32,368	32,671	33,209	33,777	34,348	34,781	35,267	35,673
Теплоисточник №29 Котельная БМК Ковалева 107Д в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,9	7,9	7,9	8,1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	4,21	4,21	4,21	4,06	2,60	2,60	2,88	2,88	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,2	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,0	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	2,9	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	2,9	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,12114	0,12114	0,12114	0,11987	0,10735	0,10735	0,11153	0,11153	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,273	0,273	0,273	0,258	0,133	0,133	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,14146	0,14146	0,14146	0,13981	0,12435	0,12435	0,12920	0,12920	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,156	0,157	0,158	0,158	0,164	0,164	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	8,31	8,31	8,35	8,83	17,17	17,17	15,60	15,60	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0039	0,0041	0,0042	0,0042	0,0039	0,0040	0,0044	0,0045	0,0045	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0047	0,0048	0,0048	0,0049	0,0050	0,0051	0,0051	0,0052	0,0053
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	8,880	9,153	9,427	9,070	4,846	4,977	5,708	5,852	5,961	6,010	6,059	6,119	6,174	6,228	6,284	6,343	6,448	6,558	6,669	6,753	6,847	6,926
Теплоисточник №30 БМК "Стратегия" в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2		19,9	19,9	19,9	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч		0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал		1,28	1,28	1,68	1,60	1,60	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал		1,3	1,3	1,7	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал		1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал		0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут		4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)		0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2		0,04925	0,04925	0,04925	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)		0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га		1,796	1,796	1,796	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/го																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
	на отопление на одного жителя		д																							
Теплоисточник №31 БМК№ 1 Саунина в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																										
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2			3,2	3,2	11	32	32	32	102	172	224	244	264	274	289	301	325	392	412	426	441	441	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2			0	0	0	0	0	0	0	0	53	53	53	53	53	53	73	125	125	128	128	128	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч			1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	7,6	7,6	9,2	10,7	12,3	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч			1,6	1,6	1,6	2,6	2,6	4,8	4,8	4,8	3,9	3,9	5,7	5,7	7,0	8,2	9,0	9,4	9,6	9,6	9,7	9,7	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч			1,6	1,6	1,5	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,0	3,1	4,5	4,5	5,2	6,0	6,3	6,3	6,4	6,5	6,5	6,5	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч			0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	1,2	1,2	1,7	2,2	2,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	1,4	1,4	1,9	1,9	2,2	2,5	3,3	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	1,3	1,3	1,7	1,7	2,0	2,3	3,0	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал			0,00	3,52	4,59	4,59	4,59	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	18,65	18,65	23,26	27,86	32,47	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал			0,0	3,2	4,1	4,1	4,1	10,6	10,6	10,6	8,6	8,8	14,0	14,1	17,7	21,3	23,9	25,3	25,6	25,6	25,8	25,8	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал			0,0	3,0	3,9	3,6	3,6	8,6	8,6	8,6	6,8	6,9	10,9	11,0	13,3	15,5	16,8	17,0	17,2	17,3	17,5	17,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал			0,0	0,2	0,2	0,5	0,5	2,0	2,0	2,0	1,8	1,9	3,0	3,1	4,4	5,8	7,1	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал			0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	1,2	1,2	1,2	3,2	3,1	4,7	4,6	5,6	6,5	8,6	11,8	11,5	11,4	11,2	11,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал			0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	2,9	2,8	4,2	4,1	5,0	5,9	7,8	10,7	10,4	10,4	10,2	10,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2			0,51415	0,51415	0,15298	0,08144	0,08144	0,15135	0,04701	0,02783	0,01726	0,01610	0,02163	0,02095	0,02413	0,02727	0,02783	0,02409	0,02319	0,02247	0,02188	0,02188	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год			0,000	0,933	0,370	0,114	0,114	0,273	0,085	0,050	0,030	0,028	0,041	0,040	0,046	0,052	0,052	0,043	0,042	0,041	0,040	0,040	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут			4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)			0,00000	0,00022	0,00009	0,00003	0,00003	0,00006	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2											0,02747	0,02631	0,03628	0,03559	0,04177	0,04792	0,04495	0,03528	0,03438	0,03340	0,03281	0,03281	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)											0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га			3,213	3,213	3,158	2,531	2,531	4,745	2,373	2,373	2,373	1,186	1,703	1,703	1,177	1,380	1,584	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га				0,17	0,13	0,28	0,28	0,12	0,23	0,23	0,30	0,58	0,37	0,36	0,53	0,45	0,42	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.			0,0177	0,0181	0,0056	0,0031	0,0032	0,0061	0,0019	0,0011	0,0007	0,0007	0,0009	0,0009	0,0010	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год			0,000	32,760	13,484	4,284	4,463	10,910	3,423	2,043	1,241	1,172	1,733	1,694	1,954	2,214	2,255	1,922	1,889	1,855	1,837	1,858	
Теплоисточник №32 Новая Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																										
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2								78	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч								35,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч								29,7	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч								26,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч								3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч								5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч								4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч								0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал								69,74	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал								59,3	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал								52,5	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал								6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал								10,4	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал								9,5	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал								1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2								0,37955	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	
6	Удельное потребление тепловой	qjo.жф	Гкал/м2/год								0,671	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	энергии на отопление в жилищном фонде																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут								4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)								0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2								1,16371	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)								0,00054	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056	0,00056
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га								0,311	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га								1,65	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.								0,0152	0,0158	0,0160	0,0161	0,0162	0,0164	0,0165	0,0167	0,0168	0,0171	0,0174	0,0177	0,0179	0,0182	0,0184
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год								26,829	28,316	28,549	28,783	29,066	29,329	29,584	29,852	30,131	30,627	31,152	31,678	32,077	32,526	32,900
Теплоисточник №33 Новая Котельная п. Дачный в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2									21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2									51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч									4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч									1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч									0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч									0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч									2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч									2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал									9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал									2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал									2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал									0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал									6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал									6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал									0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2									0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год									0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут									4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)									0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2									0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)									0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га									0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га									7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.									0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год									4,166	4,200	4,235	4,277	4,315	4,353	4,392	4,433	4,506	4,583	4,661	4,720	4,786	4,841
Теплоисточник №34 Новая котельная БМК ул. Одоевского мощностью 0,26 Гкал/ч (взамен котельной "Упрснабсбыт") в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2								10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																						
3	Тепловая нагрузка всего, в том	Qjp.сумм	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	числе:																								
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал								2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал								2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал								2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2								0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год								0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут								4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)								0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га								0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га								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
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.								0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,A+1o.жф	Гкал/чел/год								10,348	10,450	10,536	10,622	10,727	10,824	10,918	11,017	11,120	11,303	11,496	11,691	11,838	12,004	12,142
	Итого по ЕТО №2																								
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	607,4	692,8	694,9	702,9	958,7	963,4	1 023	785,4	852,1	922,1	974,6	994,6	1014,6	1025,0	1040,0	1052,0	1075,3	1142,8	1162,8	1176,9	1191,9	1191,9
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	618,1	737,3	737,4	741,4	771,7	765,2	759	389,2	389,2	389,2	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	461,7	514,2	514,2	517,2	517,2	517,2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	70,3	73,5	91,4	92,1	92,2	93,6	95,9	98,8	105,8	105,8	105,8	105,8	108,1	108,1	109,7	111,3	112,8	114,4	114,4	114,4	114,4	114,4
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	30,8	31,7	41,4	41,8	44,9	46,1	48,7	66,1	70,6	70,6	69,7	69,7	71,5	71,6	72,8	74,0	74,9	75,3	75,4	75,4	75,5	75,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	257,2	262,5	293,3	295,2	286,0	285,8	289,9	302,2	329,6	329,6	329,6	329,6	336,9	336,9	341,1	345,2	349,4	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,8	47,5	52,3	52,3	52,3	52,3	54,1	54,1	56,0	58,0	60,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	156,3	160,1	168,4	168,3	151,2	150,7	148,8	106,5	118,3	118,3	121,2	121,0	123,1	123,0	124,3	125,6	128,4	132,8	132,3	132,3	132,0	132,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	257,2	262,5	293,3	295,2	286,0	285,8	289,9	302,2	329,6	329,6	329,6	329,6	336,9	336,9	341,1	345,2	349,4	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,8	47,5	52,3	52,3	52,3	52,3	54,1	54,1	56,0	58,0	60,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	246,3	247,6	247,6	248,4	236,7	236,1	238,48	250,6	275,7	275,7	275,7	275,7	282,5	282,5	287,1	291,7	296,3	300,9	300,9	300,9	300,9	300,9
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	117,5	117,2	117,0	118,5	122,3	121,9	126,0	165,9	181,7	181,7	179,7	179,9	185,1	185,2	188,8	192,4	195,0	196,4	196,7	196,7	197,0	197,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	257,2	262,5	293,3	295,2	286,0	285,8	289,9	302,2	329,6	329,6	329,6	329,6	336,9	336,9	341,1	345,2	349,4	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,8	47,5	52,3	52,3	52,3	52,3	54,1	54,1	56,0	58,0	60,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	156,3	160,1	168,4	168,3	151,2	150,7	148,8	106,5	118,3	118,3	121,2	121,0	123,1	123,0	124,3	125,6	128,4	132,8	132,3	132,3	132,0	132,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	257,2	262,5	293,3	295,2	286,0	285,8	289,9	302,2	329,6	329,6	329,6	329,6	336,9	336,9	341,1	345,2	349,4	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,8	47,5	52,3	52,3	52,3	52,3	54,1	54,1	56,0	58,0	60,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05065	0,04581	0,05963	0,05943	0,04684	0,04789	0,04762	0,08419	0,08284	0,07655	0,07150	0,07012	0,07050	0,06982	0,07000	0,07038	0,06961	0,06586	0,06482	0,06406	0,06332	0,06332
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,424	0,379	0,422	0,420	0,298	0,297	0,283	0,385	0,387	0,357	0,338	0,331	0,332	0,329	0,328	0,328	0,325	0,309	0,304	0,300	0,297	0,297
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00010	0,00009	0,00010	0,00010	0,00007	0,00007	0,00007	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,25281	0,21713	0,22840	0,22706	0,19590	0,19700	0,19616	0,27365	0,30386	0,30386	0,27437	0,27392	0,27870	0,27841	0,28138	0,28430	0,27810	0,25815	0,25735	0,25570	0,25516	0,25516
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,159	0,167	0,216	0,218	0,218	0,223	0,228	0,233	0,249	0,249	0,249	0,248	0,253	0,253	0,255	0,257	0,258	0,259	0,257	0,255	0,253	0,251
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,58	0,60	0,70	0,70	0,68	0,68	0,69	0,71	0,78	0,78	0,78	0,77	0,79	0,79	0,79	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,78	0,78
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0015	0,0021	0,0021	0,0017	0,0018	0,0019	0,0034	0,0033	0,0031	0,0029	0,0029	0,0030	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	13,764	12,695	14,562	14,747	10,878	11,110	11,060	15,394	15,626	14,559	13,887	13,742	13,895	13,873	13,969	14,109	14,199	13,750	13,742	13,748	13,764	13,923
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																									
Теплоисточник №36 Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»* в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	59,8	73,3	93,1	93,1	153	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	11,5	11,5	46,5	46,5	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	2,4	2,4	1,9	1,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	1,6	1,7	1,2	1,2	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,8	0,7	1,3	1,3	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,7	0,6	1,1	1,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,68	3,68	3,68	3,50	4,09	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2,8	2,9	2,2	2,1	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	1,9	2,0	1,4	1,3	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,8	0,8	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,9	0,8	1,5	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,8	0,7	1,3	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,03959	0,03329	0,02022	0,02022	0,01414	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,032	0,027	0,015	0,014	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00001	0,00001	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06715	0,06085	0,02704	0,02704	0,02096	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	1,59	1,53	2,18	2,30	1,62	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0011	0,0007	0,0007	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	1,027	0,899	0,509	0,492	0,442	0,409	0,426	0,437	0,441	0,445	0,448	0,453	0,457	0,461	0,465	0,469	0,477	0,485	0,493	0,500	0,507	0,512
Теплоисточник №37 Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»* в зоне деятельности ЕТО №3 АО «Раненбург-теплосервис»*																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	201,4	202,9	202,9	202,9	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	38,7	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	21,22	21,22	21,22	21,42	25,26	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	16,0	16,0	16,0	16,2	19,1	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	9,3	9,3	9,3	9,4	11,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7	7,9	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	5,2	5,2	5,2	5,3	6,2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,8	5,6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04980	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,046	0,046	0,046	0,046	0,055	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,08449	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,54	0,54	0,54	0,53	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	1,505	1,540	1,586	1,630	1,996	1,918	1,998	2,049	2,069	2,086	2,103	2,123	2,143	2,161	2,181	2,201	2,238	2,276	2,314	2,343	2,376	2,404
Теплоисточник №38 «Котельная по ул. Бородинская» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоПлюс»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	64,9	64,9	64,9	64,9	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	4,5	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	11,17	11,17	11,17	10,31	10,70	11,13	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	10,0	10,0	10,0	9,3	9,6	10,0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	7,6	7,5	7,6	7,0	7,2	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06940	0,06802	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,117	0,116	0,117	0,108	0,112	0,116	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой	ρj	Гкал/ч/га	2,668	2,617	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	1,676	1,222	0,962	0,793	0,674	0,586	0,519

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	нагрузки																								
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,22	0,23	0,22	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,34	0,46	0,59	0,72	0,84	0,97	1,09
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	0,0033
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	3,787	3,876	4,020	3,775	4,070	4,350	4,779	4,900	4,948	4,989	5,029	5,079	5,125	5,169	5,216	5,265	5,352	5,443	5,535	5,605	5,683	5,749
Теплоисточник №39 «Котельная по ул. Тамбовская» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоПлюс»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	4,8	4,8	4,8	4,8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,81	0,88	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,4	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06556	0,06556	0,09178	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,106	0,106	0,094	0,104	0,113	0,114	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	4,001	4,001	5,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га	0,16	0,16	0,18	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0022	0,0032	0,0027	0,0028	0,0029	0,0030	0,0031	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0033	0,0033	0,0034	0,0034	0,0035	0,0035	0,0036	0,0036
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год	3,442	3,548	3,232	3,651	4,121	4,267	4,655	4,772	4,819	4,859	4,899	4,947	4,992	5,035	5,081	5,128	5,213	5,302	5,391	5,459	5,536	5,599
Теплоисточник №40 Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Мегаполис-Недвижимость»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6	6	6	6	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	2,04	2,04	2,04	2,13	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03833	0,03833	0,05500	0,05500	0,01269	0,01269	0,01269	0,01269	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,910	0,910	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №41 Котельная ООО «Комус» в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "Комус"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	52,8	52,8	52,8	52,8	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	6,63	6,63	6,63	7,26	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	7,3	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,0	6,6	5,9	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05133	0,05133	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/го																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	на отопление на одного жителя		д																						
Теплоисточник №42 Котельная Воронежской таможни в зоне деятельности ЕТО №7 Воронежская таможня																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	42,9	33,4	33,4	33,4	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	18,1	16,7	16,7	16,7	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjcумм	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	1,12	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,00354	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,008	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,00488	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	3,675	3,965	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,18	0,18	5,50	5,48	5,22	5,21	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	0,248	0,327	0,336	0,343	0,374	0,385	0,396	0,406	0,410	0,414	0,417	0,421	0,425	0,429	0,433	0,437	0,444	0,451	0,459	0,465	0,471	0,477
Неопределенная ЕТО																									
Теплоисточник №43 Новая котельная делового кластера в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2													31	61	92	123	154	184	215	246	276	307
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч													1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч													0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч													0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч													1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч													1,0	2,0	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,8	8,8	9,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч													0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjcумм	тыс. Гкал													3,05	6,11	9,16	12,22	15,27	18,33	21,38	24,44	27,49	30,55
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал													3,1	6,1	9,2	12,2	15,3	18,3	21,4	24,4	27,5	30,5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал													2,8	5,5	8,3	11,1	13,8	16,6	19,4	22,1	24,9	27,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал													0,3	0,6	0,9	1,1	1,4	1,7	2,0	2,3	2,6	2,9
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут													4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)													0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2													0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)													0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га													7,262	1,888	2,832	2,517	3,147	0,944	1,101	1,079	1,214	1,349
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №44 Новая котельная ул. Студёновская в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																5	20	35	35	35	50	51
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч																1,5	3,0	4,5	4,5	4,5	6,0	7,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч																1,4	2,7	4,1	4,1	4,1	5,4	6,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																0,8	1,7	2,5	2,5	2,5	3,3	4,2
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч																0,5	1,0	1,6	1,6	1,6	2,1	2,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч																0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч																0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч																0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																4,26	8,52	12,79	12,79	12,79	17,05	21,31
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																3,8	7,7	11,5	11,5	11,5	15,3	19,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																2,3	4,7	7,0	7,0	7,0	9,4	11,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																1,5	3,0	4,5	4,5	4,5	5,9	7,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																0,4	0,9	1,3	1,3	1,3	1,7	2,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																0,4	0,8	1,2	1,2	1,2	1,6	1,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2																0,28227	0,13686	0,11680	0,11680	0,11680	0,10883	0,13378
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																0,489	0,237	0,202	0,202	0,202	0,189	0,232
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут																4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)																0,00011	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00005
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																1,141	2,283	3,424	3,424	3,424	4,566	5,707
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																0,52	0,26	0,17	0,17	0,17	0,13	0,10
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																0,0121	0,0060	0,0052	0,0053	0,0053	0,0051	0,0063
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/год																21,031	10,365	8,997	9,149	9,265	8,753	10,884
Теплоисточник №45 Новая котельная ул. Железнякова в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2															51	103	154	206	257	309	360	411
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2															0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч															1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч															1,4	2,7	4,1	5,4	6,8	8,1	9,5	10,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч															0,8	1,7	2,5	3,3	4,1	5,0	5,8	6,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч															0,5	1,0	1,6	2,1	2,6	3,1	3,7	4,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч															0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	0,9	1,1	1,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч															0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0	1,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч															0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал															4,25	8,50	12,75	17,00	21,26	25,51	29,76	34,01
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал															3,8	7,6	11,5	15,3	19,1	22,9	26,8	30,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал															2,3	4,7	7,0	9,4	11,7	14,0	16,4	18,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал															1,5	3,0	4,4	5,9	7,4	8,9	10,4	11,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал															0,4	0,9	1,3	1,7	2,1	2,6	3,0	3,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал															0,4	0,8	1,2	1,6	1,9	2,3	2,7	3,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал															0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2															0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02629
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год															0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут															4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)															0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га															0,344	0,689	1,033	1,102	1,148	1,378	1,378	1,378
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га															1,71	0,85	0,57	0,53	0,51	0,43	0,43	0,43
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.															0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год															1,939	1,957	1,989	2,023	2,057	2,083	2,112	2,137
Теплоисточник №46 Новая котельная ул. Шахтерская в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2												51	103	154	154	154	154	154	154	154	154	154
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2												51	103	205	205	205	205	205	205	205	205	205
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч												7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч												3,5	3,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч												2,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч												1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч												4,3	4,3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч												3,9	3,9	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч												0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал												22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал												10,0	10,0	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал												5,6	5,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал												4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал												12,3	12,3	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал												11,1	11,1	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал												1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2												0,06924	0,03462	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год												0,109	0,054	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут												4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)												0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	отопление в жилищном фонде																								
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2												0,08478	0,04239	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)												0,00006	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га												3,563	3,563	1,781	1,781	1,781	1,781	1,425	1,188	1,188	1,018	0,891
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га												0,36	0,36	0,93	0,93	0,93	0,93	1,17	1,40	1,40	1,63	1,87
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.												0,0029	0,0014	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год												4,518	2,279	1,176	1,187	1,198	1,218	1,239	1,259	1,275	1,293	1,308
Теплоисточник №47 Новая котельная ш. Лебедянское в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																	117	197	277	282	295	296
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																	2,2	4,4	6,5	8,7	10,9	13,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																	2,0	3,9	5,9	7,9	9,8	11,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																	1,2	2,5	3,7	5,0	6,2	7,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																	0,7	1,4	2,1	2,9	3,6	4,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																	0,2	0,4	0,7	0,9	1,1	1,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч																	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																	6,17	12,35	18,52	24,70	30,87	37,05
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																	5,6	11,1	16,7	22,2	27,8	33,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал																	3,5	7,1	10,6	14,1	17,7	21,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																	2,0	4,0	6,1	8,1	10,1	12,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																	0,6	1,2	1,9	2,5	3,1	3,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал																	0,6	1,1	1,7	2,3	2,8	3,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																	0,01677	0,01993	0,02126	0,02789	0,03327	0,03983
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год																	0,030	0,036	0,038	0,050	0,060	0,072
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут																	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)																	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																	1,995	2,660	2,992	3,989	2,493	2,394
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																	0,28	0,21	0,19	0,14	0,23	0,24
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																	0,0007	0,0009	0,0010	0,0013	0,0015	0,0019
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год																	1,320	1,595	1,730	2,298	2,780	3,366
Теплоисточник №48 Новая котельная 48:20:0028408:1 в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																			70	140	210	280
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																			0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																			1,6	3,3	4,9	6,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																			1,5	2,9	4,4	5,9
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч																			0,9	1,9	2,8	3,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																			0,5	1,1	1,6	2,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																			0,2	0,3	0,5	0,7

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч																			0,1	0,3	0,4	0,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч																			0,0	0,0	0,0	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																			4,63	9,27	13,90	18,53
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																			4,2	8,3	12,5	16,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																			2,7	5,3	8,0	10,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																			1,5	3,0	4,5	6,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																			0,5	0,9	1,4	1,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																			0,4	0,8	1,3	1,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																			0,0	0,1	0,1	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																			0,02104	0,02104	0,02104	0,02104
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																			0,038	0,038	0,038	0,038
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут																			4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)																			0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																			1,247	2,494	3,742	4,989
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																			0,45	0,23	0,15	0,11
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																			0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год																			1,712	1,733	1,757	1,778
Теплоисточник №49 Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2														15	30	32	47	97	147	197	247	247
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч														6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч														1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч														6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.o.одф	Гкал/ч														5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч														0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал														17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал														17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал														15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал														1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.o.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут														4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)														0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2														0,40966	0,20483	0,19203	0,13074	0,06335	0,04180	0,03119	0,02488	0,02488
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)														0,00027	0,00013	0,00013	0,00009	0,00004	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой	ρj	Гкал/ч/га														2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	нагрузки																								
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №50 Новая котельная ул. Сафонова в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2								100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч								3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч								3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч								2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал								10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал								9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал								8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал								1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал								1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал								1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2								0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год								0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут								4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jо.жф	Гкал/м2(°С х сут)								0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га								1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га								0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.								0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год								3,325	3,357	3,385	3,413	3,446	3,478	3,508	3,540	3,573	3,632	3,694	3,756	3,803	3,857	3,901
Теплоисточник №51 Новая котельная пер. Клеверный в зоне деятельности ЕТО №ХХ Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2						80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал						1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал						1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал						1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2						0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут						4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)						0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га						0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.						0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/год						0,626	0,652	0,669	0,675	0,681	0,687	0,693	0,700	0,706	0,712	0,719	0,731	0,743	0,756	0,765	0,776	0,785
Теплоисточник №52 Новая котельная БМК Неделина в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2						70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,8	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч						0,4	0,6	6,1	7,6	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,5	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч						0,3	0,4	4,4	5,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч						0,1	0,2	1,7	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч						0,0	0,1	0,7	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч						0,0	0,1	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал						1,40	1,85	19,21	23,77	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	36,13	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал						1,3	1,7	17,3	21,4	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	32,5	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал						0,8	1,1	12,6	15,6	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,6	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,4	0,5	4,7	5,8	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал						0,1	0,2	1,9	2,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал						0,1	0,2	1,8	2,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2						0,00636	0,00838	0,08724	0,10795	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,16405	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,012	0,016	0,179	0,222	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,337	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут						4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)						0,00000	0,00000	0,00004	0,00005	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}$jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га						0,225	0,225	0,224	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho j}$,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.						0,0002	0,0003	0,0035	0,0044	0,0065	0,0066	0,0066	0,0067	0,0067	0,0068	0,0071	0,0073	0,0074	0,0075	0,0076	0,0077	0,0078
14	Средний расход тепловой энергии	$\overline{\rho j}$,А+1о.жф	Гкал/чел/го						0,454	0,636	7,177	8,978	13,423	13,532	13,666	13,789	13,909	14,035	14,482	15,021	15,279	15,537	15,733	15,953	16,136

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	на отопление на одного жителя		д																						
ИТОГО по новым системам теплоснабжения, для которых теплоснабжающая организация не определена в настоящее время																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2						150	150	250	250	250	250	301,25	352,5	403,75	455,1786	511,4071	694,8357	841,2643	1042,6929	1168,6215	1318,5501	1441,2881
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	51,25	133,2	281,4	327,1	359,8	405,5	486,2	566,9	647,6	728,3	759
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч						1,08	1,23	11,11	12,72	16,76	16,76	24,66	25,74	32,96	35,54	39,96	46,43	52,70	59,11	65,51	73,42	81,33
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч						0,97	1,11	9,99	11,44	15,07	15,07	18,62	18,62	18,11	19,46	22,47	27,31	31,98	36,76	41,55	47,69	53,83
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч						0,42	0,48	4,29	4,92	6,48	6,48	23,11	27,25	56,85	61,56	66,99	73,21	79,35	85,54	91,73	98,51	105,28
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал						3,04	3,49	31,43	35,99	47,41	47,41	69,74	72,79	93,23	100,53	113,03	131,33	149,07	167,18	185,29	207,67	230,05
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал						2,73	3,14	28,26	32,36	42,63	42,63	52,66	52,66	51,23	55,05	63,54	77,24	90,45	103,99	117,52	134,89	152,27
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал						0,42	0,48	4,29	4,92	6,48	6,48	23,11	27,25	56,85	61,56	66,99	73,21	79,35	85,54	91,73	98,51	105,28
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2						0,01288	0,01491	0,12738	0,14808	0,19996	0,19996	0,26920	0,23458	0,21974	0,24602	0,53252	0,40637	0,38946	0,41183	0,41846	0,41586	0,44740
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,029	0,033	0,279	0,322	0,429	0,429	0,538	0,484	0,457	0,503	0,999	0,784	0,755	0,796	0,807	0,803	0,858
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут						8646	8646	12969	12969	12969	12969	17292	21615	25938	30261	34584	38907	38907	43230	43230	43230	43230
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2/(°С х сут)						0,00001	0,00001	0,00006	0,00007	0,00010	0,00010	0,00012	0,00011	0,00011	0,00012	0,00023	0,00018	0,00017	0,00018	0,00019	0,00019	0,00020
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2												0,45099	0,20456	0,20202	0,18821	0,18618	0,18053	0,16320	0,15089	0,14165	0,13525	0,13871
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)												0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га						0,481	0,481	2,136	2,135	2,135	2,135	5,698	12,960	8,578	9,866	11,038	15,147	14,464	16,009	18,461	19,319	21,615
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,А+1о.жф	Гкал/га						0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,60	0,60	1,17	2,88	2,54	2,28	2,33	2,97	2,61	2,81	2,99
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.						0,0005	0,0006	0,0051	0,0060	0,0081	0,0082	0,0112	0,0098	0,0093	0,0105	0,0229	0,0178	0,0173	0,0186	0,0192	0,0193	0,0210
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,А+1о.жф	Гкал/чел/год						1,080	1,288	11,171	13,011	17,489	17,632	22,324	20,246	19,299	21,412	42,960	34,275	33,569	35,955	36,956	37,280	40,295
Итого по муниципальному образованию																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	13539,7	17539,3	17852,8	17920,3	18475,6	18982,9	19577,7	19671,3	19742,6	19822,2	19878,2	19964,4	20037,7	20103,8	20172,7	20251,2	20462,9	20693,8	20917,4	21062,0	21229,9	21352,6
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6775,9	8237,6	8419,9	8572,5	8951,9	9051,7	9086,1	8868,8	8871,8	8891,8	8991,8	9043,0	9125,0	9273,2	9323,9	9377,6	9459,4	9592,6	9673,3	9757,0	9837,7	9868,4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjp.сумм	Гкал/ч	1034,3	1151,8	1165,0	1164,6	1164,8	1190,3	1244,6	1292,2	1324,5	1330,0	1337,4	1345,6	1359,7	1367,3	1386,4	1393,0	1401,4	1409,4	1415,9	1422,5	1430,6	1438,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjp.жф	Гкал/ч	602,1	676,0	695,1	686,5	684,9	702,8	740,2	786,1	805,7	809,9	812,4	816,5	823,7	823,5	834,5	838,7	844,2	849,8	854,8	859,8	866,2	872,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	4292,3	4318,2	4261,8	4301,0	4308,2	4233,9	4147,5	4287,4	4378,0	4394,1	4415,0	4437,9	4463,9	4489,3	4533,9	4550,7	4572,5	4593,5	4610,7	4628,0	4649,0	4669,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.жф	Гкал/ч	599,9	624,1	636,0	644,5	645,7	643,1	665,5	701,5	725,8	731,4	737,5	745,5	755,9	759,9	777,0	784,6	794,3	803,9	811,4	819,0	828,6	838,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjp.одф	Гкал/ч	2041,8	2043,5	2009,2	2039,7	2046,4	2029,1	1975,8	1992,8	2036,1	2041,3	2058,9	2074,0	2091,3	2120,7	2145,9	2154,9	2165,7	2174,6	2180,2	2186,0	2192,3	2199,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjp.о.одф	Гкал/ч	4288,1	4313,9	4258,5	4297,7	4304,4	4229,9	4143,5	4283,4	4374,2	4390,3	4411,3	4434,1	4460,1	4485,5	4530,1	4546,9	4568,7	4589,7	4607,0	4624,3	4645,3	4666,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjp.гвс.одф	Гкал/ч	594,4	618,5	630,5	639,1	640,2	637,5	659,9	695,9	720,3	725,9	732,0	739,9	750,3	754,4	771,4	779,0	788,8	798,4	805,9	813,5	823,0	832,5
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3912,0	3844,2	3787,1	3835,1	3846,7	3743,6	3626,3	3754,5	3838,0	3854,2	3873,9	3896,5	3918,8	3939,7	3982,3	4000,0	4023,2	4045,8	4064,0	4082,3	4104,8	4127,2
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2273,9	2248,1	2218,8	2243,9	2252,0	2173,7	2126,4	2239,3	2291,6	2303,9	2310,9	2322,4	2334,4	2333,6	2359,0	2370,3	2385,6	2401,7	2415,8	2429,8	2447,7	2465,1
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	4300,8	4326,7	4270,1	4308,8	4318,3	4243,3	4157,3	4297,2	4387,8	4403,9	4424,8	4447,7	4473,7	4499,1	4543,7	4560,5	4582,3	4603,3	4620,5	4637,8	4658,8	4679,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	604,4	628,6	640,4	648,7	651,3	648,2	670,7	706,7	731,1	736,6	742,8	750,7	761,1	765,1	782,2	789,8	799,5	809,1	816,7	824,2	833,8	843,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2050,6	2052,3	2018,0	2049,2	2056,2	2038,6	1985,4	2002,4	2046,1	2051,3	2068,9	2084,0	2101,3	2130,7	2155,9	2164,9	2175,7	2184,5	2190,2	2196,0	2202,3	2209,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4296,0	4321,9	4266,5	4306,2	4313,3	4238,5	4152,2	4292,0	4383,3	4399,4	4420,3	4443,2	4469,2	4494,6	4539,2	4556,0	4577,8	4598,8	4616,0	4633,3	4654,3	4675,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	595,2	619,4	631,3	640,0	641,1	638,4	660,8	696,8	721,2	726,8	732,9	740,9	751,3	755,3	772,4	780,0	789,7	799,3	806,8	814,4	824,0	833,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjp.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04447	0,03854	0,03894	0,03831	0,03707	0,03702	0,03781	0,03996	0,04081	0,04086	0,04087	0,04090	0,04111	0,04096	0,04137	0,04142	0,04125	0,04107	0,04087	0,04082	0,04080	0,04085
6	Удельное потребление тепловой	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,318	0,247	0,239	0,240	0,234	0,224	0,212	0,218	0,222	0,222	0,223	0,223	0,223	0,224	0,225	0,225	0,224	0,222	0,221	0,220	0,219	0,219

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	энергии на отопление в жилищном фонде																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}$jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00008	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjp.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,30133	0,24807	0,23862	0,23794	0,22859	0,22416	0,21746	0,22470	0,22950	0,22958	0,22898	0,22935	0,22919	0,22869	0,23016	0,22979	0,22895	0,22669	0,22539	0,22405	0,22285	0,22284
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}$jp.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,223	0,249	0,253	0,253	0,253	0,258	0,267	0,277	0,284	0,285	0,285	0,286	0,289	0,290	0,294	0,295	0,296	0,297	0,298	0,298	0,299	0,301
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,93	0,94	0,93	0,94	0,94	0,92	0,89	0,92	0,94	0,94	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}$j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	10,323	8,264	8,252	8,442	8,524	8,373	8,286	8,740	8,979	9,050	9,142	9,239	9,343	9,446	9,594	9,682	9,786	9,887	9,984	10,078	10,184	10,288

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Таблица 14-2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	441,7	441,9	442,1	451,8	452,2	457,5	458,2	458,5	458,7	458,8	459,0	459,1	459,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	17%	14%	21%	18%	31%	31%	27%	27%	26%	26%	26%	26%	25%	25%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 594,00	1 524,60	1 467,9	1 468,3	1 457,5	1 510,2	1 486,4	1 491,6	1 498,9	1 498,9	1 499,1	1 499,4	1 509,0	1 509,4	1 514,7	1 515,4	1 515,7	1 515,9	1 516,0	1 516,2	1 516,3	1 516,3
7	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 545,00	1 474,00	1 417,00	1 401,61	1 402,45	1 450,90	1 425,73	1 433,01	1 439,27	1 439,01	1 439,56	1 439,65	1 448,91	1 449,36	1 454,42	1 455,06	1 455,36	1 455,56	1 455,68	1 455,85	1 455,97	1 455,97
7.1.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,97	0,97	0,97	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	297,0	294,0	331,0	357,8	346,8	339,0	342,8	342,9	341,5	342,4	342,3	342,1	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	262	265	281	294	280,14	285,19	286,58	283,97	285,25	285,27	284,83	285,11	285,07	285,00	285,06	285,05	285,04	285,05	285,04	285,04	285,05	285,04
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,68	0,69	0,63	0,59	0,60	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 591	1 522	1 465	1 465	1 455	1 507	1 483	1 489	1 496	1 496	1 496	1 496	1 506	1 506	1 512	1 512	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 591	1 522	1 465	1 465	1 455	1 507	1 483	1 489	1 496	1 496	1 496	1 496	1 506	1 506	1 512	1 512	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513	1 513
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	5,33	5,07	5,20	5,27	5,38	5,49	5,51	5,60	5,66	5,71	5,75	5,80	5,85	5,90	5,95	5,98	6,06	6,15	6,25	6,32	6,41	6,48
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	38 544	36 792	35 040	33 288	31 536	29 784	28 032	26 280	24 528	22 776	21 024	19 272	17 520	15 768	14 016	12 264	10 512	8 760	7 008	5 256	3 504	1 752

14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

Таблица 14-3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	ЕТО-1 (котельные филиала Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
	Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация -АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	143,2	143,2	143,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	40,5	35,2	36,8	36,9	33,1	42,8	30,9	24,8	15,5	15,5	15,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	256,8	227,8	243,5	243,6	250,1	231,4	219,9	281,2	308,3	349,6	349,6	349,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,1	160,2	157,7	157,1	157,5	157,4	172,6	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	91%	91%	91%	91%	83%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 712	1 519	1 623	1 624	1 667	1 543	1 293	1 654	1 813	2 056	2 056	2 056
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4	3,8	3,6	3,5	3,3	3,2	3,5	3,3	3,2	2,6	2,6	2,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Северо-Западная», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	402	402	402	402	390	390	390	390	390	390	390	390
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	188,7	188,7	188,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,1	53,6	45,4	51,9	51,9	51,7	50,9	50,8	50,8	50,6	50,6	50,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	547,1	585,2	575,0	551,0	547,8	506,9	481,6	490,4	490,6	493,4	493,4	493,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,6	159,8	155,0	156,0	154,8	155,3	170,4	155,1	155,3	155,2	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	89%	92%	92%	92%	92%	84%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 361	1 456	1 430	1 371	1 405	1 300	1 235	1 257	1 258	1 265	1 265	1 265
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,9	5,9	6	6,1	6,2	6,2	6,3	6,4	6,9	7	7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	648	648	648	648	620	620	620	620	620	620	620	620
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	373,9	373,9	373,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,9	49,4	46,5	45,7	45,7	43,1	41,7	40,3	39,4	39,0	39,0	39,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 066,20	984,4	1025,8	1110,0	1144,7	1059,2	1006,3	1011,6	1030,3	1038,6	1038,6	1038,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,4	158,3	152,2	152,2	152,6	152,3	167,1	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	94%	94%	94%	94%	85%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 645	1 519	1 583	1 713	1 846	1 708	1 623	1 632	1 662	1 675	1 675	1 675
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37 373	35 727	34 208	32 625	31 023	29 392	27 687	25 954	24 213	13 765	5 139	1 711
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	46	46	46	46	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11	48,11
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,3	27,9	24,5	25,4	28,6	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	132,1	119,6	115,7	112,3	101,7	94,1	89,4	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,4	159,3	158,4	157,9	158,3	158,2	173,4	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	82%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 872	2 600	2 514	2 442	2 114	1 956	1 858	1 956	1 956	1 956	1 956	1 956
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,4	3,5	3,8	3,9	3,9	4	4	4,4	4,4	4,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 500	20 000	17 721	15 447	13 180	10 918	8 661	6 407	6 407	6 407	6 407	6 407
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,6	44,0	42,5	56,2	56,0	56,0	56,0	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,8	39,2	41,5	30,5	33,8	31,3	29,7	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,2	159,2	158,4	165,6	160,8	161,6	178,4	161,7	162,0	162,0	162,0	162,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	86%	89%	88%	80%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 872	1 984	1 458	1 614	1 493	1 419	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,1	4,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	245 280	236 520	227 760	219 000	210 240	201 480	192 720	183 960	175 200	122 640	78 840	61 320
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции), эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,7	66,2	59,2	59,2	59,4	59,4	0	0	0	0	0	0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,2	20,3	23,5	24,2	23,7	21,9	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,1	160,1	159,2	157,9	158,8	158,6	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	0	0	0	0	0	0
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 446	1 041	1 204	1 242	1 214	1 123	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	65 200	60 000	54 800	49 600	44 400	39 200	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0
	Котельная «Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная «Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего в зоне ЕТО -1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1286,44	1286,44	1286,44	1286,44	1248,55	1248,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55	1268,55
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	536,32	621,8	682,79	656,61412	656,60	679,06	692,66	722,28	738,44	757,83	757,83	757,83
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,0	49,1	44,2	46,3	46,4	44,5	43,4	41,0	39,7	38,1	38,1	38,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2069,2	1976,5	2025	2072	2102	1945	1848	1931	1977	2029	2029	2029
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158	161,7	158,2	158,3	157,1	157,2	172,6	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	88%	90%	90%	91%	91%	83%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 608	1 536	1 574	1 610	1 683	1 558	1 457	1 522	1 558	1 600	1 600	1 600
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4	4,1	4,1	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	4	6	8	10	12	14	16	18	20	32	42	46
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов	час	14 063	11 576	10 882	10 181	9 479	8 773	8 059	7 341	6 905	4 285	2 112	1 245

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	котельной													
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельные в зоне ЕТО № 2 МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»													
	Котельная «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	100	100	100	100	100	100	100					
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6	35,0					
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,1	70,3	65,5	65,1	65,0	65,0	62,7					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	82,9	78,5	72,9	73,5	68,4	68,4	69,7					
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158	156,5	158,4	153,8	155,0	155,7	155,7					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	91%	90%	93%	92%	92%	92%					
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	829	785	729	735	684	684	697					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12	12					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0					
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100					
	Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	16,2	16,2	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,1	9,1	8,5	8,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,4	158,4	154,6	154,0	154,5	154,4	154,3	154,4	154,3	154,3	154,3	154,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	92%	93%	92%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 116	2 116	1 984	1 922	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 600	85 100	82 600	80 100	77 600	75 100	72 600	70 100	67 600	52 600	40 100	35 100
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная МСЧ «Свободный Сокол» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,2	65,2	65,2	65,2	66,1	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	209	187,7	172,5	199,0	184,9	185,5	189,8	186,7	187,3	187,5	187,5	187,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	68%	76%	83%	72%	77%	77%	75%	77%	76%	76%	76%	76%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	313	483	474	302	324	324	324	324	324	324	324	324
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,3	77,9	69,0	68,9	68,8	68,5	68,0	68,0	65,0	21,4	21,4	21,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	110,4	98,1	100,5	96,7	95,3	95,3	95,7	95,7	109,2	109,2	109,2	109,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,9	162,5	159,1	165,3	161,0	161,8	162,7	161,8	162,1	162,1	162,1	162,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	88%	90%	86%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 024	910	932	897	884	884	888	888	1 013	2 731	2 731	2 731
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	10,3	10,6	10,9	11,3	11,7	12,1	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	175 340	142 940	115 940	105 140
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,1	16,4	23,3	23,6	23,5	23,5	48,8	48,8	16,1	16,1	16,1	16,1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,2	12,4	11,9	11,8	10,6	10,6	10,6	10,6	19,6	19,6	19,6	19,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,2	153	140,4	153,0	147,6	147,0	149,2	147,9	148,1	148,2	148,2	148,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	93%	102%	93%	97%	97%	96%	97%	96%	96%	96%	96%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 919	1 802	1 729	1 719	1 534	1 534	1 026	1 026	1 911	1 911	1 911	1 911
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	4,7	4,9	4,9	4,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	94 800	89 600	84 400	79 200	74 000	68 800	63 600	58 400	53 200	22 000	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	41,3	41,3	41,9	30,7	30,7	-24,6	-24,6	59,8	59,8	59,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	3,9	3,7	3,6	3,0	3,0	3,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,8	155,4	152,5	150,8	151,7	151,7	151,4	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	92%	94%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 146	1 207	1 139	1 106	923	923	963	2 467	2 467	797	797	797
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	135 500	133 300	131 100	128 900	126 700	124 500	122 300	120 100	117 900	104 700	93 700	89 300
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Баумана, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,2	63,2	54,2	54,2	54,0	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,7	15,4	15,3	15,4	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,8	158,5	150,6	151,6	152,3	151,5	151,8	151,9	151,7	151,8	151,8	151,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	90%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 342	1 316	1 307	1 315	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	6	6,2	6,5	6,7	7	7,3	7,6	7,9	9,1	9,1	9,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная с. Подгорное, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,3	42,2	38,7	38,7	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,8	4,2	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	151,5	151,5	153,9	152,6	151,5	152,7	152,3	152,1	152,3	152,3	152,3	152,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	94%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 860	1 628	1 300	1 302	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,2	6,5	8,4	8,4	8,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50 962	49 416	47 870	46 324	44 778	43 232	41 686	40 140	38 594	29 318	21 588	18 496
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 16, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,4	68,4	76,3	76,3	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,8	157,8	157,5	156,0	155,7	156,4	156,0	156,0	156,2	156,1	156,1	156,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 186	1 186	1 131	1 046	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	95 117	93 934	92 803	91 673	90 548	89 424	88 306	87 189	86 078	79 471	74 052	71 906

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 22, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,0	72,0	80,6	80,6	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	82,9	82,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,59	0,48	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,2	199,2	161,2	181,6	170,4	171,1	174,3	171,9	172,4	172,6	172,6	172,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72%	72%	89%	79%	84%	84%	82%	83%	83%	83%	83%	83%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	843	686	460	342	334	334	334	334	334	334	334	334
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	35 015	34 134	33 253	32 372	31 491	30 610	29 729	28 848	27 967	22 681	18 276	16 514
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 26, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	53,8	53,8	53,8	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,7	159,7	156,3	156,1	155,70	156,02	155,93	155,88	155,94	155,92	155,92	155,92
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 250	956	1 038	907	907	907	907	907	907	907	907
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 552	83 476	82 508	81 539	80 571	79 603	78 634	77 666	76 697	70 887	66 046	64 109
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 34, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,0	56,5	56,5	56,0	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	197,5	197,5	220,3	214,6	218,8	217,9	217,1	217,9	217,6	217,6	217,6	217,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72%	72%	65%	67%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 163	1 176	925	1 082	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	46 960	43 960	40 960	37 960	34 960	31 960	28 960	25 960	22 960	4 960	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 35, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,4	81,4	87,2	87,2	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,9	161,9	153,2	149,1	152,7	151,7	151,2	151,8	151,6	151,6	151,6	151,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	88%	93%	96%	94%	94%	95%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 047	1 047	1 132	1 087	985	985	985	985	985	985	985	985
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 960	77 360	74 760	72 160	69 560	66 960	64 360	61 760	59 160	43 560	30 560	25 360
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,4	42,4	39,3	39,3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,7	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг/Гкал	165,8	165,8	161,1	158,4	160,2	159,9	159,5	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	коллекторов котельной													
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86%	86%	89%	90%	89%	89%	90%	89%	89%	89%	89%	89%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 979	1 771	1 701	1 739	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680	1 680
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,9	3	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,9	5,1	5,4	5,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 260	82 760	80 260	77 760	75 260	72 760	70 260	67 760	65 260	50 260	37 760	32 760
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	БМК Ковалева, 109А, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,1	80,1	84,8	84,8	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	86,0	86,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,4	204,2	166,7	153,8	160,1	160,2	158,0	159,4	159,2	159,1	159,1	159,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84%	70%	86%	93%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	698	581	674	712	679	679	679	679	679	679	679	679
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6	6,3	6,5	6,8	7,2	7,5	7,9	8,4	8,8	13,7	15,1	15,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	82 700	80 200	77 700	75 200	72 700	70 200	67 700	65 200	62 700	47 700	35 200	30 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Дачный ЖКП-7, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0				
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,8	60,4	52,5	52,5	51,9	51,9	51,9	51,9				
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,9	7	7,5	8,5	9,3	9,3	9,4	9,4				
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	256	269,3	238,9	209,5	237,1	228,5	238,9	238,9				
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	56%	53%	60%	68%	60%	63%	60%	60%				
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	723	733	781	885	975	975	979	979				
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	-				
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-				
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 300	82 100	76 900	71 700	66 500	61 300	56 100	50 900				
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100				
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100				
	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5							
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4							
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,9	76,9	70,9	70,9	70,9							
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,9	0,9	1,1	0,6							
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	300,7	270,8	259,5	219,5	252,2							
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	48%	53%	55%	65%	57%							
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	533	600	606	710	387							
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0							
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0							
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 934	85 347	84 741	84 135	83 533							
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100							
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100							
	Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,5						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1						
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	216,2	216,2	212,1	204,4	212,3	208,2						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66%	66%	67%	70%	67%	69%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	53	53	51	52	59	59						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0						
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0						

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100						
	Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	65,3	63,1	61,9	63,1	63,1	63,1	63,1	62,1	62,1	62,1	62,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,2	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,8	161,4	157,3	158,0	157,6	157,6	157,7	157,6	157,7	157,7	157,7	157,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87%	89%	91%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 034	948	977	1 017	1 112	1 112	1 112	1 112	1 181	1 181	1 181	1 181
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,9	11,4	11,8	12,4	13	13,6	14,3	15,1	16	24,8	27,3	27,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59 020	56 460	53 900	51 340	48 780	46 220	43 660	41 100	38 540	23 180	10 380	5 260
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ				
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5					
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,4	74,9	65,7	65,7	66,4	66,4	66,4					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,3	3,2	3,2	2,8	2,8	2,8					
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,7	154,7	150,6	150,0	150,5	150,3	150,3					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	92%	95%	95%	95%	95%	95%					
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	688	663	666	593	593	593					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,5	11,5					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0					
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100					
	БМК Известковая, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,7	58,1	44,8	44,8	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	6,4	6,1	6,1	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	149,7	154,7	150,8	150,0	150,6	150,5	150,3	150,5	150,4	150,4	150,4	150,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	92%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 159	2 126	2 014	2 014	1 915	1 915	1 966	1 966	1 966	1 966	1 966	1 966
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	5,7	5,7	5,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	146 900	141 240	135 580	129 920	124 260	118 600	112 940	107 280	101 620	67 660	39 360	28 040
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	БМК Стратегия, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч		2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%		49,5	49,5	49,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		0	1,3	1,7	1,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал			155,5	153,7	154,6	154,6	154,3	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%			92%	93%	92%	92%	93%	92%	92%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			632	831	793	793	875	875	875	875	875	875
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	120 000	114 800	83 600	57 600	47 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Ковалева, 107д, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,2	69,3	69,3	69,1	69,1	69,1	67,9	67,9	67,8	67,8	67,8	67,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	4,1	4,2	4,1	2,6	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	251,8	206	150,0	148,7	166,6	155,1	156,8	159,5	157,1	157,8	157,9	157,9
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57%	69%	95%	96%	86%	92%	91%	90%	91%	91%	90%	90%

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	474	768	788	759	487	487	540	540	543	543	543	543
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	32,9	23,5	24,4	25,5	26,7	27,9	29,3	30,9	32,6	45,2	45,2	45,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	153 000	147 800	142 600	137 400	132 200	127 000	121 800	116 600	85 400	59 400	49 000
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная БМК №1 Саунина, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч			25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	9,2	13,9	13,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%			91,0	91,0	91,1	87,0	87,0	77,5	77,5	62,5	44,4	44,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				3,5	4,6	4,6	4,6	11,8	11,8	23,3	37,1	37,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал				276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%				52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год				136	178	178	178	459	459	901	1 437	1 437
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел				25,8	21,8	20,6	20,6	20,6	20,6	12,1	8,1	8,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год				0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				151 200	146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	94 000	68 000	57 600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
	«Котельная № 1, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»* в зоне ЕТО 3													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,5	8,5	3,7	3,5	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	181,3	182,3	157,9	157,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79%	78%	90%	90%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336	1 336	579	550	642	601	601	601	601	601	601	601
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,4	4,2	4	3,8	3,6	3,4	3,3	3,1	2,5	2,4	2,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 360	64 800	60 240	55 680	51 120	46 560	42 000	37 440	32 880	5 520	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	«Котельная № 1а, г. Липецк, ул. С. Казьмина» АО «Раненбург-теплосервис»* в зоне ЕТО -3													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	5,6	21,2	21,4	25,3	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160	156,5	151,9	151,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	91%	94%	94%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	317	385	1 460	1 474	1 739	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	151 200	146 640	142 080	137 520	132 960	128 400	123 840	119 280	114 720	87 360	64 560	55 440
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	«Котельная по ул. Бородинская» в зоне ЕТО -4													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	19,4	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,8	14,1	11,2	10,3	10,7	11,1	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	132,3	119,3	153,0	153,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	108%	120%	93%	93%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 068	2 278	1 805	1 665	1 728	1 799	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,7	3,7	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 100	32 600	29 100	25 600	22 100	18 600	15 100	11 600	8 100	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	«Котельная по ул. Тамбовская», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоплюс», ЕТО-4													

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1	62,1	47,9	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,5	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,1	158	170,8	171,1	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83%	90%	84%	83%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	816	510	917	827	899	906	949	949	949	949	949	949
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,9	7	7	7,1	7,2	7,2	7,3	7,8	7,9	7,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 800	66 240	62 680	59 120	55 560	52 000	48 440	44 880	41 320	19 960	2 160	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО-5													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,2	91,1	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	80,4	80,4	80,4	80,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,9	157	148,7	148,5	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85%	91%	96%	96%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	489	489	586	611	599	589	589	589	784	784	784	784
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	12,1	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,9	13	13,8	14	14
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64 200	60 640	57 080	53 520	49 960	46 400	42 840	39 280	35 720	14 360	-3 440	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО-6													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,4	51,3	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,3	8	6,6	7,3	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150	164,8	147,6	150,8	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	87%	97%	95%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 485	1 431	1 186	1 298	1 174	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	114 720	110 400	106 080	101 760	97 440	93 120	88 800	84 480	80 160	54 240	32 640	175 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Воронежская таможня», эксплуатирующая организация - ЕТО №7 Липецкое отделение Воронежской таможни													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,6	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155	131,4	153,3	153,3	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	109%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 000	1 231	862	863	907	908	897	897	897	897	897	897
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 400	75 200	71 000	66 800	62 600	58 400	54 200	50 000	45 800	20 600	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Новая котельная Свободный Сокол													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								40	40	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								35,0	35,7	35,7	35,7	35,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								9,6	7,8	7,8	7,8	7,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								69,7	72,1	72,1	72,1	72,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								1 743	1 802	1 802	1 802	1 802
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								146 000	140 800	109 600	83 600	73 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая котельная п. Дачный													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									5,16	5,16	5,16	5,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									4,0	4,0	4,0	4,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									19,5	19,5	19,5	19,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал									9,4	9,4	9,4	9,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%									92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1 812	1 812	1 812	1 812
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,1	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час									151 200	125 200	99 200	88 800
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%									100	100	100	100
	Новая котельная ул. Одоевского													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								10 950	10 950	10 950	10 950	10 950
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								151 200	151 200	151 200	151 200	151 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая котельная делового кластера													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										12	12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										2,2	7,6	9,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										79,0	34,0	16,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										6,1	21,4	27,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										509	1 782	2 291
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										1,5	0,7	0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										171 640	153 840	146 720
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Студеновская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											4,5	4,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											51,8	51,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											12,8	12,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 279	1 279
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,7	0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											168 080	160 960
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Железнякова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										15	15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										1,5	9,0	12,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										89,0	38,9	18,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										4,3	25,5	34,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										283	1 700	2 267
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										1	0,5	0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										175 200	157 400	150 280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Шахтерская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										12	12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										9,4	9,4	9,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										21,6	21,6	21,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										40,8	40,8	40,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										3 398	3 398	3 398
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										0,5	0,3	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										164 520	146 720	139 600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ш. Лебедянское													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											8,7	13,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											39,8	10,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											24,7	37,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 647	2 470
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,4	0,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											164 520	157 400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная 48:20:0028408:1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											8	8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											3,3	6,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											57,1	16,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											9,3	18,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 158	2 316
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,5	0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											171 640	164 520
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										8	8	8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										6,1	6,1	6,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										20,2	20,2	20,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										17,4	17,4	17,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										2 173	2 173	2 173
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										0,5	0,3	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов	час										171 640	153 840	146 720

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	котельной													
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Сафонова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								5	5	5	5	5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								165 024	159 936	129 408	103 968	93 792
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая БМК Неделина													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч						15	15	15	15	15	15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	13,0	13,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						96,4	95,4	54,4	43,7	16,8	13,3	13,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						1,4	1,8	19,2	23,8	35,2	36,7	36,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%						92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						93	123	1 281	1 585	2 346	2 445	2 445
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						165 024	159 936	154 848	149 760	119 232	93 792	83 616
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100
	Новая котельная пер.Клеверный													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч						2	2	2	2	2	2	2
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%						92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						821	821	821	821	821	821	821
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						165 024	159 936	154 848	149 760	119 232	93 792	83 616
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

Таблица 14-4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
			ТЭЦ-2											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	468,7	470,7	471,4	472,7	527,6	527,7	579,3	586,3	596,1	617,5	619,4	619,6
1.1.	магистральных	км	244,0	244,6	244,8	245,2	245,8	245,8	269,8	273,1	277,7	287,6	288,6	288,6
1.2.	распределительных	км	224,7	226,1	226,6	227,5	281,8	281,9	309,4	313,2	318,4	329,8	330,9	331,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	122,3	123,8	124,4	125,4	136,98	137,0	150,4	152,2	154,8	160,3	160,8	160,9
2.1.	магистральных	тыс. м2	94,7	95,2	95,3	95,6	100,13	100,2	109,9	111,3	113,2	117,2	117,6	117,6
2.2.	распределительных	тыс. м2	27,6	28,7	29,1	29,8	36,85	36,9	40,5	40,9	41,6	43,1	43,3	43,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,9	33,4	34,3	35,1	35,9	36,6	37,4	38,2	39,0	43,7	47,6	49,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.1.	магистральных	лет	36,5	36,7	37,4	37,9	38,5	39,1	39,7	40,2	40,8	44,2	47,1	48,2
3.2.	распределительных	лет	29,3	30,2	31,2	32,2	33,2	34,1	35,1	36,1	37,0	42,9	47,7	49,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	457,5	459,0	459,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	303,7	286,9	340,3	320,9	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	402,8	383,2	380,3	375,6	398,7	398,8	425,5	429,2	434,3	445,4	446,4	446,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	308,2	293,2	291,0	287,3	296,3	296,4	316,0	318,6	322,4	330,5	331,2	331,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	94,6	90,0	89,4	88,2	102,4	102,4	109,6	110,6	111,9	114,9	115,2	115,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,3	25,1	25,9	25,6	27,4	26,4	28,6	28,8	29,0	29,4	29,4	29,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	2,9	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	304	202	241	467	303	337	369	337	348	348	347	347
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0004	0,0005	0,0010	0,0006	0,0007	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0002	0,0003	0,0007	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0009	0,0006	0,0007	0,0013	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				72,20%	78%	78%	64%	63%	62%	58%	58%	58%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6713	7195	6096	6515	6516	6518	7155	7242	7364	7627	7651	7654
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6931	7128	7131	7120	7122	7124	7820	7915	8048	8336	8363	8365
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	154,3	158,6	160	161	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	262,5	264,1	262,7	260,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	15,86	16,31	16,32	16,29	16,3	16,3	17,9	18,1	18,4	19,1	19,1	19,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Привокзальная»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	96,3	96,7	96,9	97,5	107,4	113,9	115,8	140,0	152,4	171,3	171,3	171,3
1.1.	магистральных	км	64,4	64,8	65,0	65,6	65,7	69,6	70,8	85,5	93,1	104,7	104,7	104,7
1.2.	распределительных	км	31,9	31,9	31,9	31,9	41,8	44,3	45,0	54,4	59,2	66,6	66,6	66,6
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	17,7	18,0	18,2	18,6	21,4	22,7	23,0	27,9	30,3	34,1	34,1	34,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	13,2	13,4	13,6	14,1	15,1	16,0	16,3	19,7	21,5	24,1	24,1	24,1
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,5	4,5	4,5	4,5	6,2	6,6	6,7	8,1	8,9	10,0	10,0	10,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25,8	26,0	26,7	27,3	27,9	28,5	29,1	29,7	30,3	33,9	36,8	38,0
3.1.	магистральных	лет	31,4	32,1	33,0	33,8	34,7	35,5	36,4	37,2	38,1	43,2	47,4	49,1
3.2.	распределительных	лет	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	34,1	39,1	41,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,32	0,31	0,30	0,31	0,35	0,37	0,39	0,46	0,50	0,60	0,64	0,66
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	143,2	143,2	143,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	239,6	212,5	197,2	207,6	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	44,7	42,0	44,4	44,0	49,5	52,1	52,8	62,4	67,4	74,9	74,9	74,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	31,9	30,0	31,7	31,5	33,5	35,3	35,9	42,7	46,2	51,5	51,5	51,5
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	12,8	12,0	12,7	12,6	16,0	16,7	16,9	19,7	21,2	23,4	23,4	23,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	18,4	18,2	18,1	20,8	21,8	22,2	24,8	26,7	29,7	29,7	29,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,51	2,51	2,51	2,50	2,22	2,09	2,06	1,80	1,65	1,47	1,47	1,47
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	108	52	62	50	55	56	53	55	55	54	54	54
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0011	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0027	0,0013	0,0016	0,0013	0,0014	0,0014	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1712,5	1835,5	1936,7	1998,2	1497	1587	1614	1950	2123	2387	2387	2387
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1370	1468	1549	1599	1198	1270	1291	1561	1699	1910	1910	1910
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	3,14	3,36	3,55	3,66	2,7	2,9	3,0	3,6	3,9	4,4	4,4	4,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Северо-Западная»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	172,4	172,5	172,5	172,7	194,3	195,2	198,6	198,8	198,9	200,0	200,0	200,0
1.1.	магистральных	км	51,2	51,3	51,3	51,5	51,6	51,9	52,8	52,8	52,9	53,1	53,1	53,1
1.2.	распределительных	км	121,2	121,2	121,2	121,2	142,7	143,3	145,9	146,0	146,1	146,8	146,8	146,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	38,4	38,5	38,5	38,6	43,6	43,7	44,5	44,6	44,6	44,8	44,8	44,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	20,8	20,9	20,9	21,0	22,2	22,3	22,7	22,7	22,7	22,9	22,9	22,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	17,6	17,6	17,6	17,6	21,3	21,4	21,8	21,8	21,9	22,0	22,0	22,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,9	36,9	37,4	37,6	37,8	38,1	38,3	38,6	38,8	40,3	41,6	42,1
3.1.	магистральных	лет	35,3	35,1	35,9	36,1	36,3	36,6	36,9	37,2	37,4	39,1	40,5	41,1
3.2.	распределительных	лет	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,5	39,7	39,9	40,2	41,5	42,6	43,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,647	0,656	0,663	0,673	0,25	0,25	0,26	0,27	0,27	0,29	0,31	0,32
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	188,7	188,7	188,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	309,7	218,0	184,5	210,7	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	122,8	118,0	120,3	118,5	128,3	128,7	130,3	130,4	130,4	130,9	130,9	130,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	71,6	68,8	70,2	69,1	71,4	71,6	72,4	72,5	72,5	72,7	72,7	72,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	51,2	49,2	50,2	49,4	56,9	57,1	57,8	57,9	57,9	58,1	58,1	58,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,0	20,2	20,9	21,5	22,5	22,6	22,8	22,8	22,8	22,9	22,9	22,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,313	1,313	1,314	1,313	2,94	2,92	2,87	2,87	2,87	2,86	2,86	2,86
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	83	58	78	105	80	88	91	86	88	88	88	88
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0005	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0006	0,0005	0,0006	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0004	0,0003	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4167,5	4170,5	4175	4175	3056	3069	3124	3127	3128	3145	3145	3145
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3334	3336	3340	3340	2444	2455	2499	2502	2503	2516	2516	2516
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,63	7,63	7,64	7,64	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Юго-Западная»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	198,0	202,4	203,3	203,8	227,6	238,6	244,6	250,6	254,5	256,2	256,2	256,2
1.1.	магистральных	км	39,0	43,4	44,3	44,8	40,3	42,3	43,3	44,4	45,1	45,4	45,4	45,4
1.2.	распределительных	км	159,1	159,1	159,1	159,1	187,3	196,4	201,3	206,2	209,4	210,9	210,9	210,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	48,1	51,7	52,4	52,8	58,1	60,9	62,4	64,0	65,0	65,4	65,4	65,4
2.1.	магистральных	тыс. м2	22,7	26,2	26,9	27,3	27,3	28,6	29,4	30,1	30,5	30,7	30,7	30,7
2.2.	распределительных	тыс. м2	25,4	25,4	25,4	25,4	30,8	32,3	33,1	33,9	34,4	34,7	34,7	34,7
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,4	23,4	23,3	24,3	25,0	25,6	26,3	27,0	27,7	31,7	35,0	36,4
3.1.	магистральных	лет	22,7	23,7	22,5	23,5	23,8	24,2	24,5	24,9	25,2	27,2	28,9	29,6
3.2.	распределительных	лет	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	36,2	41,2	43,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,352	0,375	0,381	0,385	0,22	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,28	0,29
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	373,9	373,9	373,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	163,8	167,2	160,2	159,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	128,2	122,5	127,6	124,5	135,1	140,7	143,8	146,8	148,8	149,7	149,7	149,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	46,7	44,6	46,5	45,4	45,3	47,9	49,4	50,8	51,7	52,2	52,2	52,2
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	81,5	77,9	81,1	79,1	89,8	92,8	94,4	96,0	97,1	97,6	97,6	97,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,0	12,4	12,4	11,2	13,0	13,5	13,8	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,492	2,496	2,525	2,558	4,57	4,36	4,25	4,26	4,22	4,21	4,21	4,21
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	93	100	96	139	112	116	122	116	118	118	118	118
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0005	0,0005	0,0005	0,0007	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0009	0,0010	0,0010	0,0014	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	24,5	17,2	12	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	52,36	36,65	25,65	54	54	54	54	54	54	54	54	54
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8170,8	8364,5	8502,7	8632,5	5536	5804	5950	6095	6191	6233	6233	6233
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6537	6692	6802	6906	4429	4643	4760	4876	4952	4986	4986	4986
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	78	80,3	81,2	81,7	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	177,9	177,6	176	173,8	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,96	15,31	15,57	15,8	10,1	10,6	10,9	11,2	11,3	11,4	11,4	11,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Угловая»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	39,9	39,9	39,9	39,9	37,3	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
1.1.	магистральных	км	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
1.2.	распределительных	км	38,2	38,2	38,2	38,2	35,7	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	39,6	40,6	41,5	42,4	43,2	44,1	45,0	50,3	54,7	56,4
3.1.	магистральных	лет	34,3	35,3	35,5	36,5	37,3	38,0	38,8	39,5	40,3	44,9	48,7	50,2
3.2.	распределительных	лет	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	55,8	60,8	62,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,51	0,516	0,522	0,529	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,28	0,30	0,30
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	235,2	200,5	191,5	193,8	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	17,6	17,3	17,4	17,4	17,5	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	7,0	6,9	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,6	10,4	10,5	10,5	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,5	15,0	15,5	15,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,421	1,421	1,42	1,42	3,10	3,09	3,09	3,09	3,08	3,08	3,08	3,08
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	74	50	52	77	60	63	67	63	64	64	64	64
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0019	0,0013	0,0013	0,0019	0,0015	0,0016	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0182	0,0123	0,0128	0,0189	0,0146	0,0154	0,0163	0,0155	0,0157	0,0158	0,0157	0,0157
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0012	0,0008	0,0008	0,0012	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	928	928	927,8	927,8	572	574	574	574	574	574	574	574
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	742	742	742	742	457	459	459	459	459	459	459	459
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Улица Семашко, д. 10»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	8,5	8,5	8,5	8,5	11,9	11,9	11,9	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
1.1.	магистральных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.2.	распределительных	км	8,3	8,3	8,3	8,3	11,7	11,7	11,7	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	48,9	53,9	55,9
3.1.	магистральных	лет	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	36,7	41,7	43,7
3.2.	распределительных	лет	47	48	49	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	61,0	66,0	68,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,284	0,286	0,288	0,29	0,23	0,23	0,24	0,26	0,26	0,28	0,30	0,30
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	135,0	109,3	106,5	139,8	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,9	3,8	3,8	4,0	5,2	5,2	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,8	2,7	2,7	2,9	4,1	4,1	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,0	9,7	9,2	13,1	13,8	13,8	13,8	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,832	1,832	1,832	1,832	3,17	3,17	3,17	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	28	13	24	14	17	18	16	17	17	17	17	17
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0033	0,0015	0,0028	0,0016	0,0020	0,0022	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0640	0,0297	0,0548	0,0320	0,0388	0,0419	0,0376	0,0394	0,0396	0,0392	0,0392	0,0392
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0022	0,0010	0,0019	0,0011	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	276,7	276,7	276,7	276,7	153	153	153	162	162	162	162	162
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	221	221	221	221	122	122	122	130	130	130	130	130
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Октябрьская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	7,8	7,8	7,8	7,8	8,8	8,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	распределительных	км	7,8	7,8	7,8	7,8	8,8	8,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,35	24,35	24,35	24,3	24,3	24,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	магистральных	лет	19,6	19,6	19,6	19,9	20,1	20,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	распределительных	лет	30,7	30,7	30,7	31,2	31,5	31,8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,395	0,395	0,395	0,395	0,15	0,16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	183,6	191,9	158,8	158,8	183,6	183,6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,0	2,9	2,7	2,9	3,3	3,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,7	2,6	2,5	2,6	3,0	3,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,2	11,7	12,0	14,5	14,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,868	1,868	1,868	1,868	2,58	2,58	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	6	13	5	2	7	5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	229	229	229	229	132	132	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	183	183	183	183	105	105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,2	0,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Котельная «Л. Толстого» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.1.	магистральных	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	распределительных	км	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	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	магистральных	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	распределительных	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	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	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	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	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.2.	распределительных	ед./м/год	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	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Котельная «Депутатская» (резервный источник теплоснабжения, работа в режиме насосной станции)											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.	магистральных	км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	распределительных	км	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	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	магистральных	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	распределительных	лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	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	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	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	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.2.	распределительных	ед./м/год	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	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Котельная «Свободный Сокол»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	42,6					
1.1.	магистральных	км	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	38,9					
1.2.	распределительных	км	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,8					
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,7					
2.1.	магистральных	тыс. м2	6,91	6,91	6,91	6,91	6,9	6,9	7,4					
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,29	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3					
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2					
3.1.	магистральных	лет	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8					
3.2.	распределительных	лет	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7					
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,755	0,771	0,787	0,805	0,38	0,39	0,40					
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6	35,0					
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	271,4	263,6	224,0	221,1	221,1	221,1	221,1					
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	17,4					
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	6,4					
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9					
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	22,2	22,2	22,2					
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,828	0,822	0,816	0,813	1,85	1,85	1,85					
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	66	66	66	66	66	66					
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016					
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0					
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0					
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	547,3	543,3	539,5	537,7	543	543	583					
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	438	435	432	430	435	435	466					

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67					
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3					
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,8	20,6	19,4	18,3	18,3	18,3	18,3					
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1	0,99	0,99	0,98	1,0	1,0	1,1					
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45					
			Котельная «13 квартал»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «Центролит»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	49,1	49,682	49,682	49,682	49,7	50,4	50,7	50,7	55,9	55,9	55,9	55,9
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	49,1	49,682	49,682	49,682	49,7	50,4	50,7	50,7	55,9	55,9	55,9	55,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	12,63	12,63	12,63	12,63	12,6	12,8	12,9	12,9	14,2	14,2	14,2	14,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	12,63	12,63	12,63	12,63	12,6	12,8	12,9	12,9	14,2	14,2	14,2	14,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	56,4	58,4
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	56,4	58,4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,137	1,169	1,204	1,241	0,88	0,91	0,96	0,98	1,09	1,15	1,24	1,27
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	684,6	670,7	460,9	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,4	26,6	26,6	29,3	29,3	29,3	29,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,7	15,9	15,9	18,6	18,6	18,6	18,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26,4	26,4	26,4	26,4	27,0	27,3	27,5	27,5	30,3	30,3	30,3	30,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,707	0,709	0,709	0,708	1,94	1,92	1,91	1,91	1,73	1,73	1,73	1,73
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	33	32	31	30	31	31	31	31	31	31	31	31
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	578,5	580,3	580,3	579,2	460	466	469	469	517	517	517	517
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	463	464	464	463	368	372	375	375	413	413	413	413
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,4	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,06	1,06	1,06	1,06	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Электроаппарат»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	5,571	5,571	5,571	5,571	5,6	5,6	5,6	5,6	9,3	9,3	9,3	9,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,571	5,571	5,571	5,571	5,6	5,6	5,6	5,6	9,3	9,3	9,3	9,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,79	0,79	0,79	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,79	0,79	0,79	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,3	44,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,3	44,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,38	0,393	0,406	0,421	0,12	0,12	0,13	0,13	0,22	0,23	0,25	0,26
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	175,2	141,3	154,6	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,4	12,4	12,4	12,4	12,8	12,8	12,8	12,8	22,3	22,0	22,0	22,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,062	1,062	1,052	1,006	2,12	2,12	2,12	2,12	1,23	1,26	1,26	1,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	5	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	98,6	98,6	97,7	93,4	85	85	85	85	141	141	141	141
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	79	79	78	75	68	68	68	68	113	113	113	113
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	теплоносителя													
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «108 квартал»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	4,791	4,791	4,791	4,791	4,7	5,7	5,7	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,791	4,791	4,791	4,791	4,7	5,7	5,7	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,55	0,55	0,55	0,55	0,5	0,7	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,55	0,55	0,55	0,55	0,5	0,7	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	66,7	68,7
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	66,7	68,7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,039	1,06	1,082	1,105	0,54	0,53	0,56	0,44	0,45	0,47	0,51	0,52
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	398,6	398,6	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,9	25,9	25,9	25,9	26,2	32,3	32,3	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,389	0,413	0,413	0,396	0,75	0,63	0,63	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31,1	33	33	31,7	30	36	36	66	66	66	66	66
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	26	26	25	24	28	28	52	52	52	52	52
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Баумана											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	76,9	78,9
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	76,9	78,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,386	0,398	0,412	0,426	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,52	0,53

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	198,5	198,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	36,6	36,6	36,6	36,6	37,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,138	1,138	1,138	1,138	2,81	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	22	21	20	19	20	20	20	20	20	20	20	20
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	103,3	103,3	103,3	103,3	85	86	86	86	86	86	86	86
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	83	83	83	83	68	69	69	69	69	69	69	69
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «с. Подгорное»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	48,0	50,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	48,0	50,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,018	0,018	0,019	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,5	7,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	37,46	37,46	37,46	37,46	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	25	25	25	25	25	25	25	25
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	25	25	25	20	20	20	20	20	20	20	20
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 16»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	26,0	28,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	26,0	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,066	0,069	0,072	0,075	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,76	3,76	3,76	3,76	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 22 Северный Рудник»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	т.ч.:													
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	20	20	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	41	42	43	42,1	43,5	44,1	44,7	45,3	46,0	49,7	52,8	54,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,109	0,112	0,115	0,119	0,09	0,09	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	55,6	55,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	47,3	47,3	47,3	47,3	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,56	3,56	3,56	3,56	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 26»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	24	25	26	27	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	38,0	43,0	45,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,84	1,84	1,84	1,84	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 34»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	15	15	15	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	31	32	33	34	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	45,0	50,0	52,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	125,0	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,92	1,92	1,92	1,92	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 35»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	8,8	6,1
3.2.	распределительных	лет	28	29	30	31	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	42,0	47,0	49,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	214,3	214,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,32	4,32	4,32	4,32	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «У поселка Северный Рудник»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	3,43	3,43	3,43	3,43	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	3,43	3,43	3,43	3,43	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	46	47	17,7	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	27,2	32,2	34,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	3,58	3,692	3,811	3,939	4,36	4,48	4,67	4,79	4,84	5,10	5,48	5,62
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	2320,8	2320,8	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,202	0,202	0,202	0,202	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	10	10	10	10	10	10	10	10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			БМК по ул. Ковалева, 109 А											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	22,0	24,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	22,0	24,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,364	0,38	0,397	0,416	0,78	0,81	0,84	0,86	0,87	0,92	0,98	1,01
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	333,3	333,3	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	43,4	43,4	43,4	43,4	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,99	1,99	1,99	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Поселок Дачный ЖКП-7»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	8,45	8,45	8,45	8,45	8,6	8,6	8,6	8,6	0,0			
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.2.	распределительных	км	8,45	8,45	8,45	8,45	8,6	8,6	8,6	8,6	0,0			
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	4,43	4,43	4,43	4,43	4,5	4,5	4,5	4,5	0,0			
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,43	4,43	4,43	4,43	4,5	4,5	4,5	4,5	0,0			
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5			
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2.	распределительных	лет	46	31,4	32,4	33,4	26,6	22,9	19,2	15,6	11,9			
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	4,74	4,893	5,057	5,232	2,04	2,10	2,19	2,24	#ДЕЛ/0!			
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	0,0			
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1375,8	1363,1	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	#ДЕЛ/0!			
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	-7,6			
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	-7,6			
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,8	14,8	14,8	16,5	16,5	16,5	16,5	-89,6			
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,302	0,302	0,302	0,302	0,99	0,99	0,99	0,99	#ДЕЛ/0!			
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	5	1	0	0	0	0	0	0	0			
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	42,6	42,6	42,6	42,6	67	67	67	67	0			
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	34	34	34	34	53	53	53	53	0			
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67			
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	#ДЕЛ/0!			
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,8	1,7	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	#ДЕЛ/0!			

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0			
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45			
			Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,85	0,85	0,85	0,85	0,9							
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0							
1.2.	распределительных	км	0,85	0,85	0,85	0,85	0,9							
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1							
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0							
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1							
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5							
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0							
3.2.	распределительных	лет	54	12,6	12,6	12,6	12,6							
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,209	0,209	0,209	0,209	0,10							
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4							
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	322,6	322,6	250,0	250,0	250,0							
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,552	0,552	0,552	0,552	1,25							
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0							
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0							
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0							
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7							
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	5							
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67							
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0							
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,52	4,52	4,52							
			Котельная «Акушерский корпус»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м2/чел												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения													
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «Липецкие узоры»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,97	0,97	0,97	0,97	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,97	0,97	0,97	0,97	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	8,8	6,1
3.2.	распределительных	лет	33,3	32	30,7	29,5	28,1	26,8	25,5	24,2	22,9	15,1	8,6	6,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,445	1,503	1,566	1,634	0,50	0,51	0,53	0,55	0,57	0,60	0,64	0,66
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	426,7	426,7	400,0	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,3	23,3	23,3	23,3	22,8	22,8	22,8	22,8	23,7	23,7	23,7	23,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,214	1,214	1,214	1,214	2,52	2,52	2,52	2,52	2,45	2,45	2,45	2,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	13	13	13	13	14	14	14	14
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16	16	16	16	11	11	11	11	11	11	11	11
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Упрснабсбыт											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3	2,3	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ				
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0					
1.2.	распределительных	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3	2,3					
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0					
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1					
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2					
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	31,7	30,1	29,0	27,9					
3.2.	распределительных	лет	33,3	32	30,7	30,7	29,1	28,0	27,0					
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	2,221	2,28	2,342	2,342	0,70	0,72	0,75					
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5					
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	948,3	1009,2	719,0	719,0	719,0	719,0	719,0					
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7					
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7					
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,1	22,1	22,1					
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,631	0,631	0,631	0,631	1,41	1,41	1,41					
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0					
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0					
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0					
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	25	25	25					
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20					
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67					
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0	0,0					
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49					
			БМК Известковая											

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	4	5	6	7	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	18,0	23,0	25,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,224	0,232	0,239	0,247	1,14	1,17	1,22	1,25	1,26	1,33	1,43	1,46
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	170,7	176,5	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,9	9,9	9,9	9,9	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,681	5,681	5,681	5,681	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	40,7	40,7	40,7	40,7	27	27	27	27	27	27	27	27
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	33	33	33	33	22	22	22	22	22	22	22	22
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			БМК "Ковалева, 107д»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,35	17,35	17,35	17,35	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,2	17,2	17,2
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,5	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,285	0,285	0,285	0,285	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	44,0	44,0	44,0	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	13,22	13,22	13,22	13,22	27,03	27,03	26,02	26,02	25,90	25,90	25,90	25,90
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	33,1	33,1	33,1	33,1	27	27	28	28	28	28	28	28
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26	26	26	26	21	21	22	22	22	22	22	22
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			БМК "Стратегия"											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	34,4	34,4	34,4	34,4	33,8	33,6	33,3	33,0	32,7	31,0	29,6	29,1
3.2.	распределительных	лет	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,5	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч		51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	1,2	4,8	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,96	0	0	0	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0								
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0								
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0								
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с	тонн/ч	16,6	0	0	0								

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)													
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	0	0	0								
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	0	0	0								
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0	0	0								
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	0	0	0								
			БМК №1 Саунина											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	2,32	2,3	3,6	3,6	6,7	6,7	11,6	17,6	17,6
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	2,32	2,3	3,6	3,6	6,7	6,7	11,6	17,6	17,6
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	1,1	1,1	1,7	1,7	3,2	3,2	5,5	8,3	8,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	1,1	1,1	1,7	1,7	3,2	3,2	5,5	8,3	8,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	35,25	28,2	35,3	42,3	49,4	56,4	98,7	134,0	148,1
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	30,4	24,3	30,4	36,5	42,6	48,6	85,1	115,5	127,7
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	29,5	23,6	29,5	35,4	41,3	47,2	82,6	112,1	123,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	2,407	3,35	1,83	1,91	3,64	1,14	0,62	0,62	0,62
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	9,2	13,9	13,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч			0,0	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал			0,5	0,5	0,5	1,7	1,7	4,7	4,7	9,3	15,0	15,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0,2	0,2	0,2	1,4	1,4	4,4	4,4	9,0	14,6	14,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	29,1	29,1	4,6	17,3	17,3	46,6	36,5	36,9	37,4	37,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0,631	4,41	2,78	2,78	1,49	1,91	2,17	2,28	2,25
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	60	72	114	114	212	212	367	554	554
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	60	72	114	114	212	212	367	554	554
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0,04	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная №1 АО «Раненбург-теплосервис»*											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
3.1.	магистральных	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
3.2.	распределительных	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,238	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	69,4	69,4	69,4	69,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,4	19,4	19,4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	76,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная №1а АО «Раненбург-теплосервис»*											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
3.1.	магистральных	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
3.2.	распределительных	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0,224	0,211	0,2	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	42,7	42,7	42,7	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	19,31	19,21	19,11	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	24,9	24,9	24,9	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей													
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	124,5	124,5	124,5	222	222	222	222	222	222	222	222
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	100	100	100	178	178	178	178	178	178	178	178
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0,23	0,23	0,23	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			«Котельная по ул. Бородинская»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,248	0,251	0,254	0,257	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,13
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	33,3	33,3	33,3	33,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	26,2	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,243	19,243	19,243	19,243	2,54	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	96,2	96,2	96,2	96,2	84	84	84	84	84	84	84	84
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	77	77	77	77	67	67	67	67	67	67	67	67
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			«Котельная по ул. Тамбовская»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,548	0,553	0,558	0,563	0,55	0,56	0,58	0,60	0,61	0,64	0,69	0,70
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	160	160	160	160	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,195	1,195	1,195	1,195	2,03	2,09	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0								
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	3,2	3,2	3,2	3,2	8,4	8,4	8,4	8,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	13,63	13,63	13,63	13,63	7,48	7,48	7,48	7,48
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	6	6	6	6	10	10	10	10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	4	4	4	4	8	8	8	8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «Комус»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0								
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	93,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	33,69	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	44	44	44	44	44	44	44	44
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	35	35	35	35	35	35	35	35
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Воронежской таможни											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	8,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	5,13	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	4	4	4	4	4	4	4	4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	3	3	3	3	3	3	3	3
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
			Новая котельная делового кластера											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,6	10,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Студёновская											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	7,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Железнякова											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет												
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	9,0	12,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Шахтерская											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ш. Лебедянское											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	13,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная 48:20:0028408:1											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	6,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	6,1	6,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Сафонова											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная Свободный Сокол											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,7	35,7	35,7	35,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная п. Дачный											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Механизаторов д.21											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	теплоносителя													
			Новая котельная БМК ул. Одоевского											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая БМК Неделина											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	13,0	13,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная пер.Клеверный											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	открытой системе													
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития

Таблица 14-5 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	120,92	73,05	186,19	265,97	133,30	16,50	133,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн руб.	120,92	73,05	186,19	265,97	133,30	16,50	133,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00														
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	636,00	596,81	541,19	632,55	699,89	326,47	247,48	261,77	266,67	291,90	288,62	311,92	312,64	324,95	337,99	351,44	365,60	380,13	395,45
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	636,00	596,81	541,19	632,55	699,89	326,47	247,48	261,77	266,67	291,90	288,62	311,92	312,64	324,95	337,99	351,44	365,60	380,13	395,45
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	756,91	669,87	727,38	898,52	833,19	342,97	380,98	261,77	266,67	291,90	288,62	311,92	312,64	324,95	337,99	351,44	365,60	380,13	395,45
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	756,91	1426,78	2154,17	3052,68	3885,88	4228,85	4609,82	4871,59	5138,26	5430,16	5718,78	6030,70	6343,34	6668,30	7006,29	7357,73	7723,33	8103,46	8498,91
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	461,62	613,70	500,75	568,96	645,76	342,97	380,98	261,77	266,67	291,90	288,62	311,92	312,64	324,95	337,99	351,44	365,60	380,13	395,45
10.2.	-амортизация	млн руб.	270,71	486,92	249,60	305,57	529,78	341,29	380,38	260,98	266,67	291,08	288,62	311,52	310,48	324,45	337,99	351,44	365,60	380,13	395,45
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	190,91	126,78	251,15	263,38	115,98	1,68	0,60	0,79	0,00	0,81	0,00	0,40	2,16	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	295,30	56,17	226,63	329,56	187,43	0,00	0,00	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	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	2 484,0	3 281,8	2 722,0	3 209,8	3 280,8	3 459,8	3 671,2	3 884,3	4 024,9	4 169,3	4 321,6	4 464,5	4 628,0	4 791,0	4 963,8	5 144,6	5 335,1	5 532,8	5 738,3
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 136,8	2 380,0	2 586,5	2 719,2	2 828,2	2 941,5	3 059,4	3 182,0	3 309,5	3 442,1	3 580,0	3 723,4	3 872,6	4 027,8	4 189,2	4 357,1	4 531,7	4 713,2	4 902,1
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%		11,4%	8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
ЕТО №2 (МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	0,00	0,00	77,72	454,69	214,41	334,18	362,68	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	Освоение инвестиций	млн руб.	0,00	0,00	77,72	454,69	214,41	334,18	362,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%		100,00	100,00	100,00	100,00	100,00													
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	0,00	0,00	323,07	103,79	264,79	275,08	2,01	0,00	0,00	1,08	0,00	22,70	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	0,00	0,00	323,07	103,79	264,79	275,08	2,01	0,00	0,00	1,08	0,00	22,70	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.																			
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%																			
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	0,00	0,00	400,79	558,48	479,20	609,26	364,69	0,00	0,00	1,08	0,00	22,70	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	0,00	0,00	400,79	959,27	1438,47	2047,73	2412,42	2412,42	2412,42	2413,50	2413,50	2436,20	2436,79	2448,14	2449,12	2449,12	2449,12	2449,12	2449,12
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	0,00	0,00	323,07	149,61	431,64	609,26	364,69	0,00	0,00	1,08	0,00	22,70	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.	-амортизация	млн руб.	0,00	0,00	223,21	130,18	422,63	599,31	364,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	0,00	0,00	99,86	19,43	9,01	9,95	0,00	0,00	0,00	1,08	0,00	22,70	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	0,00	0,00	77,72	408,87	47,56	0,00	0,00	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	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	5 135,2	5 838,4	6 607,0	6 503,7	6 491,6	6 482,4	6 748,6	7 090,7	7 328,1	7 504,8	7 758,9	7 976,1	8 203,3	8 440,7	8 688,7	8 990,5	9 303,7	9 628,8	9 966,1
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 224,8	2 541,3	2 761,8	2 903,5	3 019,8	3 140,8	3 266,7	3 397,6	3 533,7	3 675,3	3 822,6	3 975,7	4 135,1	4 300,7	4 473,1	4 652,3	4 838,7	5 032,6	5 234,3
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0	14,2%	8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%

** - до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»*

15 Ценовые (тарифные) последствия

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям.



Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста.

Ограничение роста тарифа с целью непревышения индексов МЭР подлежит уточнению при дальнейшем тарифном регулировании путем уточнения величины структурных статей НВВ.

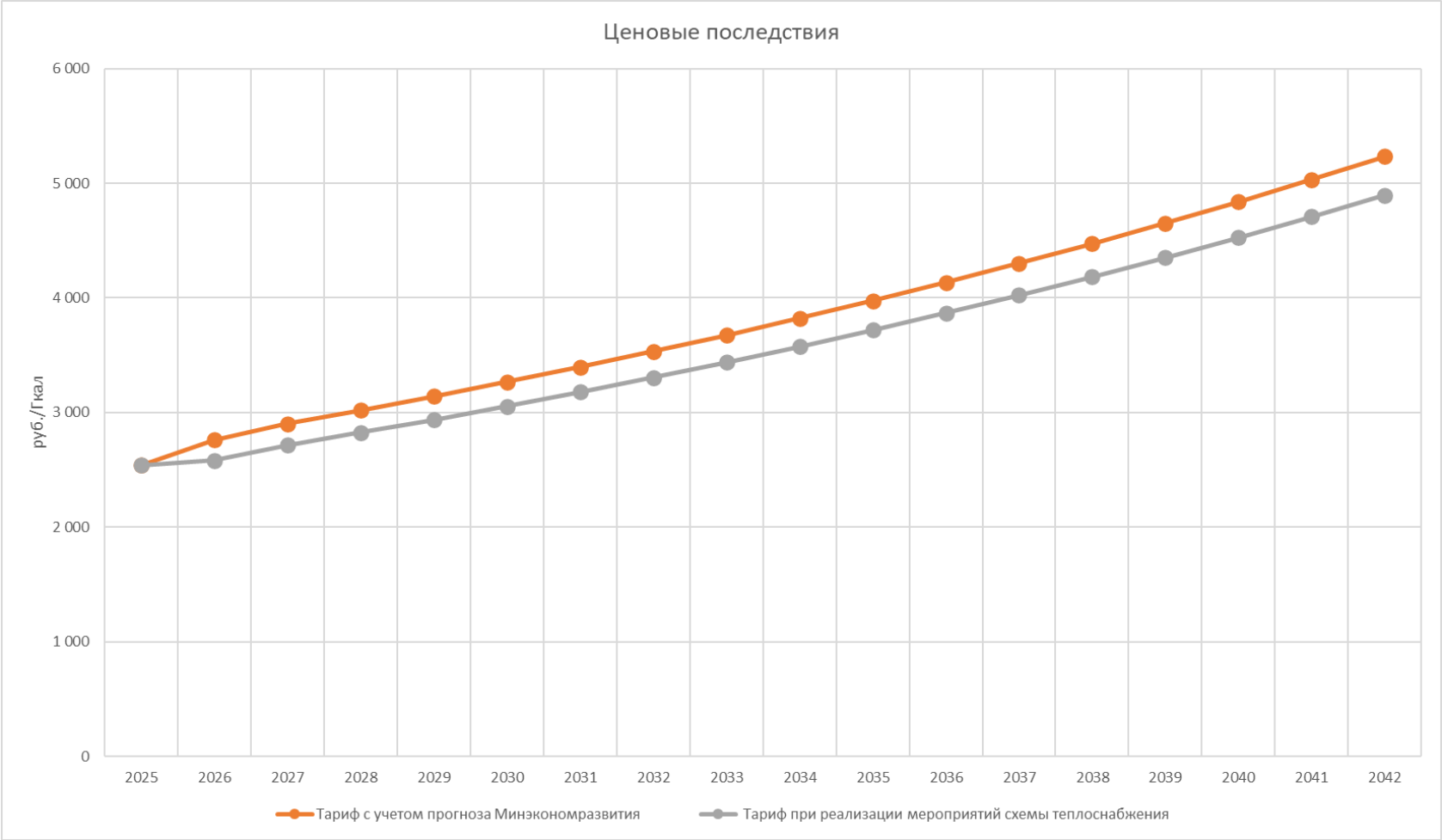


Рисунок 15-2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №2 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста, что подтверждает эффективность и целесообразность запланированных мероприятий. Однако, реализация выбранного варианта возможна только в случае софинансирования мероприятий из бюджетных средств, т.к. амортизационных отчислений в составе тарифа будет недостаточно для финансирования мероприятий в полном объеме.

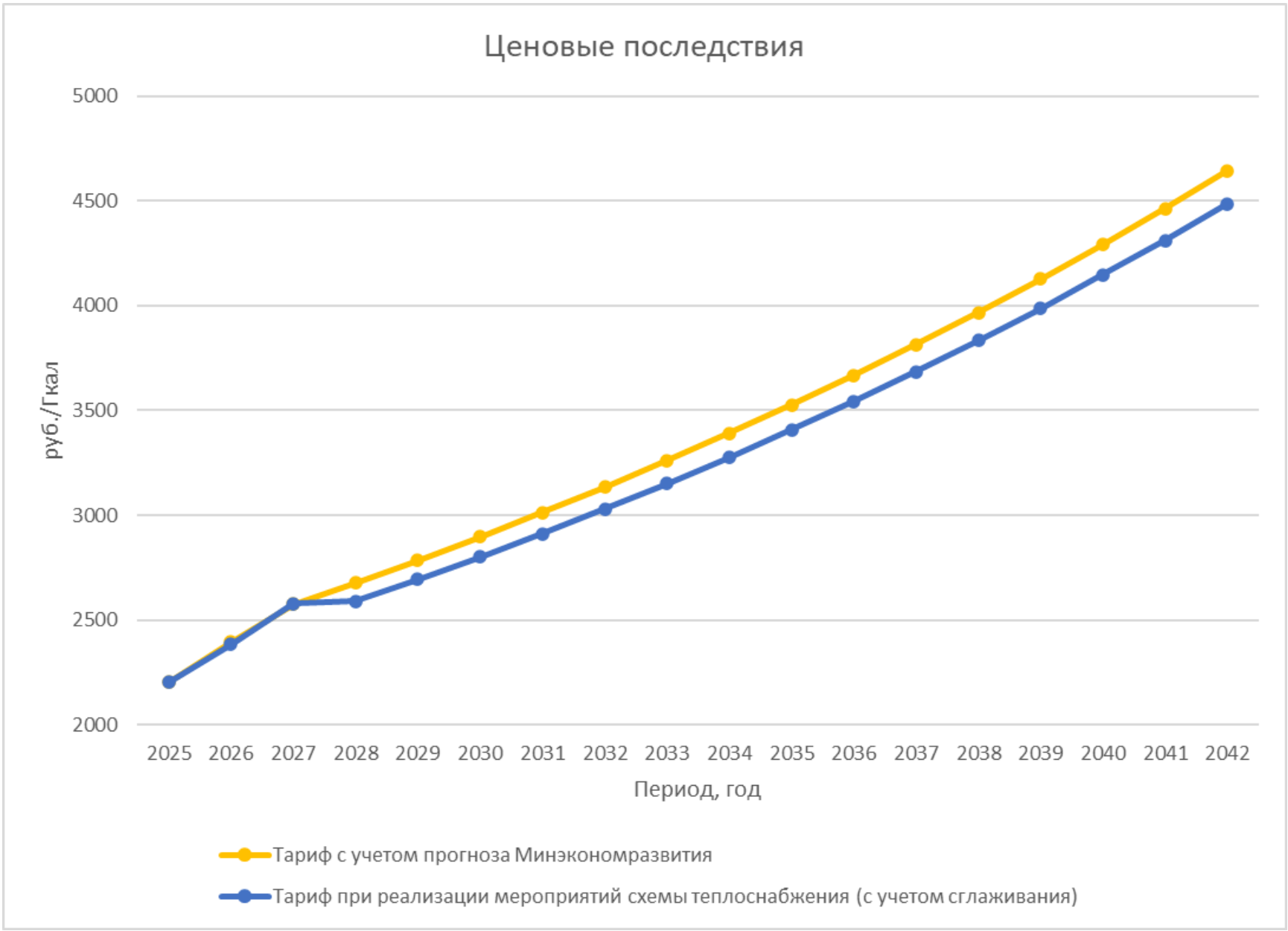


Рисунок 15-3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (АО «Раненбург-теплосервис» (до 06.2026 «ООО «Энергоконсалт»))

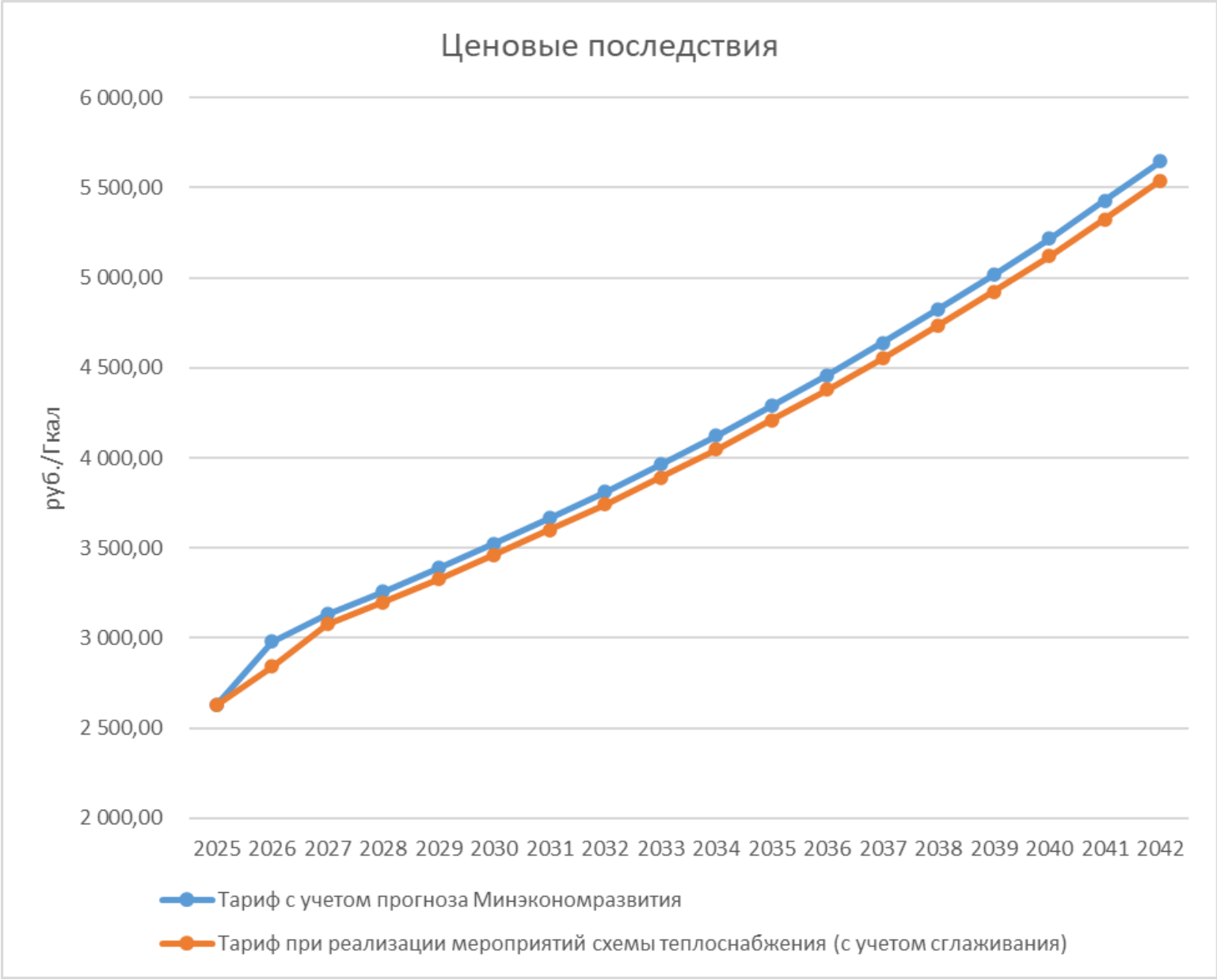


Рисунок 15-4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)

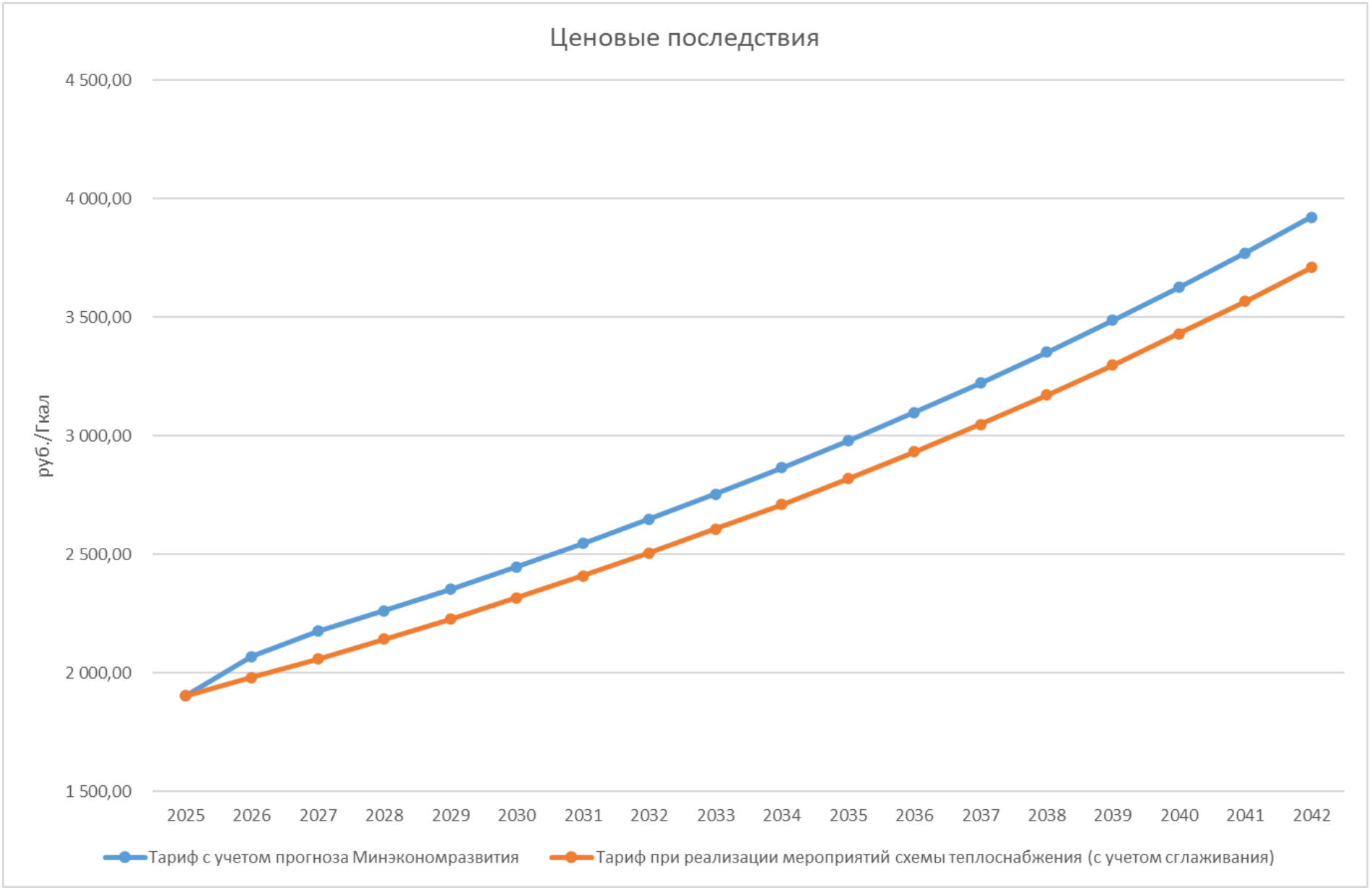

Ценовые последствия
4 500,00
4 000,00
3 500,00
3 000,00
2 500,00
2 000,00
1 500,00
руб./Гкал
2025
2026
2027
2028
2029
2030
2031
2032
2033
2034
2035
2036
2037
2038
2039
2040
2041
2042
Тариф с учетом прогноза Минэкономразвития
Тариф при реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с учетом сглаживания)

Рисунок 15-5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)

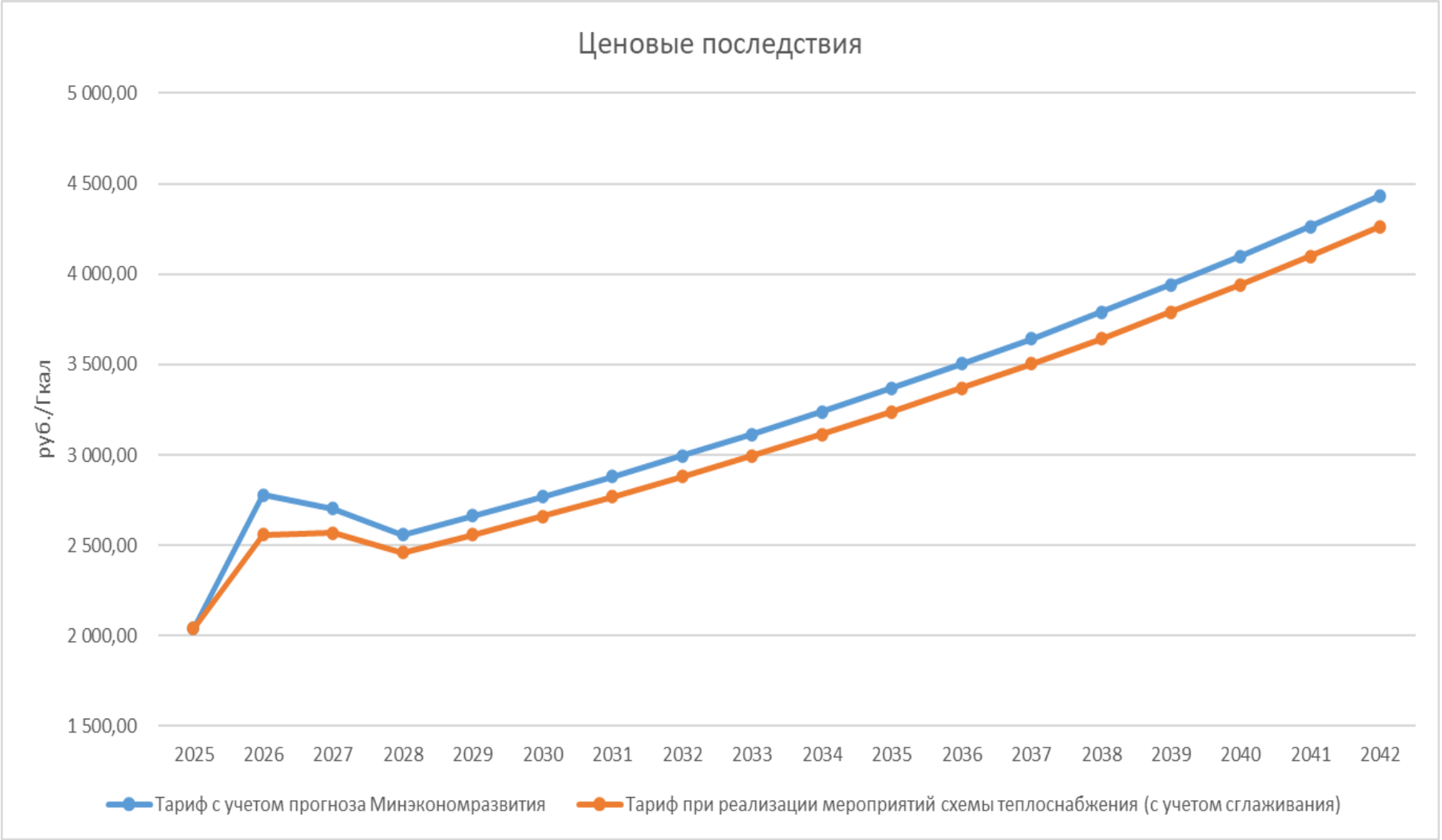


Рисунок 15-6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус»)

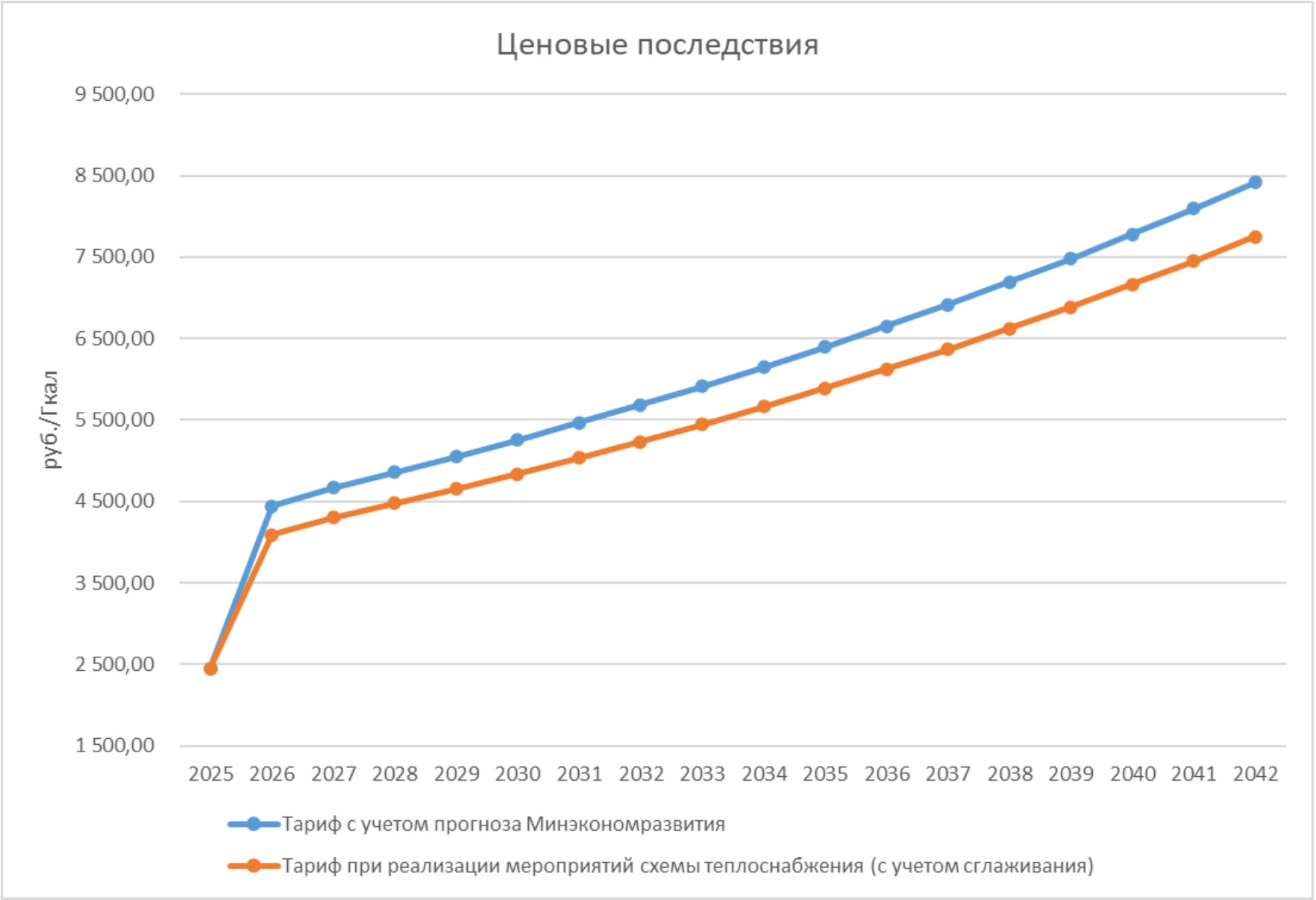


Рисунок 15-7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»).

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

Текст и графическая часть раздела 16 «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» схемы теплоснабжения городского округа города Липецка Липецкой области на период до 2042 года (актуализация на 2027 год) содержится в отдельном томе.