

Городской округ город Липецк Липецкой области

Схема теплоснабжения городского округа города Липецка Липецкой области на период до 2035 года (Актуализация на 2023 год)

г. Липецк, 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ 7
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ 9
1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 13
Общие положения и принятые нормативы 13
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 (далее - этапы) 15
1.1.1. Базовые площади строительных фондов 15
1.1.2. Приросты площади строительных фондов 16
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 20
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности 20
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии 34
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя 43
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 43
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 городскому округу 44
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ. 50
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 50
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 50
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 88
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 88
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 92
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, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 113
2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения 113
3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 122
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 123

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 163
4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА 173
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города 173
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города ... 179
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 180
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения 180
5.2. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 180
5.3. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 180
5.4. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 182
5.5. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 183
5.6. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 183
5.7. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 184
5.8. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 184
5.9. 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 185
5.10. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 185
5.11. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 186

5.12. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 186
6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 187
Общие положения 187
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). 189
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 189
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 ... 233
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 .. 234
6.4.1. Перевод тепловой нагрузки на ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 234
6.4.2. Перевод тепловой нагрузки на котельную «Привокзальная» ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 239
6.4.3. Организация циркуляции теплоносителя в системе ГВС котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК» 245
6.4.4. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для оптимизации гидравлического режима 247
6.4.5. Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной подлежащей демонтажу к новой котельной 254
6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 257
6.6. Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 262
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 265
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 286
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 294
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 294
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 300
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 301
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 301
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 324
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 325
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 325
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 325
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 325
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 325
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 329
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 333
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 333
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 336
9.5.1 Оценка эффективности инвестиций ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 338
9.5.2 Оценка эффективности инвестиций АО «ЛГЭК» 341
9.5.3 Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт» 344
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 344
10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) 348
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 348
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 351
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 355
10.3.1 Порядок определения ЕТО 355
10.3.2 Критерии определения ЕТО 355
10.3.3 Обязанности ЕТО 356
10.3.4 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО 356

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 360

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 362

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 367

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 367

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 390

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 390

13.1.1 Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Липецкой области (Природный газ) 390

13.1.2 Прогноз ожидаемых результатов от реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2018 - 2022 годы» ... 391

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 392

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 392

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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. 392

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 субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 392

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 392

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 394

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 394

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 669

16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 678

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения (далее - объекты теплоснабжения) 678

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 697

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 697

16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 698

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух 699

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух 700

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ) 14
Рисунок 1.2 - Ретроспектива жилищного фонда 16
Рисунок 1.3 - Модели годовых приростов строительных фондов (рисунок П28.1 МУ) 18
Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам (рисунок П28.2 МУ) 19
Рисунок 2.1 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра» 50
Рисунок 2.2 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра» 51
Рисунок 2.3 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра» 51
Рисунок 2.4 – Зона действия котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра» 52
Рисунок 2.5 – Зона действия котельной «Северо-Западная» ПАО «Квадра» 53
Рисунок 2.6 – Зона действия котельной «Юго-Западная» ПАО «Квадра» 54
Рисунок 2.7 – Зона действия котельной «Угловая» ПАО «Квадра» 55
Рисунок 2.8 – Зона действия котельной «Улица Толстого, д. 23а» ПАО «Квадра» 56
Рисунок 2.9 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра» 57
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» ПАО «Квадра» 58
Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Улица Депутатская, д. 92» ПАО «Квадра» 59
Рисунок 2.12 – Зона действия котельной «Завод «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК» 60
Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «13 Квартал» 61
Рисунок 2.14 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК» 62
Рисунок 2.15 – Зона действия котельной «Центролит» АО «ЛГЭК» 63
Рисунок 2.16 – Зона действия котельной «Электроаппарат» АО «ЛГЭК» 64
Рисунок 2.17 – Зона действия котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК» 65
Рисунок 2.18 – Зона действия котельной «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК» 66
Рисунок 2.19 – Зона действия котельной «Село Подгорное» АО «ЛГЭК» 67
Рисунок 2.20 – Зона действия котельной «Школа № 16» АО «ЛГЭК» 68
Рисунок 2.21 – Зона действия котельной «Школа 22» АО «ЛГЭК» 69
Рисунок 2.22 – Зона действия котельной «Школа № 26» АО «ЛГЭК» 70
Рисунок 2.23 – Зона действия котельной «Школа № 34» АО «ЛГЭК» 71

Рисунок 2.24 – Зона действия котельной «Школа № 35» АО «ЛГЭК» 72
Рисунок 2.25 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» АО «ЛГЭК» 73
Рисунок 2.26 – Зона действия БМК по улице Ковалева, 109а АО «ЛГЭК» 74
Рисунок 2.27 – Зона действия котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК» 75
Рисунок 2.28 – Зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК» 76
Рисунок 2.29 – Зона действия котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» 77
Рисунок 2.30 – Зона действия котельной «Школа-интернат № 2» АО «ЛГЭК» 77
Рисунок 2.31 – Зона действия котельной «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК» 78
Рисунок 2.32 – Зона действия котельной «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК» 79
Рисунок 2.33 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт» АО «ЛГЭК» 80
Рисунок 2.34 – Зона действия котельной «Известковая, 2в» 81
Рисунок 2.35 – Зона действия БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» 82
Рисунок 2.36 – Зона действия котельной «Улица Ковалева, 107д» 83
Рисунок 2.37 – Зона действия котельных №1 и №2 ООО «ЭнергоКонсалт» 84
Рисунок 2.38 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» 85
Рисунок 2.39 – Зона действия котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк» 86
Рисунок 2.40 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость» 86
Рисунок 2.41 – Зона действия котельной ООО «Комус» 87
Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Воронежской таможни» 88
Рисунок 2.43 – Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения 114
Рисунок 2.44 – Пьезометрический график пути движения теплоносителя 115
Рисунок 5.1 – Перевод части тепловой нагрузки котельной «Угловая» на тепловые сети от ТЭЦ-2, переключение нагрузок котельных «Октябрьская» 183
Рисунок 6.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2 в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год 235
Рисунок 6.2 – Пьезометрический графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2 в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год 236
Рисунок 6.3 – Строительство тепловых сетей для подключения новой ЦТП «Угловая 2» в районе ул. Плеханова – ул. Желябова к тепловым сетям ТЭЦ-2 238
Рисунок 6.4 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная» в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год 240
Рисунок 6.5 – Пьезометрический графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная» в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год 241
Рисунок 6.6 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «перевод оставшейся части нагрузок потребителей котельной «Угловая» на котельную «Привокзальная» 243
Рисунок 6.7 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» с переводом нагрузок потребителей на теплоснабжение от котельной «Привокзальная» 244
Рисунок 6.8 – Путь трубопровода (фиолетовый цвет) для реализации мероприятия «организации циркуляции в системе ГВС котельной «Поселок Дачный»» 245
Рисунок 6.9 – строительство нового участка теплотрассы по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 диаметром Ду 300 мм протяженностью 480 м 247
Рисунок 6.10 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 (существующее положение) 248
Рисунок 6.11 – Пьезометрический график участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 (существующее положение) 249

Рисунок 6.12 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 с учетом перспективного участка на 2035 год 250
Рисунок 6.13 – Пьезометрический график участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 с учетом перспективного участка на 2035 год 251
Рисунок 6.14 – Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Центролит» 254
Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Свободный сокол» 255
Рисунок 1.1 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «перекладка сетей по ул Гагарина dy=700 труба от Привокзальной котельной до ТК 2-2 около L=100 метров dy=600 труба от ТК 2-2 до ТК 2-30 около L=2,2 км» 264
Рисунок 1.2 – Вывод из эксплуатации котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» 288
Рисунок 1.3 – Строительство в районе ул. Плеханова – ул. Желябова 289
Рисунок 1.4 – Монтаж ЦТП «поселок Силикатный» на существующей магистрали от ТЭЦ-2 в сторону поселка Силикатный 290
Рисунок 1.5 – Вывод из эксплуатации котельной «Угловая» 291
Рисунок 1.6 – Вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» 292
Рисунок 1.7 – Монтаж насосной группы на обратный трубопровод в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м 293
Рисунок 9.1 – Эффективность инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 339
Рисунок 9.2 – Эффективность инвестиционных проектов АО «ЛГЭК» 342
Рисунок 10.1 – Зоны деятельности организаций в составе ЕТО 354
Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация») 670
Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК») 671
Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «ЭнергоКонсалт») 672
Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс») 673
Рисунок 15.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк») 674
Рисунок 15.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость») 675

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (Таблица П24.1 МУ) 15
Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П24.1 МУ, на перспективу) 17
Таблица 1.3 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, принятые для инвестиционного планирования 20
Таблица 1.4 - Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 23
Таблица 1.5 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения по сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения 25
Таблица 1.6 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления Глав 27
Таблица 1.7 -Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2019-2021 гг. 34
Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования) 38

Таблица 1.9 - Ретроспективный и перспективный прирост тепловой нагрузки промышленных предприятий за период с 2015 г. по 2035 г. 44
Таблица 1.10 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения 44
Таблица 2.1 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города 90
Таблица 2.2 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе районов города 90
Таблица 2.3 - Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч 94
Таблица 2.4 - Перспективный баланс тепловой мощности котельных систем централизованного теплоснабжения г. Липецка 95
Таблица 2.5 – Радиус эффективного теплоснабжения 120
Таблица 3.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО на 2017-2035 гг. (П35.5) 124
Таблица 3.2 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО на 2016-2035 гг. 164
Таблица 4.1 - Сводная таблица капитальных затрат по вариантам 179
Таблица 4.2 - Результаты сравнения вариантов по критериям 179
Таблица 5.1 - Мероприятия по строительству новых котельных в зоне деятельности АО «ЛГЭК» (ЕТО №2) . 180
Таблица 5.2 - Мероприятия по строительству блочно-модульных котельных в зоне деятельности прочих организаций. 181
Таблица 5.3 - Состав котельных предлагаемых для вывода из эксплуатации 184
Таблица 5.4 - Температурный график отпуска тепловой энергии от Липецкой ТЭЦ-2, котельных «Привокзальная», Северо-Западной, Юго-Западной 185
Таблица 6.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ) 190
Таблица 6.2 - Переключение тепловой нагрузки на ТЭЦ-2 234
Таблица 6.3 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения 237
Таблица 6.4 - Переключение тепловой нагрузки на котельную «Привокзальная» 239
Таблица 6.5 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения 242
Таблица 6.6 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения по II варианту развития 246
Таблица 6.7 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ) по II варианту 253
Таблица 6.8 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ) 256
Таблица 7.1 - Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме 294
Таблица 7.2 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС 296
Таблица 7.3 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС 297
Таблица 7.4 - Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему 300
Таблица 8.1 - Топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» в зоне ЕТО 001 302

Таблица 8.2 - Перспективные показатели выработки тепловой энергии по зонам деятельности котельных г. Липецка 303
Таблица 8.3 - Удельные расходы топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности 307
Таблица 8.4 Перспективные расходы условного топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности 310
Таблица 8.5 - Перспективные расходы натурального топлива по зонам деятельности котельных г. Липецка 313
Таблица 8.6 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в отопительный период по зонам деятельности котельных г. Липецка 316
Таблица 8.7 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в летний период по зонам деятельности котельных г. Липецка 320
Таблица 8.8 - Виды основного и резервного топлива источников тепловой энергии г. Липецк 324
Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 327
Таблица 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 327
Таблица 9.3 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 330
Таблица 9.4 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 330
Таблица 9.5 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 334
Таблица 9.6 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС) 334
Таблица 9.7 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 340
Таблица 9.8 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «ЛГЭК» 343
Таблица 9.9 – Величина фактически осуществленных инвестиций по всем ЕТО города, за последние 5 лет 344
Таблица 10.1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 349
Таблица 10.2 - Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 352
Таблица 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) 357
Таблица 10.4 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО 360
Таблица 10.5 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 3.2 Главы 15 базовой версии) 363
Таблица 10.6 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ) 365

Таблица 12-1 - Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Липецк (в зоне ответственности филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация») 368
Таблица 12-2 - Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Липецк (в зоне ответственности АО «ЛГЭК») 389
Таблица 13.1 - Протяженность сетей, подлежащих реконструкции для обеспечения достаточной пропускной способности при переходе на систему закрытого ГВС с разбивкой по диаметрам 393
Таблица 14.1 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №… (таблица П48.1 МУ) 399
Таблица 14.2 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4. МУ) 567
Таблица 14.3 - Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ТЭЦ и доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме 658
Таблица 14.4 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 658
Таблица 14.5 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности 659
Таблица 14.6 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 661
Таблица 14.7 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) 663
Таблица 14.8 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) 664
Таблица 14.9 - Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях 667
Таблица 16.80 - Текущий и перспективный объем (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по каждому объекту теплоснабжения 679
Таблица 16.81 - Средние за год концентрации вредных веществ 697
Таблица 16.82 - Максимально разовые концентрации вредных веществ 697
Таблица 16.83 - Текущий и перспективный объем (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом по всем веществам 698
Таблица 16.84 - Среднегодовые концентрации загрязняющих веществ в 2018 году 699
Таблица 16.85 - Результаты мониторинга атмосферного воздуха в 2018 году 700

1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Общие положения и принятые нормативы

Необходимость разработки проекта новой Схемы теплоснабжения после разработки нового Генерального плана обусловлена п. 12 ч. 2 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«12. Актуализация схемы теплоснабжения не осуществляется в случае утверждения генерального плана в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке, изменения срока, на который утвержден генеральный план, либо в случае, если срок действия схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) составляет менее 5 лет. В указанных случаях разрабатывается проект новой схемы теплоснабжения».

Срок действия новой Схемы теплоснабжения обусловлен п. 7 и 8 того же документа:

«7. Проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок действия утвержденного в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генерального плана соответствующего поселения, городского округа, города федерального значения (далее - генеральный план), за исключением случая, указанного в пункте 8 настоящего документа.

8. В случае если на дату принятия решения о разработке проекта схемы теплоснабжения срок действия генерального плана составляет менее 5 лет либо отсутствует утвержденный в установленном законодательством о градостроительной деятельности порядке генеральный план, то проект схемы теплоснабжения разрабатывается на срок не менее 10 лет».

При дальнейших актуализациях последний год расчетного периода меняться не должен, что обусловлено ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения».

Расчетный срок действия Генерального плана – 2035 г., следовательно, срок действия базовой и актуализируемой схемы теплоснабжения соответствует Генеральному плану.

Расчетный срок действия Схемы теплоснабжения разделен на 3 этапа:

- 2021-2026 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2027-2030 гг. (4-летний период);
- 2031-2035 гг. (5-летний период).

При формировании перспективного потребления на расчетный период по сравнению с базовым вариантом Схемы теплоснабжения произошли следующие изменения:

1. **Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период актуализации (2021 г.).** Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения за базовый период, представлен в Приложении 3. При последующих актуализациях проекта Схемы теплоснабжения необходимо исключать из Приложения 1 фактически введенные объекты и производить корректировку таблиц с прогнозами площадей, нагрузок и теплопотребления. В таблице ниже представлены сведения по вводу в эксплуатацию жилых, социальных и промышленных площадей (без учета объектов реконструкции).

2. Произведен перерасчет прогнозных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС, в связи с чем скорректированы расчеты приростов потребления тепловой энергии.

Генеральный план муниципального образования «Городской округ город Липецк» до 2035 г. (утв. Решением Липецкого городского Совета народных депутатов от 09.02.2016 г. №73) направлен на повышение качества жизни населения и неразрывно связан с улучшением условий проживания в городе, что выражается не только в увеличении обеспеченности населения жилой площадью, но и в улучшении качества жилой среды. Генеральный план разработан ОАО «РосНИПИ Урбанистики», г. Санкт-Петербург в 2014 году.

В соответствии с Генеральным планом, в состав муниципального образования входит 4 планировочных района:

1. Левобережный;
2. Октябрьский;
3. Правобережный;
4. Советский.



Рисунок 1.1 – Деление территории в генеральном плане городского округа с использованием планировочных элементов (рисунок П26.1 МУ)

В свою очередь, планировочные районы разделены кадастровые кварталы, **которые приняты в настоящем проекте в качестве расчетных элементов территориального деления,** как это рекомендовано Приложением №25 МУ.

При составлении перспективного спроса были **учтены существующие Требования в части уменьшения удельных показателей потребления коммунальных ресурсов**. Учтены нормативы по **Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2017 г. №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений»**, который предъявляет необходимость уменьшения нормативов **для всех без исключения групп перспективных потребителей**.

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 (далее - этапы)

1.1.1. Базовые площади строительных фондов

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице ниже. Информация принята согласно следующим сведениям:

- сведения базовой версии схемы теплоснабжения;
- итогам социально-экономического развития города за 2021 год;
- данным Федеральной службы государственной статистики.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома, индивидуальное жилищное строительство также активно развивается.

На начало 2022 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 31,4 м^2/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 76% (17,8 кв. м общей площади на человека).

Таблица 1.1 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. кв. м (Таблица П24.1 МУ)

Годы	2017	2018	2019	2020	2021
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	23424,8	24211,7	24750,7	25894,6	26674,4
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	800,9	562,9	1147,5	790,0	543,0
новое строительство, в том числе:	800,9	562,9	1147,5	790,0	543,0
многоквартирные жилые здания	309,7	274,4	346,7	173,5	328,9
общественно-деловая застройка	115,7	94,8	165,8	71,7	53,1
индивидуальная жилищная застройка	327,0	170,2	340,2	474,7	41,2
Выбыло общей отапливаемой площади	14,0	23,9	3,7	10,2	7,5
Общая отапливаемая площадь на конец года	24211,7	24750,7	25894,5	26674,4	27209,9

Наибольший интерес для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, представляет анализ ежегодного ввода многоквартирной застройки, т.к. данная категория объектов практически в полном объеме подключается к системам централизованного теплоснабжения.

Но анализ ввода индивидуальной и малоэтажной многоквартирной застройки также играет роль в Схеме теплоснабжения, поскольку от данного показателя зависит уровень жилищной обеспеченности в целом по городу (в зависимости от значений показателя можно

прогнозировать подъемы и спады жилищного строительства). В соответствии с Генеральным планом, на расчетный период планируется следующая структура жилищного фонда:

- многоэтажное многоквартирное – 58%;
- малоэтажное многоквартирное – 20%;
- индивидуальные жилые дома - 22%.

Данное распределение находит свое подтверждение за последние годы – ввод площадей МКД не является превалирующим Индивидуальной и малоэтажной застройки вводится достаточно много.



Рисунок 1.2 - Ретроспектива жилищного фонда

1.1.2. Приросты площади строительных фондов

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой мощности и энергии составлен на основании следующих исходных данных:

✓ реестр потребителей базовой версии за вычетом подключенных объектов (Приложение 3);

✓ материалы Генерального плана;

✓ перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города;

✓ утвержденные проекты планировок и межевания по районам города;

✓ действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям теплоснабжающих организаций.

С учетом данных сведений, актуализирован реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 (таблица П33.2 МУ).

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблице и на рисунках ниже. Как видно, учтенный прогноз на перспективу в целом не превышает значения среднегодового прироста за последние 5 лет, т.е. является весьма

реалистичным и не приведет к неоправданному завышению потребности в тепловой мощности и тепловой энергии конечных потребителей.

Таблица 1.2 - Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (таблица П24.1 МУ, на перспективу)

Годы	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2032	2035
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	27209,9	27626,8	28230,7	29153,7	29804,1	30686,3	31661,4	33093,5
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	421,9	653,9	1059,1	731,0	882,2	975,1	1432,1	268,5
новое строительство, в том числе:	421,9	653,9	1059,1	731,0	882,2	975,1	1432,1	268,5
многоквартирные жилые здания	251,7	496,9	870,4	599,6	746,3	917,3	986,5	268,5
общественно-деловая застройка	120,2	107,0	138,7	81,4	85,9	53,3	445,6	0,0
индивидуальная жилищная застройка	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	4,5	0,0	0,0
Выбыло общей отапливаемой площади	5,0	50,0	136,1	80,6	0,0	0,0	0,0	0,0

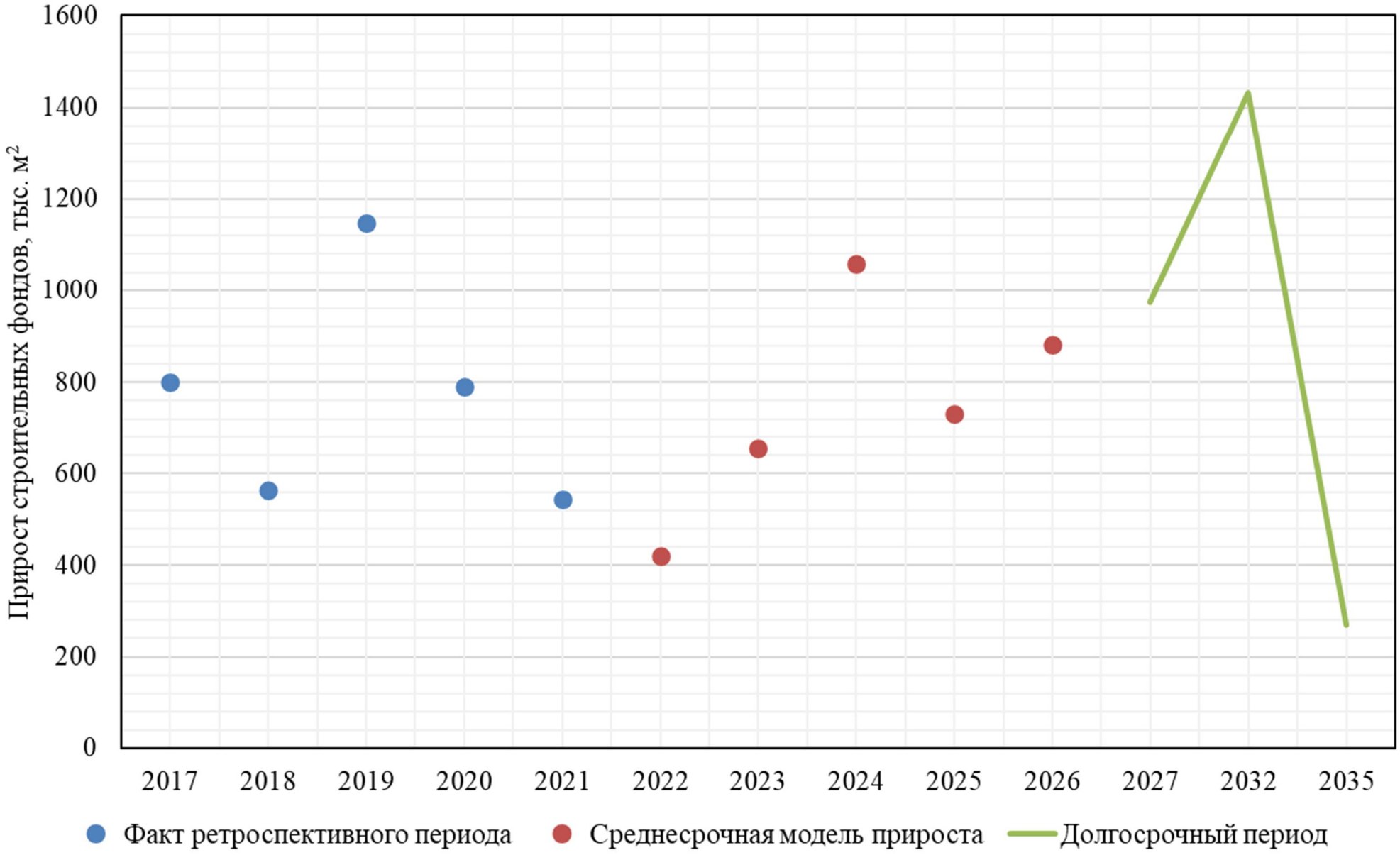


Рисунок 1.3 - Модели годовых приростов строительных фондов (рисунок П28.1 МУ)

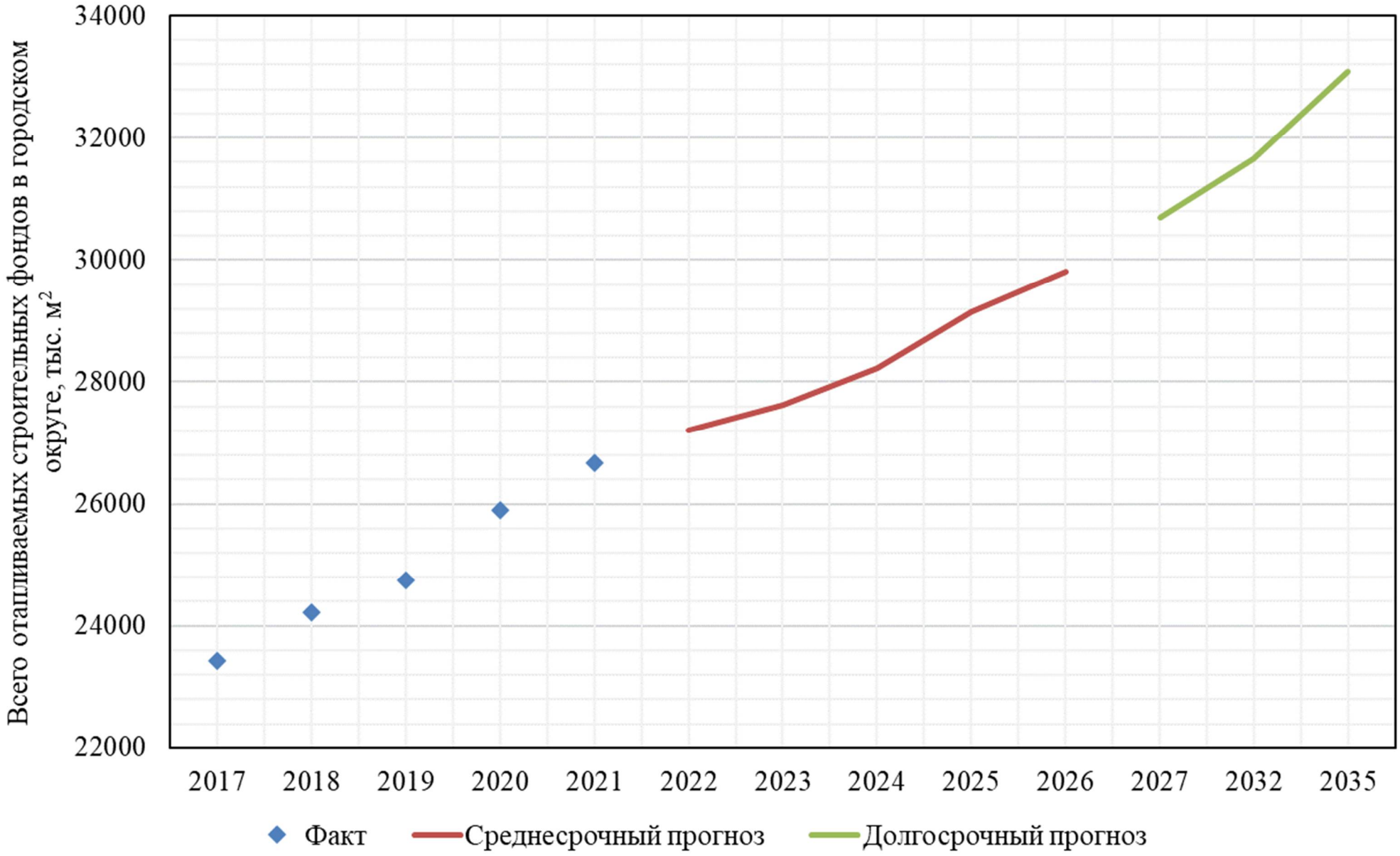


Рисунок 1.4 - Прирост площадей и обеспеченности населения жильем по 3 расчетным этапам (рисунок П28.2 МУ)

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. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 27ºС, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в городе отсутствуют. Возникающие жалобы зачастую связаны с локальными проблемами как у потребителей тепловой энергии, так и на тепловых сетях.

Методология определения и величины расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей представлены в разделе 5.3 Главы 1 Обосновывающих материалов.

В таблице ниже представлено сравнение величины расчетной нагрузки и фактической потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.3 - Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, принятые для инвестиционного планирования

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	вентиляция	$ГВС_{ср}$	технология в паре	СУММА с учетом $ГВС_{ср}$
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
1	ТЭЦ-2	221,63	14,39	30,94	18,60	285,56
Котельные						
2	Котельная «Привокзальная»	59,93	3,54	10,44	0,00	73,92
3	Котельная «Северо-Западная»	128,20	4,55	19,17	0,00	151,92
4	Котельная «Юго-Западная»	246,68	14,60	32,55	0,00	293,84
5	Котельная «Угловая»	25,69	1,18	0,00	0,00	26,87

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	**вентиляция**	**ГВС$_{ср}$**	**технология в паре**	**СУММА с учетом ГВС$_{ср}$**
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»*	14,55	0,60	0,00	0,00	15,15
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	9,80	0,03	0,00	0,00	9,84
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	6,74	0,00	0,01	0,00	6,75
9	Котельная «ул. Депутатская, д. 92»*	5,07	0,00			5,07
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**496,67**	**24,51**	**62,17**	**0,00**	**583,35**
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**718,30**	**38,90**	**93,11**	**18,60**	**868,91**
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	22,62	0,78	3,91	0,00	27,31
11	Котельная «13 квартал»	Котельная работает только в межотопительный период, для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол» (Qгвс=4,6989402596 Гкал/ч)				
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,00	0,00	0,72	0,35	1,07
13	Котельная «Центролит»	15,04	0,98	2,81	0,00	18,83
14	Котельная «Электроаппарат»	4,34	0,00	0,08	0,00	4,42
15	Котельная «108 квартал»	1,38	0,00	0,00	0,00	1,38
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	3,02	0,00	1,01	0,00	4,02
17	Котельная «Село Подгорное»	1,01	0,06	0,35	0,00	1,42
18	Котельная «Школа № 16»	0,09	0,00	0,02	0,00	0,11
19	Котельная «Школа № 22»	0,18	0,00	0,00	0,00	0,18
20	Котельная «Школа № 26»	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07
21	Котельная «Школа № 34»	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08
22	Котельная «Школа № 35»	0,14	0,00	0,00	0,00	0,14
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,14	0,00	0,01	0,00	0,15
25	Котельная «Поселок Дачный»	2,41	0,03	0,81	0,00	3,25
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,28	0,00	0,03	0,00	0,31

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч				
		отопление	**вентиляция**	**ГВС$_{ср}$**	**технология в паре**	**СУММА с учетом ГВС$_{ср}$**
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,29	0,00	0,05	0,00	0,34
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0,42	0,05	0,28	0,00	0,75
29	Котельная «Акушерский корпус»	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения.				
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,67	0,05	0,00	0,72	0,72
31	Котельная «Упрснабсбыт»	1,16	0,00	0,00	1,16	1,16
32	БМК «Известковая, 2в»	1,11	0,12	0,00	1,23	1,23
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,33	0,02	0,00	0,35	0,35
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	1,52	0,07	0,00	1,59	1,59
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)		**56,82**	**1,90**	**10,34**	**0,35**	**69,42**
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
35	Котельная ООО «Энергоконсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А)	2,26	0,05	0,83	0,00	3,14
36	ООО «Энергоконсалт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина стр. 3А/1)					
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	3,75	0,00	1,14	0,00	4,89
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,20	0,03	0,12	0,00	0,35
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,25	0,00	0,00	0,00	0,25
40	Котельная ООО «Комус»	1,21	1,50	0,00	0,00	2,71
41	Котельная Воронежской таможни	0,36	0,00	0,00	0,00	0,36
ИТОГО по прочим ЕТО		**8,03**	**1,58**	**2,09**	**0,00**	**11,70**
ИТОГО по муниципальному образованию		**783,15**	**42,38**	**105,55**	**18,95**	**950,03**

* Здесь и далее подразумевается, что котельная «Улица Толстого, д. 23А» и Котельная «ул. Депутатская, д. 92» хоть и переведены в режим насосной станции, могут функционировать в режиме производства тепловой энергии

В таблице 1.4 представлено сравнение величины расчетной нагрузки и договорной потребности в тепловой мощности конечных потребителей, по зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 1.4 - Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом ГВС$_{ср}$), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
1	ТЭЦ-2	520,00	285,56	55%
Котельные				
2	Котельная «Привокзальная»	143,77	73,92	51%
3	Котельная «Северо-Западная»	279,92	151,92	54%
4	Котельная «Юго-Западная»	465,00	293,84	63%
5	Котельная «Угловая»	54,56	26,87	49%
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	28,89	15,15	52%
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	17,17	9,84	57%
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	13,47	6,75	50%
9	Котельная ул. Депутатская	10,32	5,07	49%
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**1013,10**	**583,35**	**58%**
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**1533,11**	**868,91**	**57%**
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)				
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	32,79	27,31	83%
11	Котельная «13 квартал»	Котельная работает только в межотопительный период, для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол» (Qгвс=4,6989402596 Гкал/ч)		
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,79	1,07	135%
13	Котельная «Центролит»	33,94	18,83	55%
14	Котельная «Электроаппарат»	5,83	4,42	76%
15	Котельная «108 квартал»	1,87	1,38	74%
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	6,19	4,02	65%
17	Котельная «Село Подгорное»	1,87	1,42	76%
18	Котельная «Школа № 16»	0,19	0,11	58%
19	Котельная «Школа № 22»	0,27	0,18	67%
20	Котельная «Школа № 26»	0,09	0,07	78%
21	Котельная «Школа № 34»	0,10	0,08	80%
22	Котельная «Школа № 35»	0,43	0,14	33%
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,69	0,53	77%
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,20	0,15	75%
25	Котельная «Поселок Дачный»	2,56	3,25	127%
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,47	0,31	66%
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,49	0,34	69%
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	1,02	0,75	74%
29	Котельная «Акушерский корпус»	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения.		
30	Котельная «Липецкие узоры»	1,18	0,72	61%
31	Котельная «Упрснабсбыт»	1,46	1,16	79%
32	БМК «Известковая, 2в»	2,44	1,23	50%
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,39	0,35	90%
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	1,98	1,59	80%
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)		**97,24**	**97,24**	**69,42**
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				

№ п/п	Наименование теплоисточника	Нагрузка конечных потребителей (с учетом $ГВС_{ср}$), Гкал/ч		
		договорная	расчетная	отношение расчетной к договорной, %
35	Котельная ООО «Энергоконсалт»	18,90	3,14	17%
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	5,69	4,89	86%
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,48	0,35	73%
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	1,07	0,25	23%
39	Котельная ООО «Комус»	5,43	2,71	50%
40	Котельная Воронежской таможни	0,36	0,36	100%
ИТОГО по прочим ЕТО		**31,93**	**11,70**	**37%**
ИТОГО по муниципальному образованию		**1662,28**	**950,03**	**57%**

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения также является анализ изменения нагрузок за ретроспективный период. В таблице ниже представлено изменение текущего спроса на тепловую мощность по сравнению со сведениями базовой версии.

Таблица 1.5 - Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения по сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Тепловая нагрузка с ГВС$_{ср}$, Гкал/ч			Прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч				
		01.01.2015	01.01.2021	01.01.2022	с базового периода первичной версии (сумма за 7 лет)	среднегодовой за 7 лет	за базовый период актуализации	доля прироста, % от 2015 г.	доля прироста, % от 2021 г.
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)									
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии									
1	ТЭЦ-2	460,20	510,50	520,00	59,80	8,54	9,50	13%	2%
Котельные									
2	Котельная «Привокзальная»	120,07	146,67	143,77	23,70	3,39	-2,90	20%	-2%
3	Котельная «Северо-Западная»	225,90	249,72	279,92	54,02	7,72	30,20	24%	12%
4	Котельная «Юго-Западная»	289,38	474,78	465,00	175,62	25,09	-9,78	61%	-2%
5	Котельная «Угловая»	47,74	55,64	54,56	6,82	0,97	-1,08	14%	-2%
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	29,10	29,80	28,89	-0,21	-0,03	-0,91	-1%	-3%
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	17,11	16,60	17,17	0,06	0,01	0,57	0%	3%
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51б»	12,44	13,74	13,47	1,03	0,15	-0,27	8%	-2%
9	Котельная ул. Депутатская	-	-	10,32	-	-	-	-	-
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**741,74**	**986,95**	**1 013,10**	271,36	38,77	26,15	37%	3%
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**1 201,94**	**1 497,45**	**1 533,11**	331,17	47,31	35,66	28%	2%
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)									
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	27,29	32,79	32,79	5,50	0,79	0,00	20%	0%
11	Котельная «13 квартал»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,00	0,79	0,79	0,79	0,11	0,00	0,00	0%
13	Котельная «Центролит»	30,66	34,55	33,94	3,28	0,47	-0,61	11%	-2%
14	Котельная «Электроаппарат»	5,74	5,83	5,83	0,09	0,01	0,00	2%	0%
15	Котельная «108 квартал»	1,78	1,87	1,87	0,09	0,01	0,00	5%	0%
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	6,12	6,20	6,19	0,07	0,01	-0,01	1%	0%
17	Котельная «Село Подгорное»	1,51	1,86	1,87	0,36	0,05	0,01	24%	1%
18	Котельная «Школа № 16»	0,22	0,19	0,19	-0,03	0,00	0,00	-14%	0%
19	Котельная «Школа № 22»	0,40	0,27	0,27	-0,13	-0,02	0,00	-33%	0%

20	Котельная «Школа № 26»	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0%	0%
21	Котельная «Школа № 34»	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0%	0%
22	Котельная «Школа № 35»	0,42	0,43	0,43	0,01	0,00	0,00	2%	0%
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,70	0,69	0,69	-0,01	0,00	0,00	-1%	0%
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,00	0,20	0,20	0,20	0,03	0,00		0%
25	Котельная «Поселок Дачный»	1,78	2,56	2,56	0,78	0,11	0,00	44%	0%
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,51	0,47	0,47	-0,04	-0,01	0,00	-8%	0%
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,67	0,49	0,49	-0,18	-0,03	0,00	-27%	0%
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	1,06	1,00	1,02	-0,05	-0,01	0,01	-4%	1%
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0%	0%
30	Котельная «Липецкие узоры»	1,03	1,18	1,18	0,15	0,02	0,00	15%	0%
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0,99	1,46	1,46	0,47	0,07	0,00	47%	0%
32	БМК «Известковая, 2в»	2,45	2,44	2,44	-0,01	0,00	0,00	0%	0%
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,00	0,39	0,39	0,39	0,06	0,00		0%
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	1,85	1,98	1,98	0,13	0,02	0,00	7%	0%
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)		**85,67**	**98,13**	**97,54**	11,87	1,70	-0,59	14%	-1%
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)									
35	Котельная ООО «Энергоконсалт»	0,00	18,90	18,90	18,90	2,70	0,00		0%
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	5,77	5,77	5,69	-0,08	-0,01	-0,08	-1%	-1%
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,48	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0%	0%
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	1,07	1,07	1,07	0,00	0,00	0,00	0%	0%
39	Котельная ООО «Комус»	5,43	5,43	5,43	0,00	0,00	0,00	0%	0%
40	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,36	0,36	0,36	0,05	0,00		0%
ИТОГО по прочим ЕТО		**12,75**	**32,01**	**31,93**	19,18	2,74	-0,08	150%	0%
ИТОГО по муниципальному образованию		**1 300,36**	**1 627,59**	**1 662,58**	362,22	51,75	34,99	28%	2%

В таблице ниже представлены «приросты» минус «убыль» зоне действия источников тепловой энергии – абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления Глав проекта.

Таблица 1.6 - Абсолютные приросты тепловой мощности, принимаемые для инвестиционного планирования и составления Глав

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	ГЭЦ-2	0,000	2,198	1,457	-3,037	1,627	1,847	8,445	7,900	2,198	3,655	0,618	2,245	4,092	12,537	20,437
	отопление и вентиляция	0,000	1,627	0,964	-2,015	0,986	1,497	5,622	5,070	1,627	2,591	0,576	1,562	3,059	8,681	13,751
	ГВС (средняя)	0,000	0,571	0,493	-1,022	0,641	0,350	2,823	2,830	0,571	1,064	0,042	0,683	1,033	3,856	6,686
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные																
2	Котельная «Привокзальная»	0,000	3,003	9,547	10,403	11,162	11,819	22,437	10,032	3,003	12,550	22,953	34,115	45,934	68,371	78,403
	отопление и вентиляция	0,000	2,274	6,375	7,251	7,519	7,946	15,055	6,289	2,274	8,649	15,900	23,419	31,365	46,420	52,709
	ГВС (средняя)	0,000	0,729	3,172	3,152	3,642	3,873	7,382	3,743	0,729	3,901	7,053	10,695	14,568	21,950	25,693
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Северо-Западная»	0,000	0,330	-0,021	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,330	0,309	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
	отопление и вентиляция	0,000	0,326	-0,012	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,326	0,314	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
	ГВС (средняя)	0,000	0,004	-0,009	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	-0,005	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Юго-Западная»	0,000	10,562	2,613	17,382	0,669	7,504	22,708	2,598	10,562	13,175	30,557	31,226	38,730	61,438	64,036
	отопление и вентиляция	0,000	9,239	1,829	12,302	0,511	5,524	14,979	1,629	9,239	11,068	23,370	23,881	29,405	44,384	46,013
	ГВС (средняя)	0,000	1,323	0,784	5,080	0,158	1,980	7,729	0,969	1,323	2,107	7,187	7,345	9,325	17,054	18,023
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Угловая»	0,000	0,000	0,000	0,097	1,615	0,001	0,246	0,000	0,000	0,000	0,097	1,712	1,713	1,959	1,959
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,092	1,040	0,001	0,181	0,000	0,000	0,000	0,092	1,132	1,133	1,314	1,314
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,005	0,575	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,005	0,580	0,580	0,645	0,645
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,536	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,536	0,536
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	0,346
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,190	0,190
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0,000	0,000	-0,021	-0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,021	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	-0,021	-0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,021	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
9	Котельная «ул. Депутатская, д. 92»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**0,000**	**13,896**	**12,118**	**27,913**	**13,446**	**19,324**	**45,927**	**12,630**	**13,896**	**26,014**	**53,927**	**67,372**	**86,696**	**132,623**	**145,253**
отопление и вентиляция		**0,000**	**11,839**	**8,171**	**19,654**	**9,070**	**13,471**	**30,561**	**7,918**	**11,839**	**20,010**	**39,664**	**48,734**	**62,205**	**92,766**	**100,684**
ГВС (средняя)		**0,000**	**2,057**	**3,947**	**8,259**	**4,375**	**5,853**	**15,366**	**4,712**	**2,057**	**6,003**	**14,263**	**18,638**	**24,491**	**39,857**	**44,569**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**0,000**	**16,094**	**13,575**	**24,876**	**15,073**	**21,171**	**54,372**	**20,530**	**16,094**	**29,669**	**54,545**	**69,618**	**90,789**	**145,161**	**165,691**
отопление и вентиляция		**0,000**	**13,466**	**9,135**	**17,639**	**10,056**	**14,968**	**36,183**	**12,988**	**13,466**	**22,601**	**40,240**	**50,296**	**65,264**	**101,447**	**114,435**
ГВС (средняя)		**0,000**	**2,628**	**4,440**	**7,237**	**5,016**	**6,203**	**18,189**	**7,542**	**2,628**	**7,068**	**14,305**	**19,321**	**25,524**	**43,713**	**51,255**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0,000	0,751	-0,239	-0,497	-0,109	0,248	0,464	0,000	0,751	0,512	0,015	-0,094	0,154	0,618	0,618
	отопление и вентиляция	0,000	0,502	-0,190	-0,395	-0,087	0,161	0,314	0,000	0,502	0,312	-0,083	-0,170	-0,009	0,305	0,305
	ГВС (средняя)	0,000	0,249	-0,049	-0,102	-0,022	0,087	0,150	0,000	0,249	0,200	0,098	0,076	0,163	0,313	0,313
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная «13 квартал»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Центролит»	0,000	0,222	0,017	0,000	-0,656	0,071	0,000	0,000	0,222	0,239	0,239	-0,417	-0,346	-0,346	-0,346
	отопление и вентиляция	0,000	0,190	0,016	0,000	-0,524	0,049	0,000	0,000	0,190	0,206	0,206	-0,318	-0,269	-0,269	-0,269
	ГВС (средняя)	0,000	0,032	0,001	0,000	-0,132	0,022	0,000	0,000	0,032	0,033	0,033	-0,099	-0,077	-0,077	-0,077
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Электроаппарат»	0,000	0,017	0,000	0,000	-0,363	0,000	0,029	0,000	0,017	0,017	0,017	-0,346	-0,346	-0,317	-0,317
	отопление и вентиляция	0,000	0,016	0,000	0,000	-0,366	0,000	0,028	0,000	0,016	0,016	0,016	-0,350	-0,350	-0,322	-0,322
	ГВС (средняя)	0,000	0,001	0,000	0,000	0,003	0,000	0,001	0,000	0,001	0,001	0,001	0,004	0,004	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «108 квартал»	0,000	0,000	0,000	-0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	-0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,000	0,000	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Село Подгорное»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная «Школа № 16»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Школа № 22»	0,000	0,000	-0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	-0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093	-0,093
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная «Школа № 26»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная «Школа № 34»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная «Школа № 35»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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 «Поселок Дачный»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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 «Улица Механизаторов, д. 21»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,031	0,031	0,031
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	БМК «Известковая, 2в»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0,000	0,000	0,029	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)	**0,000**	**0,990**	**-0,215**	**-0,576**	**-1,128**	**0,352**	**0,493**	**0,000**	**0,990**	**0,775**	**0,199**	**-0,929**	**-0,577**	**-0,084**	**-0,084**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,708**	**-0,190**	**-0,474**	**-0,977**	**0,241**	**0,342**	**0,000**	**0,708**	**0,518**	**0,044**	**-0,933**	**-0,692**	**-0,350**	**-0,350**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,282**	**-0,025**	**-0,102**	**-0,151**	**0,111**	**0,151**	**0,000**	**0,282**	**0,257**	**0,155**	**0,004**	**0,115**	**0,266**	**0,266**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																
35	Котельная ООО «Энергоконсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А)	0,000	0,000	1,284	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
36	ООО «Энергоконсалт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина стр. 3А/1)															
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	1,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная ООО «Комус»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Воронежской таможни	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по прочим ЕТО	**0,000**	**0,000**	**1,284**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,284**	**1,284**	**1,284**	**1,284**	**1,284**	**1,284**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,000**	**1,026**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,026**	**1,026**	**1,026**	**1,026**	**1,026**	**1,026**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
ГВС (средняя)		**0,000**	**0,000**	**0,258**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,258**	**0,258**	**0,258**	**0,258**	**0,258**	**0,258**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО по всем существующим теплоисточникам		**0,000**	**17,084**	**14,644**	**24,300**	**13,945**	**21,523**	**54,865**	**20,530**	**17,084**	**31,728**	**56,028**	**69,973**	**91,496**	**146,361**	**166,891**
отопление и вентиляция		**0,000**	**14,174**	**9,971**	**17,165**	**9,079**	**15,209**	**36,525**	**12,988**	**14,174**	**24,145**	**41,310**	**50,389**	**65,598**	**102,123**	**115,111**
ГВС (средняя)		**0,000**	**2,910**	**4,673**	**7,135**	**4,865**	**6,314**	**18,340**	**7,542**	**2,910**	**7,583**	**14,718**	**19,583**	**25,897**	**44,237**	**51,779**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Новые котельные																
42	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	0,721	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
отопление и вентиляция		0,000	0,000	0,619	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	3,761	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761
отопление и вентиляция		0,000	0,000	2,854	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,907	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	1,424	6,598	7,192	0,000	0,000	0,000	0,000	1,424	8,022	15,214	15,214	15,214	15,214
отопление и вентиляция		0,000	0,000	0,938	4,212	4,914	0,000	0,000	0,000	0,000	0,938	5,150	10,064	10,064	10,064	10,064
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,486	2,386	2,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,486	2,872	5,150	5,150	5,150	5,150
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	2,850	6,994	2,850	0,000	0,000	0,000	0,000	2,850	9,844	12,694	12,694	12,694	12,694
отопление и вентиляция		0,000	0,000	1,803	4,427	1,803	0,000	0,000	0,000	0,000	1,803	6,230	8,033	8,033	8,033	8,033
ГВС (средняя)		0,000	0,000	1,047	2,567	1,047	0,000	0,000	0,000	0,000	1,047	3,614	4,661	4,661	4,661	4,661
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0,000	0,000	0,165	0,000	0,269	0,213	1,330	0,000	0,000	0,165	0,165	0,434	0,647	1,977	1,977
отопление и вентиляция		0,000	0,000	0,113	0,000	0,185	0,202	0,828	0,000	0,000	0,113	0,113	0,298	0,500	1,328	1,328
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,052	0,000	0,084	0,011	0,502	0,000	0,000	0,052	0,052	0,136	0,147	0,649	0,649
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,900	12,900	12,900
отопление и вентиляция		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,745	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,745	8,745	8,745
ГВС (средняя)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,155	4,155	4,155
технология		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,738

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч								Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,580
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,158
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,882	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,882
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,822
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,060
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,971	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,971
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,862	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,862
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,109
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по новым теплоисточникам	**0,000**	**0,000**	**8,921**	**13,592**	**10,311**	**13,113**	**1,330**	**25,591**	**0,000**	**8,921**	**22,513**	**32,824**	**45,937**	**47,267**	**72,858**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,000**	**6,327**	**8,639**	**6,902**	**8,947**	**0,828**	**16,264**	**0,000**	**6,327**	**14,966**	**21,868**	**30,815**	**31,643**	**47,907**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,000**	**2,594**	**4,953**	**3,409**	**4,166**	**0,502**	**9,327**	**0,000**	**2,594**	**7,547**	**10,956**	**15,122**	**15,624**	**24,951**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	**0,000**	**17,084**	**23,565**	**37,892**	**24,256**	**34,636**	**56,195**	**46,121**	**17,084**	**40,649**	**78,540**	**102,796**	**137,432**	**193,627**	**239,748**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**14,174**	**16,298**	**25,804**	**15,981**	**24,156**	**37,353**	**29,252**	**14,174**	**30,472**	**56,276**	**72,257**	**96,413**	**133,766**	**163,018**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**2,910**	**7,267**	**12,088**	**8,274**	**10,480**	**18,842**	**16,869**	**2,910**	**10,176**	**22,265**	**30,539**	**41,019**	**59,861**	**76,730**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
-	Индивидуальные теплогенераторы	**0,000**	**0,420**	**0,046**	**0,164**	**0,353**	**0,013**	**2,275**	**0,809**	**0,420**	**0,466**	**0,630**	**0,983**	**0,996**	**3,271**	**4,080**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,370**	**0,053**	**0,158**	**0,297**	**0,012**	**1,558**	**0,507**	**0,370**	**0,423**	**0,581**	**0,878**	**0,890**	**2,448**	**2,955**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,050**	**-0,007**	**0,006**	**0,056**	**0,001**	**0,717**	**0,302**	**0,050**	**0,043**	**0,049**	**0,105**	**0,106**	**0,823**	**1,125**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ИТОГО по муниципальному образованию	**0,000**	**17,503**	**23,612**	**38,056**	**24,609**	**34,649**	**58,470**	**46,930**	**17,503**	**41,115**	**79,171**	**103,779**	**138,428**	**196,898**	**243,828**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**14,544**	**16,351**	**25,962**	**16,278**	**24,168**	**38,911**	**29,759**	**14,544**	**30,895**	**56,857**	**73,135**	**97,303**	**136,214**	**165,973**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**2,959**	**7,260**	**12,094**	**8,330**	**10,481**	**19,559**	**17,171**	**2,959**	**10,219**	**22,314**	**30,644**	**41,125**	**60,684**	**77,855**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Величина потребления тепловой энергии за последние 3 года представлена в таблице ниже.

Сведения о потреблении приняты:

- за 2021 г. – по данным теплоснабжающих организаций;
- за 2019 и 2020 гг. – по данным базовой и предшествующей базовой версии проекта (актуализация на 2022 и 2021 гг., соответственно).

Таблица 1.7 -Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2019-2021 гг.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (по ЕТО), Гкал			Объем тепловой энергии, отпускаемой вне договоров теплоснабжения (вне ЕТО), Гкал			ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)													
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии													
1	ТЭЦ-2	1 134 948	960 832	1 046 834	0	0	0	1 134 948	960 832	1 046 834	1 134 948	960 832	984 024
Котельные													
2	Котельная «Привокзальная»	189656	160560	189504	0	0	0	189 656	160 560	189 504	189 656	160 560	178 134
3	Котельная «Северо-Западная»	449260	380337	403730	0	0	0	449 260	380 337	403 730	449 260	380 337	379 506
4	Котельная «Юго-Западная»	777879	658541	899889	0	0	0	777 879	658 541	899 889	777 879	658 541	845 896
5	Котельная «Угловая»	91690	77623	108749	0	0	0	91 690	77 623	108 749	91 690	77 623	102 224
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	43608	36918	133	0	0	0	43 608	36 918	133	43 608	36 918	125
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	29868	25286	32941	0	0	0	29 868	25 286	32 941	29 868	25 286	30 964
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	22386	18952	24838	0	0	0	22 386	18 952	24 838	22 386	18 952	23 348
9	Котельная ул. Депутатская	0	0	13912	0	0	0	0	0	13 912	0	0	13 077

№ п/п	Наименование теплоисточника	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (по ЕТО), Гкал			Объем тепловой энергии, отпускаемой вне договоров теплоснабжения (вне ЕТО), Гкал			ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**1604347**	**1358217**	**1659784**	**0**	**0**	**0**	**1604347**	**1358217**	**1659784**	**1604347**	**1358217**	**1560197**
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**2739295**	**2319049**	**2706618**	**0**	**0**	**0**	**2739295**	**2319049**	**2706618**	**2739295**	**2319049**	**2544221**
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)													
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	57302	52551	59127	0	0	0	57302	52551	59127	57167	52551	55 579
11	Котельная «13 квартал»	2347	2946	2345	0	0	0	2347	2946	2345	179	748	2 204
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	552	781	707	0	0	0	552	781	707	350	447	664
13	Котельная «Центролит»	58231	53689	57135	0	0	0	58231	53689	57135	53869	49055	53 707
14	Котельная «Электроаппарат»	10814	10075	10982	0	0	0	10814	10075	10982	10581	9873	10 323
15	Котельная «108 квартал»	3067	3122	3455	0	0	0	3067	3122	3455	3061	3122	3 248
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	9894	9385	9797	0	0	0	9894	9385	9797	9181	8554	9 209
17	Котельная «Село Подгорное»	2692	2354	2877	0	0	0	2692	2354	2877	2496	2240	2 704
18	Котельная «Школа № 16»	400	410	409	0	0	0	400	410	409	351	361	384
19	Котельная «Школа № 22»	520	499	557	0	0	0	520	499	557	516	498	524
20	Котельная «Школа № 26»	175	153	171	0	0	0	175	153	171	172	153	161
21	Котельная «Школа № 34»	195	161	156	0	0	0	195	161	156	195	161	147
22	Котельная «Школа № 35»	715	634	837	0	0	0	715	634	837	688	628	787

№ п/п	Наименование теплоисточника	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (по ЕТО), Гкал			Объем тепловой энергии, отпускаемой вне договоров теплоснабжения (вне ЕТО), Гкал			ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	1613	1633	1646	0	0	0	1613	1633	1646	1613	1633	1 547
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	602	441	338	0	0	0	602	441	338	560	405	318
25	Котельная «Поселок Дачный»	5851	4355	4463	0	0	0	5851	4355	4463	5611	4118	4 195
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	1205	785	850	0	0	0	1205	785	850	1112	709	799
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1254	1018	1045	0	0	0	1254	1018	1045	1180	929	983
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	1552	2059	1529	0	0	0	1552	2059	1529	1493	1762	1 437
29	Котельная «Акушерский корпус»	80	84	88	0	0	0	80	84	88	0	0	83
30	Котельная «Липецкие узоры»	1512	1269	1144	0	0	0	1512	1269	1144	1432	1196	1 075
31	Котельная «Упрснабсбыт»	2052	1705	1903	0	0	0	2052	1705	1903	2049	1704	1 789
32	БМК «Известковая, 2в»	4622	4337	4682	0	0	0	4622	4337	4682	4388	4001	4 401
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	895	736	962	0	0	0	895	736	962	847	714	904
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	2181	3725	2877	0	0	0	2181	3725	2877	2181	3723	2 704
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)		**170323**	**158907**	**170081**	**0**	**0**	**0**	**170323**	**158907**	**170081**	**161272**	**149285**	**159876**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности (по ЕТО), Гкал			Объем тепловой энергии, отпускаемой вне договоров теплоснабжения (вне ЕТО), Гкал			ИТОГОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНЕ ТЕПЛОИСТОЧНИКА, Гкал			Потребление за отопительный период, Гкал		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)													
35	Котельная ООО «Энергоконсалт»	12300	12300	18008	0	0	0	12300	12300	18008	9849	9849	16 928
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	11952	11512	12152	0	0	0	11952	11512	12152	10327	10316	11 423
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	774	774	827	0	0	0	774	774	827	596	596	777
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	1830	1560	1666	0	0	0	1830	1560	1666	1830	1560	1 566
39	Котельная ООО «Комус»	6802	6802	8011	0	0	0	6802	6802	8011	6802	6802	7 530
40	Котельная Воронежской таможни	0	1270	1270	0	0	0	0	1270	1270	0	1270	1 194
ИТОГО по прочим ЕТО		**33 658**	**34 218**	**41 933**	**0**	**0**	**0**	**33 658**	**34 218**	**41 933**	**29 404**	**30 393**	**39 417**
ИТОГО по муниципальному образованию		**2 942 721**	**2 700 993**	**2 919 271**	**0**	**0**	**0**	**2 942 721**	**2 700 993**	**2 919 271**	**2 805 721**	**2 498 915**	**2 779 286**

В таблице ниже представлены абсолютные приросты теплопотребления в зоне действия теплоисточников.

Таблица 1.8 - Прогноз абсолютного прироста потребления тепловой энергии, в зоне действия существующих и планируемых к строительству источников тепловой энергии (для инвестиционного планирования)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								Абсолютный прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом, тыс. Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	ТЭЦ-2	0,000	5,578	1,415	-11,088	0,044	3,092	16,131	15,381	5,578	6,993	-4,095	-4,052	-0,959	15,172	30,553
	отопление и вентиляция	0,000	3,169	1,079	-5,835	0,379	1,944	9,841	8,833	3,169	4,249	-1,586	-1,208	0,736	10,577	19,410
	ГВС (средняя)	0,000	2,409	0,335	-5,253	-0,335	1,149	6,290	6,548	2,409	2,744	-2,509	-2,844	-1,695	4,595	11,143
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные																
2	Котельная «Привокзальная»	0,000	4,658	18,348	22,088	22,290	24,591	43,453	20,354	4,658	23,006	45,094	67,385	91,975	135,428	155,783
	отопление и вентиляция	0,000	3,166	11,076	13,234	13,412	14,710	26,464	11,482	3,166	14,242	27,476	40,889	55,599	82,063	93,545
	ГВС (средняя)	0,000	1,492	7,272	8,854	8,878	9,881	16,989	8,872	1,492	8,764	17,618	26,496	36,377	53,366	62,238
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Северо-Западная»	0,000	0,611	-0,092	0,116	0,000	0,000	0,000	0,000	0,611	0,519	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
	отопление и вентиляция	0,000	0,431	-0,047	0,073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,431	0,384	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
	ГВС (средняя)	0,000	0,180	-0,045	0,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,135	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Юго-Западная»	0,000	22,911	5,776	31,745	1,430	14,645	35,686	5,272	22,911	28,687	60,432	61,861	76,507	112,192	117,465
	отопление и вентиляция	0,000	14,469	3,448	19,375	0,864	8,910	22,494	2,974	14,469	17,917	37,292	38,156	47,066	69,560	72,534
	ГВС (средняя)	0,000	8,442	2,328	12,370	0,565	5,735	13,192	2,298	8,442	10,770	23,140	23,705	29,441	42,632	44,931
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Угловая»	0,000	0,000	0,000	0,183	3,307	0,002	0,305	0,000	0,000	0,000	0,183	3,490	3,492	3,798	3,798
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,116	1,987	0,001	0,215	0,000	0,000	0,000	0,116	2,103	2,104	2,319	2,319
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,067	1,319	0,001	0,091	0,000	0,000	0,000	0,067	1,387	1,388	1,478	1,478
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,584	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,584	0,584
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,411	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,411	0,411
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,173	0,173
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0,000	0,000	-0,078	-0,183	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,078	-0,261	-0,261	-0,261	-0,261	-0,261
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	-0,043	-0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,043	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145	-0,145
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	-0,035	-0,081	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,035	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
	технология	0,000	0,000	0,000	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 «ул. Депутатская, д. 92»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**0,000**	**28,179**	**23,954**	**53,949**	**27,027**	**39,238**	**80,028**	**25,627**	**28,179**	**52,134**	**106,082**	**133,109**	**172,347**	**252,375**	**278,002**
отопление и вентиляция		**0,000**	**18,066**	**14,434**	**32,696**	**16,264**	**23,621**	**49,584**	**14,456**	**18,066**	**32,500**	**65,196**	**81,460**	**105,081**	**154,665**	**169,121**
ГВС (средняя)		**0,000**	**10,113**	**9,520**	**21,253**	**10,762**	**15,617**	**30,444**	**11,171**	**10,113**	**19,634**	**40,886**	**51,649**	**67,266**	**97,710**	**108,881**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)		**0,000**	**33,758**	**25,369**	**42,860**	**27,071**	**42,331**	**96,159**	**41,007**	**33,758**	**59,127**	**101,987**	**129,058**	**171,388**	**267,547**	**308,555**
отопление и вентиляция		**0,000**	**21,235**	**15,513**	**26,861**	**16,643**	**25,564**	**59,425**	**23,289**	**21,235**	**36,749**	**63,610**	**80,253**	**105,817**	**165,242**	**188,531**
ГВС (средняя)		**0,000**	**12,522**	**9,856**	**15,999**	**10,428**	**16,766**	**36,734**	**17,719**	**12,522**	**22,378**	**38,377**	**48,805**	**65,571**	**102,305**	**120,024**
технология		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0,000	1,873	-0,709	-1,474	-0,325	0,321	0,970	0,000	1,873	1,164	-0,310	-0,634	-0,314	0,656	0,656
	отопление и вентиляция	0,000	1,039	-0,393	-0,818	-0,180	0,203	0,580	0,000	1,039	0,646	-0,172	-0,352	-0,149	0,431	0,431
	ГВС (средняя)	0,000	0,834	-0,316	-0,656	-0,145	0,118	0,390	0,000	0,834	0,518	-0,138	-0,283	-0,164	0,225	0,225
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная «13 квартал»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								Абсолютный прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом, тыс. Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Центролит»	0,000	0,389	0,032	0,000	-1,997	0,098	0,000	0,000	0,389	0,421	0,421	-1,576	-1,479	-1,479	-1,479
	отопление и вентиляция	0,000	0,265	0,020	0,000	-1,104	0,062	0,000	0,000	0,265	0,285	0,285	-0,819	-0,758	-0,758	-0,758
	ГВС (средняя)	0,000	0,125	0,012	0,000	-0,893	0,036	0,000	0,000	0,125	0,136	0,136	-0,757	-0,721	-0,721	-0,721
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Электроаппарат»	0,000	0,033	0,000	0,000	-1,381	0,000	0,047	0,000	0,033	0,033	0,033	-1,349	-1,349	-1,301	-1,301
	отопление и вентиляция	0,000	0,022	0,000	0,000	-0,765	0,000	0,033	0,000	0,022	0,022	0,022	-0,743	-0,743	-0,709	-0,709
	ГВС (средняя)	0,000	0,010	0,000	0,000	-0,617	0,000	0,014	0,000	0,010	0,010	0,010	-0,606	-0,606	-0,592	-0,592
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «108 квартал»	0,000	0,000	0,000	-0,307	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,307	-0,307	-0,307	-0,307	-0,307
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	-0,169	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,169	-0,169	-0,169	-0,169	-0,169
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	-0,138	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138	-0,138
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,000	0,000	0,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Село Подгорное»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная «Школа № 16»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Школа № 22»	0,000	0,000	-0,347	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,347	-0,347	-0,347	-0,347	-0,347	-0,347
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	-0,193	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,193	-0,193	-0,193	-0,193	-0,193	-0,193
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	-0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная «Школа № 26»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная «Школа № 34»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная «Школа № 35»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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 «Поселок Дачный»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	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 «Улица Механизаторов, д. 21»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								Абсолютный прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом, тыс. Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,062	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,062	0,062	0,062
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039	0,039	0,039
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,023	0,023	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	БМК «Известковая, 2в»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0,000	0,000	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)	**0,000**	**2,295**	**-0,871**	**-1,781**	**-3,703**	**0,480**	**1,017**	**0,000**	**2,295**	**1,424**	**-0,357**	**-4,060**	**-3,580**	**-2,563**	**-2,563**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**1,326**	**-0,469**	**-0,987**	**-2,049**	**0,303**	**0,614**	**0,000**	**1,326**	**0,857**	**-0,130**	**-2,179**	**-1,875**	**-1,262**	**-1,262**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,969**	**-0,402**	**-0,794**	**-1,654**	**0,177**	**0,404**	**0,000**	**0,969**	**0,567**	**-0,227**	**-1,881**	**-1,705**	**-1,301**	**-1,301**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																
35	Котельная ООО «Энергоконсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А)	0,000	0,000	2,043	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043
36	ООО «Энергоконсалт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина стр. 3А/1)															
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	1,291	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,752	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	Котельная ООО «Комус»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная Воронежской таможни	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по прочим ЕТО	**0,000**	**0,000**	**2,043**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,043**	**2,043**	**2,043**	**2,043**	**2,043**	**2,043**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								Абсолютный прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом, тыс. Гкал						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,000**	**1,291**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,291**	**1,291**	**1,291**	**1,291**	**1,291**	**1,291**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,000**	**0,752**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,752**	**0,752**	**0,752**	**0,752**	**0,752**	**0,752**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ИТОГО по всем существующим теплоисточникам	**0,000**	**36,053**	**26,541**	**41,079**	**23,367**	**42,811**	**97,177**	**41,007**	**36,053**	**62,595**	**103,674**	**127,041**	**169,852**	**267,028**	**308,036**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**22,561**	**16,336**	**25,874**	**14,594**	**25,868**	**60,039**	**23,289**	**22,561**	**38,897**	**64,771**	**79,365**	**105,233**	**165,272**	**188,561**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**13,492**	**10,206**	**15,205**	**8,773**	**16,943**	**37,138**	**17,719**	**13,492**	**23,697**	**38,903**	**47,676**	**64,619**	**101,757**	**119,475**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	Новые котельные															
42	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	1,233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,779	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,454	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	5,684	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,684	5,684	5,684	5,684	5,684	5,684
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	3,592	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,592	3,592	3,592	3,592	3,592	3,592
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	2,092	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092	2,092
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	3,036	13,632	14,015	0,000	0,000	0,000	0,000	3,036	16,667	30,683	30,683	30,683	30,683
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	1,808	8,118	8,456	0,000	0,000	0,000	0,000	1,808	9,925	18,382	18,382	18,382	18,382
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	1,228	5,514	5,559	0,000	0,000	0,000	0,000	1,228	6,742	12,301	12,301	12,301	12,301
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	0,000	0,000	5,835	14,327	5,835	0,000	0,000	0,000	0,000	5,835	20,163	25,998	25,998	25,998	25,998
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	3,475	8,532	3,475	0,000	0,000	0,000	0,000	3,475	12,007	15,482	15,482	15,482	15,482
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	2,360	5,795	2,360	0,000	0,000	0,000	0,000	2,360	8,156	10,516	10,516	10,516	10,516
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0,000	0,000	0,225	0,000	0,368	0,402	1,397	0,000	0,000	0,225	0,225	0,594	0,996	2,393	2,393
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,142	0,000	0,233	0,254	0,983	0,000	0,000	0,142	0,142	0,375	0,629	1,613	1,613
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,083	0,000	0,136	0,148	0,414	0,000	0,000	0,083	0,083	0,218	0,367	0,781	0,781
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,254	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,254	27,254	27,254
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,291	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,291	16,291	16,291
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,963	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,963	10,963	10,963
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,791	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,791
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,001
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,790	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,790
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,512
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,101
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,411	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,411
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,142	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,142
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,211
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,931	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,931
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по новым теплоисточникам	**0,000**	**0,000**	**16,013**	**27,959**	**20,219**	**27,656**	**1,397**	**27,446**	**0,000**	**16,013**	**43,972**	**64,191**	**91,847**	**93,245**	**120,690**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**0,000**	**7,988**	**8,532**	**3,708**	**16,545**	**0,983**	**19,314**	**0,000**	**7,988**	**16,520**	**20,228**	**36,773**	**37,757**	**57,070**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**0,000**	**4,989**	**5,795**	**2,496**	**11,111**	**0,414**	**8,132**	**0,000**	**4,989**	**10,784**	**13,280**	**24,391**	**24,805**	**32,937**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	**0,000**	**36,053**	**42,555**	**69,038**	**43,586**	**70,467**	**98,574**	**68,453**	**36,053**	**78,608**	**147,646**	**191,232**	**261,699**	**360,273**	**428,726**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**22,561**	**24,324**	**34,406**	**18,301**	**42,413**	**61,022**	**42,602**	**22,561**	**46,886**	**81,292**	**99,593**	**142,006**	**203,028**	**245,631**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**13,492**	**15,195**	**21,001**	**11,269**	**28,054**	**37,552**	**25,851**	**13,492**	**28,686**	**49,687**	**60,956**	**89,010**	**126,562**	**152,412**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
-	Индивидуальные теплогенераторы	0,000	0,630	-0,112	0,191	0,400	0,024	4,805	1,731	0,630	0,518	0,709	1,109	1,133	5,938	7,669
	отопление и вентиляция	0,000	0,469	-0,035	0,141	0,285	0,015	3,099	1,068	0,469	0,435	0,576	0,861	0,876	3,974	5,042
	ГВС (средняя)	0,000	0,161	-0,077	0,050	0,116	0,009	1,706	0,662	0,161	0,083	0,133	0,249	0,258	1,964	2,626
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по муниципальному образованию	**0,000**	**36,683**	**42,443**	**69,230**	**43,986**	**70,491**	**103,379**	**70,183**	**36,683**	**79,126**	**148,355**	**192,342**	**262,832**	**366,211**	**436,394**
	отопление и вентиляция	**0,000**	**23,031**	**24,289**	**34,547**	**18,586**	**42,428**	**64,121**	**43,670**	**23,031**	**47,320**	**81,868**	**100,454**	**142,882**	**207,003**	**250,673**
	ГВС (средняя)	**0,000**	**13,652**	**15,117**	**21,050**	**11,385**	**28,063**	**39,258**	**26,513**	**13,652**	**28,770**	**49,820**	**61,205**	**89,268**	**128,526**	**155,039**
	технология	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в ближайшей перспективе, в соответствии с требованиями действующего законодательства, требуется перевести открытые системы потребления теплоносителя на нужды ГВС на теплоснабжение по закрытой схеме.

Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Главе 9. Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Главе 6.

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

По данным Администрации города, на ближайшую перспективу строительство новых предприятий с планируемым подключением к системе централизованного теплоснабжения не предусматривается. Информация о развитии и реконструкции существующих предприятий города отсутствует. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий. Исключение составляет развитие Особой экономической зоны ППТ «Липецк», территория которой в настоящее время расположена на границе с Левобережным городским округом. Теплоснабжение части промышленных объектов Особой экономической зоны осуществляется от ТЭЦ-2. В связи с этим, информация о планируемом приросте промышленной нагрузки ОЭЗ ППТ «Липецк» отнесена к Левобережному городскому округу к зоне действия ТЭЦ-2.

Данные о перспективных приростах промышленных нагрузок предприятий, расположенных в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон или их перепрофилирования, а также приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) для административных районов г. Липецк в периоды планирования, представлены в таблице ниже.

Анализ теплопотребления промышленности выявил следующее - для теплоснабжения резидентов ОЭЗ ППТ «Липецк» построена тепловая магистраль 2xDy600 мм от теплотрассы 2xDy700 мм ПАО «Квадра».

При рассмотрении фактического и планируемого теплопотребления выявлен значительный запас в пропускной способности теплопровода и в объёмах теплоснабжения. На сегодняшний день максимальная загрузка тепловой магистрали для теплоснабжения ОЭЗ составила 4,5 Гкал/час. Планируемое увеличение тепловой нагрузки к 2035 г. может составить порядка 20,0 Гкал/ч. Минимальная загрузка тепловой сети обуславливается наличием в технологических

процессах большинства предприятий природного газа и использованием для отопления собственных вторичных энергоресурсов: тепла уходящих газов от сжигания газообразного топлива и низко потенциального отработанного пара и т.п.

Наибольший прирост производственной тепловой нагрузки в горячей воде запланирован до 2021 г. - около 16,0 Гкал/ч, а прирост к 2035 г. ожидается на уровне 19,3 Гкал/ч

Таблица 1.9 - Ретроспективный и перспективный прирост тепловой нагрузки промышленных предприятий за период с 2015 г. по 2035 г.

Район	Прирост промышленной нагрузки за период с 2015 г. по 2035 г.							
	2015-2016 гг.		2017-2021 гг.		2022- 2025 гг.		2026- 2035 гг.	
	Всего в паре, т/ч	Всего в ГВ, Гкал/ч	Всего в паре, т/ч	Всего в ГВ, Гкал/ч	Всего в паре, т/ч	Всего в ГВ, Гкал/ч	Всего в паре, т/ч	Всего в ГВ, Гкал/ч
Советский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Правобережный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Октябрьский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Левобережный (ОЭЗ ППТ «Липецк»)	0,000	7,900	0,000	8,440	0,000	2,570	0,000	0,390
Итого по городу	0,000	7,900	0,000	8,440	0,000	2,570	0,000	0,390

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 городскому округу

В соответствии с п. 2 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.):

«…у) "средневзвешенная плотность тепловой нагрузки" - отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения».

Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.9 – в разрезе источников теплоснабжения;

Таблица 1.10 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, в разрезе источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)									
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии									
1	ТЭЦ-2	0,13	0,131	0,132	0,132	0,13	0,131	0,137	0,139
	отопление и вентиляция	0,108	0,11	0,11	0,11	0,109	0,11	0,114	0,115
	ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,014	0,014	0,013	0,014	0,015	0,016
	технология	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельные									
2	Котельная «Привокзальная»	0,227	0,232	0,245	0,257	0,269	0,29	0,336	0,336
	отопление и вентиляция	0,196	0,2	0,209	0,218	0,225	0,238	0,265	0,265
	ГВС (средняя)	0,032	0,032	0,036	0,04	0,043	0,052	0,072	0,072
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная «Северо-Западная»	0,285	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная «Юго-Западная»	0,429	0,459	0,472	0,478	0,483	0,498	0,527	0,527
	отопление и вентиляция	0,381	0,403	0,413	0,417	0,42	0,433	0,452	0,452
	ГВС (средняя)	0,048	0,056	0,06	0,061	0,063	0,065	0,075	0,075
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная «Угловая»	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,216	0,216
	отопление и вентиляция	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,215	0,215
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0,001	0,001
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	отопление и вентиляция	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,844	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,944	0,944
	отопление и вентиляция	0,844	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,918	0,918
	ГВС (средняя)	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,027	0,027
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0,278	0,278	0,277	0,277	0,277	0,275	0,275	0,275
	отопление и вентиляция	0,277	0,277	0,276	0,276	0,276	0,275	0,275	0,275
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная «ул. Депутатская, д. 92»	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
	отопление и вентиляция	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897	0,897
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	**0,333**	**0,346**	**0,354**	**0,359**	**0,364**	**0,374**	**0,395**	**0,395**
	отопление и вентиляция	**0,297**	**0,307**	**0,313**	**0,317**	**0,32**	**0,327**	**0,339**	**0,339**
	ГВС (средняя)	**0,036**	**0,039**	**0,041**	**0,043**	**0,044**	**0,047**	**0,056**	**0,056**
	технология	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ИТОГО ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)	**0,22**	**0,227**	**0,23**	**0,233**	**0,234**	**0,239**	**0,253**	**0,254**
	отопление и вентиляция	**0,192**	**0,197**	**0,2**	**0,202**	**0,202**	**0,206**	**0,215**	**0,216**
	ГВС (средняя)	**0,023**	**0,025**	**0,026**	**0,027**	**0,027**	**0,028**	**0,034**	**0,034**
	технология	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)									
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0,33	0,33	0,327	0,325	0,324	0,32	0,326	0,326
	отопление и вентиляция	0,283	0,283	0,281	0,279	0,278	0,275	0,277	0,277
	ГВС (средняя)	0,047	0,047	0,047	0,046	0,046	0,045	0,049	0,049
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	технология	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
13	Котельная «Центролит»	0,163	0,163	0,168	0,168	0,168	0,163	0,163	0,163
	отопление и вентиляция	0,14	0,14	0,145	0,145	0,145	0,141	0,141	0,141

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная «Электроаппарат»	0,328	0,328	0,332	0,329	0,311	0,306	0,306	0,306
	отопление и вентиляция	0,322	0,322	0,326	0,322	0,304	0,3	0,3	0,3
	ГВС (средняя)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «108 квартал»	0,132	0,132	0,132	0,132	0,133	0,133	0,133	0,133
	отопление и вентиляция	0,132	0,132	0,132	0,132	0,133	0,133	0,133	0,133
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,228	0,228	0,228	0,228	0,229	0,229	0,229	0,229
	отопление и вентиляция	0,171	0,171	0,171	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172
	ГВС (средняя)	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «Село Подгорное»	0,368	0,368	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	отопление и вентиляция	0,277	0,277	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	ГВС (средняя)	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная «Школа № 16»	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
	отопление и вентиляция	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	ГВС (средняя)	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «Школа № 22»	0,071	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	отопление и вентиляция	0,071	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	ГВС (средняя)	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная «Школа № 26»	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	отопление и вентиляция	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная «Школа № 34»	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	отопление и вентиляция	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная «Школа № 35»	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
	отопление и вентиляция	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	ГВС (средняя)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	отопление и вентиляция	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	ГВС (средняя)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Поселок Дачный»	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	отопление и вентиляция	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	ГВС (средняя)	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	отопление и вентиляция	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
	отопление и вентиляция	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	ГВС (средняя)	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
	отопление и вентиляция	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
	ГВС (средняя)	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Акушерский корпус»	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,189	0,189	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	отопление и вентиляция	0,176	0,176	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
	ГВС (средняя)	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	отопление и вентиляция	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК «Известковая, 2в»	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	отопление и вентиляция	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	ГВС (средняя)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	3,643	3,643	3,643	3,643	3,643	3,643	3,643	3,643
	отопление и вентиляция	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484	3,484
	ГВС (средняя)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	отопление и вентиляция	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	ГВС (средняя)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)		**0,211**	**0,212**	**0,213**	**0,213**	**0,212**	**0,209**	**0,211**	**0,211**
отопление и вентиляция		**0,179**	**0,18**	**0,181**	**0,18**	**0,18**	**0,177**	**0,179**	**0,179**
ГВС (средняя)		**0,031**	**0,031**	**0,031**	**0,031**	**0,031**	**0,031**	**0,032**	**0,032**
технология		**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)									
35	Котельная ООО «Энергоконсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А)	1,036	1,036	0,897	0,704	0,704	0,704	0,668	0,668
36	ООО «Энергоконсалт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина стр. 3А/1)								
	отопление и вентиляция	0,762	0,762	0,661	0,523	0,523	0,523	0,494	0,494
	ГВС (средняя)	0,274	0,274	0,236	0,181	0,181	0,181	0,174	0,174
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105
	отопление и вентиляция	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
	отопление и вентиляция	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174
	ГВС (средняя)	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	отопление и вентиляция	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО «Комус»	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
	отопление и вентиляция	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Воронежской таможни	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	отопление и вентиляция	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по прочим ЕТО	**1,173**	**1,173**	**1,112**	**0,953**	**0,953**	**0,953**	**0,917**	**0,917**
	отопление и вентиляция	**0,973**	**0,973**	**0,918**	**0,777**	**0,777**	**0,777**	**0,745**	**0,745**
	ГВС (средняя)	**0,2**	**0,2**	**0,194**	**0,176**	**0,176**	**0,176**	**0,173**	**0,173**
	технология	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ИТОГО по всем существующим теплоисточникам	**0,221**	**0,228**	**0,232**	**0,234**	**0,235**	**0,24**	**0,253**	**0,254**
	отопление и вентиляция	**0,193**	**0,198**	**0,201**	**0,202**	**0,203**	**0,206**	**0,214**	**0,215**
	ГВС (средняя)	**0,024**	**0,026**	**0,027**	**0,027**	**0,028**	**0,029**	**0,034**	**0,034**
	технология	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**
Новые котельные									
42	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	0	0	3,345	2,945	1,025	1,025	1,025	1,025
	отопление и вентиляция	0	0	3,201	2,801	0,748	0,748	0,748	0,748
	ГВС (средняя)	0	0	0,145	0,145	0,277	0,277	0,277	0,277
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	0	0	1,847	1,884	1,922	1,922	1,922	1,922
	отопление и вентиляция	0	0	1,339	1,366	1,393	1,393	1,393	1,393
	ГВС (средняя)	0	0	0,509	0,519	0,530	0,530	0,530	0,530
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	0	0	1,83	1,867	1,904	1,904	1,904	1,904
	отопление и вентиляция	0	0	1,378	1,406	1,434	1,434	1,434	1,434
	ГВС (средняя)	0	0	0,451	0,460	0,469	0,469	0,469	0,469
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0,461	0,470	0,470	0,470	0,470
	отопление и вентиляция	0	0	0	0,329	0,336	0,336	0,336	0,336
	ГВС (средняя)	0	0	0	0,132	0,135	0,135	0,135	0,135
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0	0	1,313	1,313	1,339	1,366	1,393	1,421
	отопление и вентиляция	0	0	0,861	0,861	0,878	0,896	0,914	0,932
	ГВС (средняя)	0	0	0,451	0,451	0,460	0,469	0,479	0,488
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0	0	0	0	0	0,346	0,346	0,346
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22

№ п/п	Наименование теплоисточника	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0,126	0,126	0,126
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0	0	0	0	0	0	0	0,346
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,22
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,126
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0	0	0	0	0	0	0	0,607
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,393
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,214
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0	0	0	0	0	0	0	0,607
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,393
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,214
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Новая котельная взамен котельной "Центролит"	0	0	0	0	0	0	0	0,607
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0,393
	ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0,214
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Новая котельная №2 ЭнергоКонсалт	0	0,607	0,619	0,632	0,644	0,644	0,644	0,644
	отопление и вентиляция	0	0,393	0,401	0,409	0,417	0,417	0,417	0,417
	ГВС (средняя)	0	0,214	0,218	0,223	0,227	0,227	0,227	0,227
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по новым теплоисточникам	**0**	**1,83**	**0,753**	**0,766**	**0,77**	**0,789**	**0,797**	**0,636**
	отопление и вентиляция	**0**	**1,378**	**0,559**	**0,548**	**0,541**	**0,559**	**0,564**	**0,425**
	ГВС (средняя)	**0**	**0,451**	**0,194**	**0,218**	**0,229**	**0,23**	**0,233**	**0,211**
	технология	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	**0,221**	**0,228**	**0,233**	**0,237**	**0,241**	**0,245**	**0,258**	**0,268**
	отопление и вентиляция	**0,193**	**0,198**	**0,202**	**0,204**	**0,206**	**0,21**	**0,218**	**0,223**
	ГВС (средняя)	**0,024**	**0,026**	**0,027**	**0,029**	**0,03**	**0,031**	**0,036**	**0,041**
	технология	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**
-	Индивидуальные теплогенераторы	**0,004**	**0,005**	**0,005**	**0,005**	**0,005**	**0,005**	**0,005**	**0,006**
	отопление и вентиляция	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,004**	**0,005**	**0,005**
	ГВС (средняя)	**0**	**0**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**	**0,001**
	технология	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
	ИТОГО по муниципальному образованию	**0,018**	**0,018**	**0,019**	**0,019**	**0,02**	**0,02**	**0,022**	**0,023**
	отопление и вентиляция	**0,016**	**0,016**	**0,017**	**0,017**	**0,017**	**0,017**	**0,018**	**0,019**
	ГВС (средняя)	**0,002**	**0,002**	**0,002**	**0,002**	**0,002**	**0,003**	**0,003**	**0,003**
	технология	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

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

Основной источник тепловой энергии г. Липецк - **ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» - «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).

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. Также, в зоне действия ТЭЦ-2, учтена зона действия котельной «Улица Депутатская, д. 92», которая описывается улицами: пр. Победы, Механизаторов, Папина, Юных Натуралистов.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия котельной.

На рисунке 2.1-3 изображена зона действия ТЭЦ-2 ПАО «Квадра»

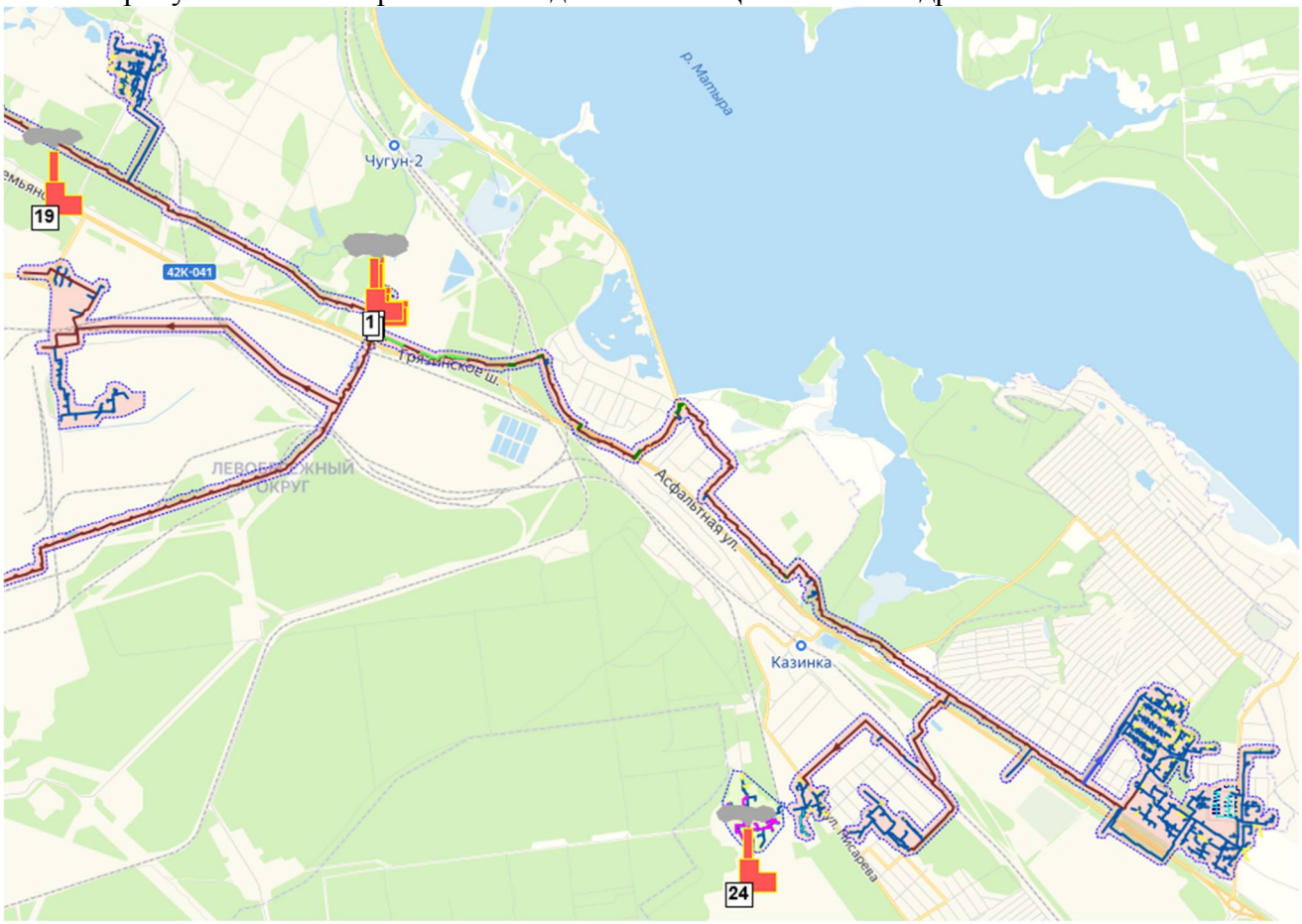


Рисунок 2.1 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра»

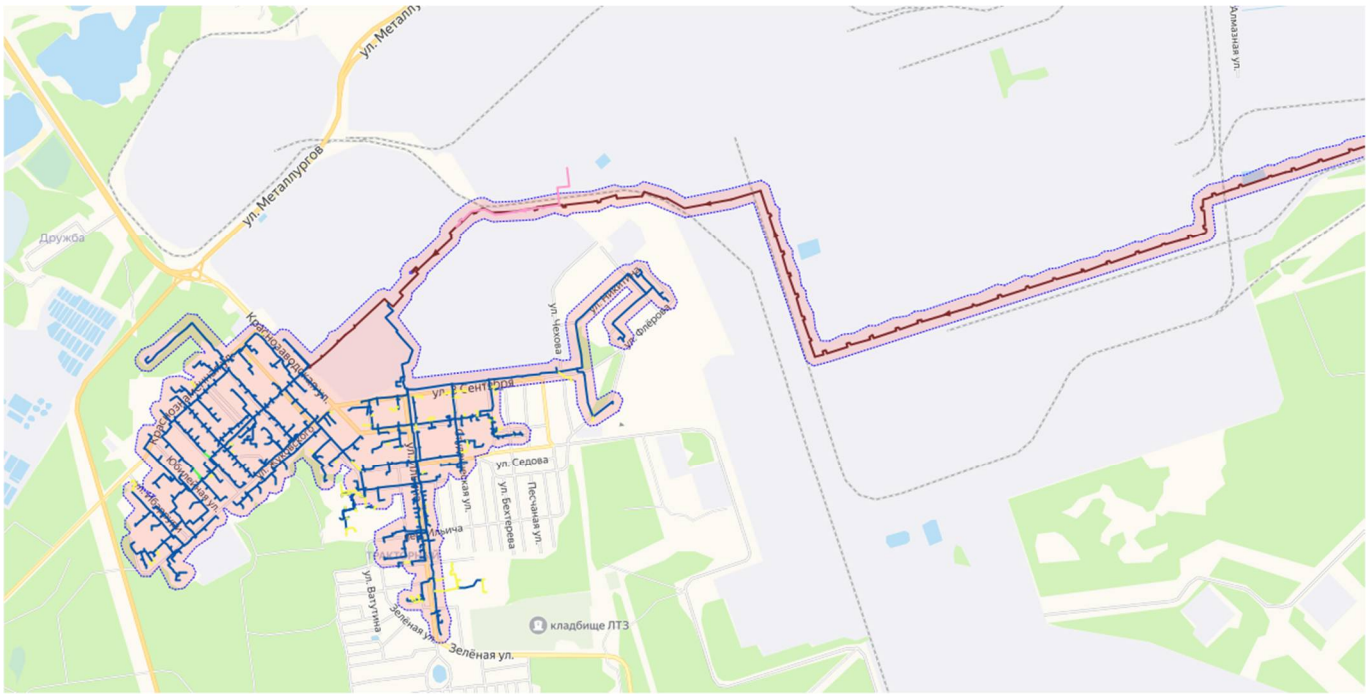


Рисунок 2.2 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра»

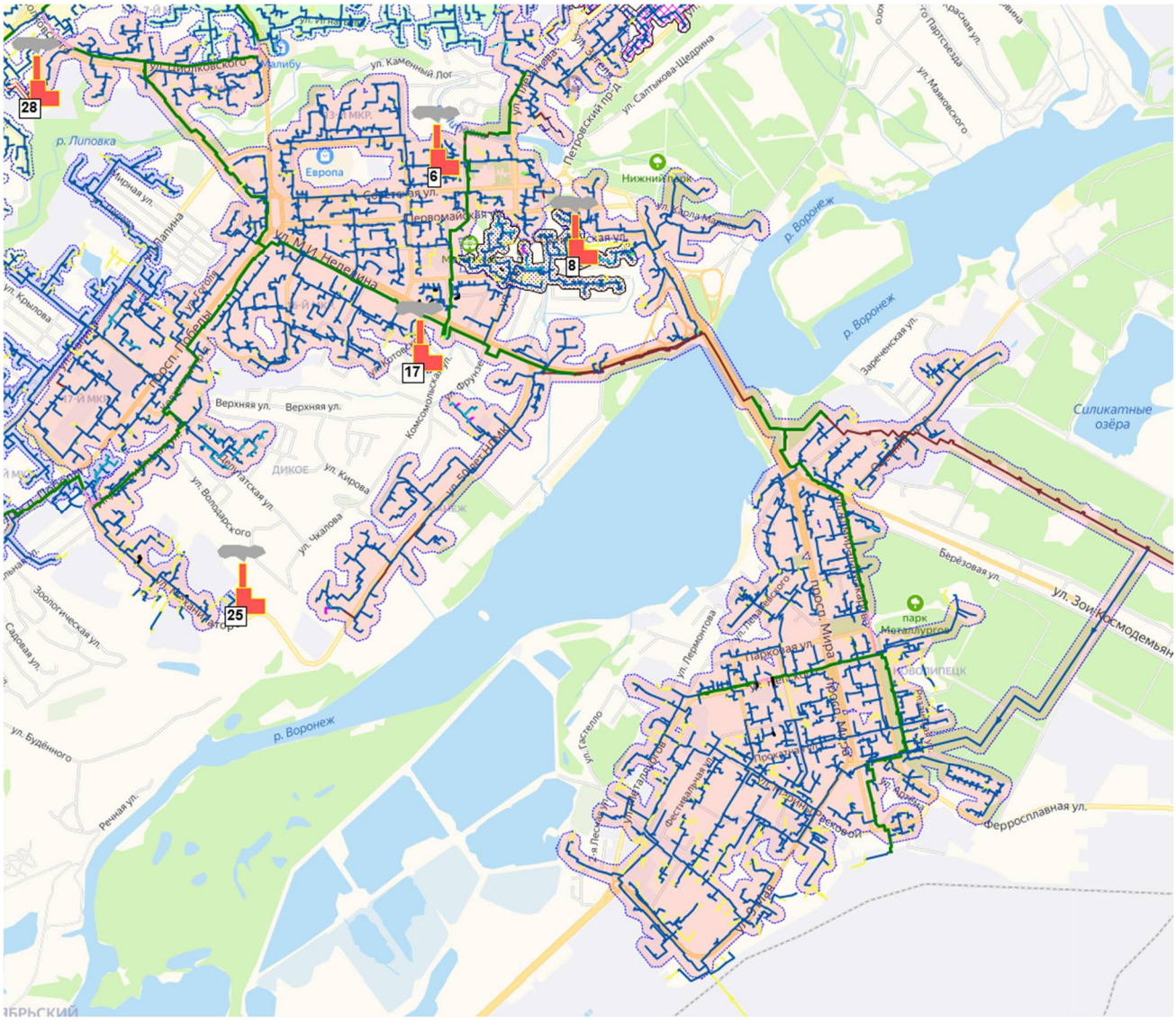


Рисунок 2.3 – Зона действия ТЭЦ-2 филиал ПАО «Квадра»

Котельная «Привокзальная» ПАО «Квадра» 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.

Зона действия котельной «Привокзальная» описывается улицами: Агрономическая, Опытная, Пришвина, Боевой проезд, Станционная, Попова, Тельмана, Липовская, Игнатьева, Терешковой, Циолковского, Гагарина.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к ее тепловым сетям.

На рисунке 2.4 представлена зона действия котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра».

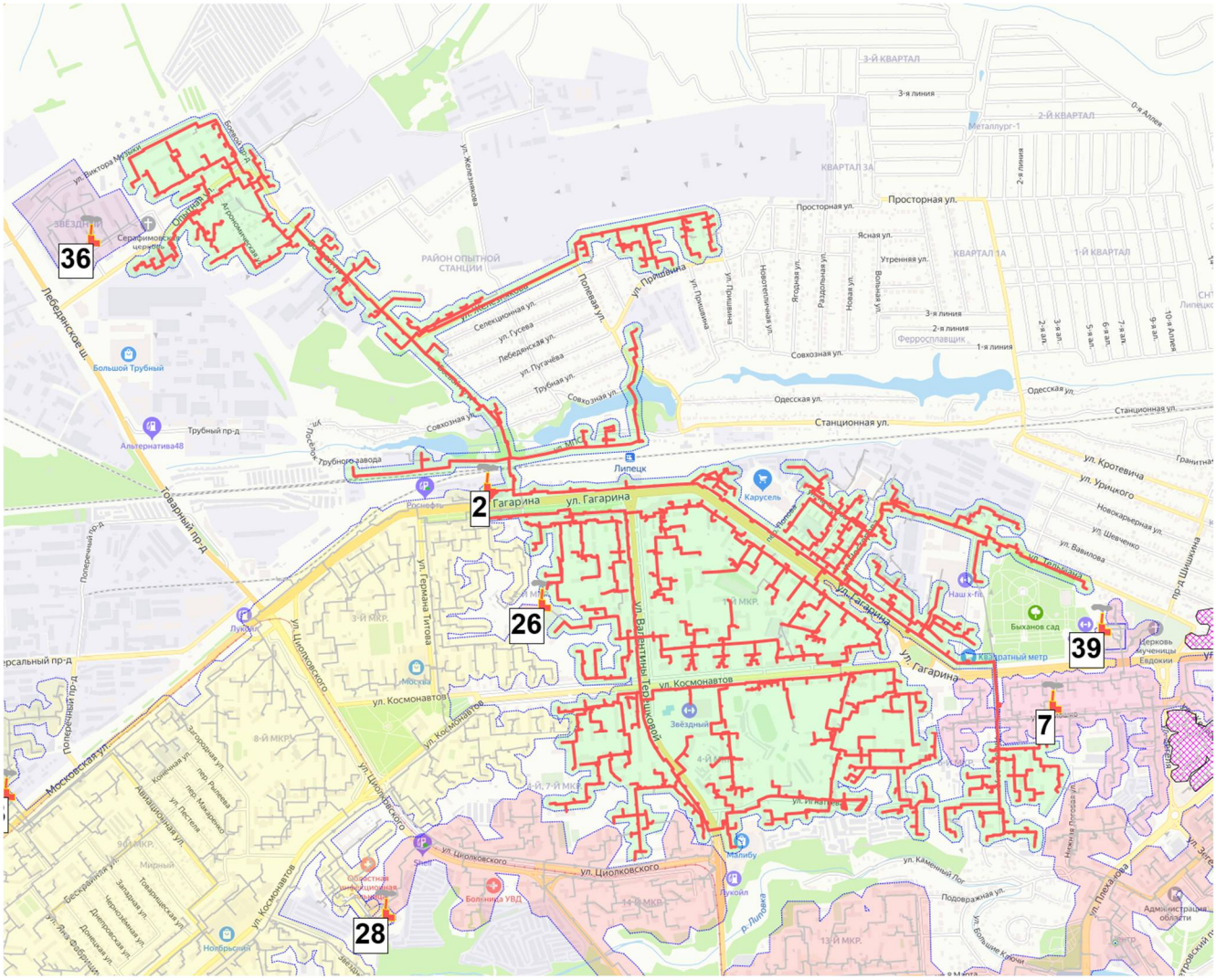


Рисунок 2.4 – Зона действия котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра»

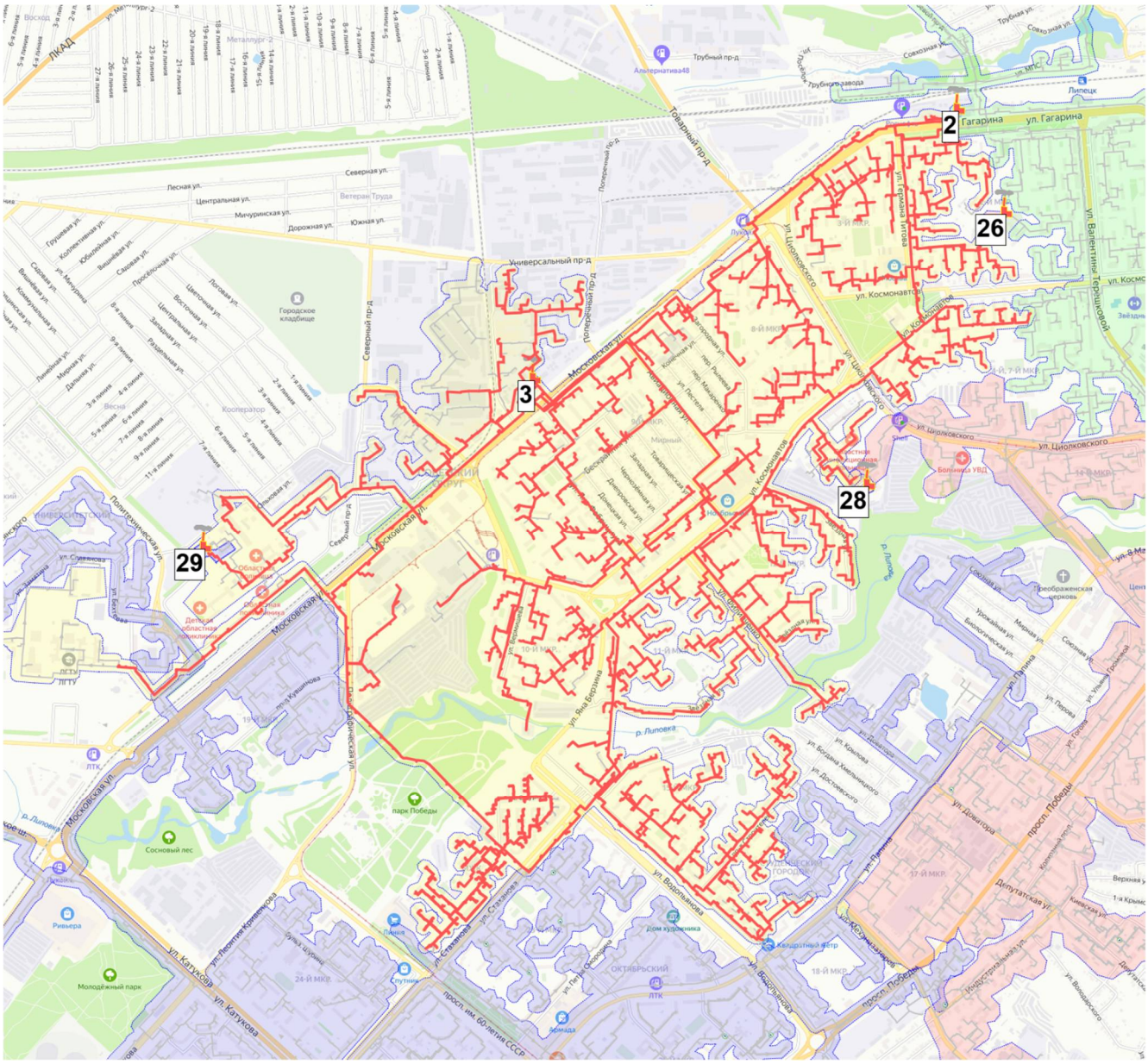
Котельная «Северо-Западная» ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения г. Липецк.

Котельная «Северо-Западная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Зона действия котельной «Северо-Западная» описывается улицами: пр. Универсальный, Поперечный, Московская, Гагарина, Титова, Циолковского, Космонавтов, Звездная, Вермешева, Полиграфическая, Московская.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к ее тепловым сетям.

На рисунке 2.5 представлена зона действия котельной «Северо-Западная» ПАО «Квадра».


2
26
3
28
29
ул. Гагарина
Московская ул.
ул. Циолковского
ул. Космонавтов
Университетский округ
Октябрьский округ
Правобережный округ
Городское кладбище
Областная больница
Больница УВД
Детская областная поликлиника
парк Победы
Сосновый лес
Молодёжный парк
Ривьера
Пирея
Спутник
Земляда
Дом художника
Кедровый пер.
Трубный пр-д
Товарный пр-д
Универсальный пр-д
Северный пр-д
Полевой пр-д
Северная ул.
Центральная ул.
Мичуринская ул.
Дорожная ул.
Южная ул.
Лесная ул.
Ветеран Труда
ул. Катукова
ул. Водопьянова
ул. Папина
ул. Яна Бородина
ул. Станкова
ул. Генерала Стрельбицкого
ул. Белянского
ул. Политехническая
ул. Минская
ул. Космонавтов
ул. Валентины Терешковой
ул. Космонавтов
ул. Циолковского
ул. Циолковского
ул. Гагарина
ул. Гагарина
просп. Победы
просп. Победы
ул. Катукова
просп. им. 60летия СССР
ул. Московская
ул. Московская
ул. Московская
ул. Московская
ул. Политехническая
ул. Политехническая
ул. Северная
ул. Северная
ул. Северная

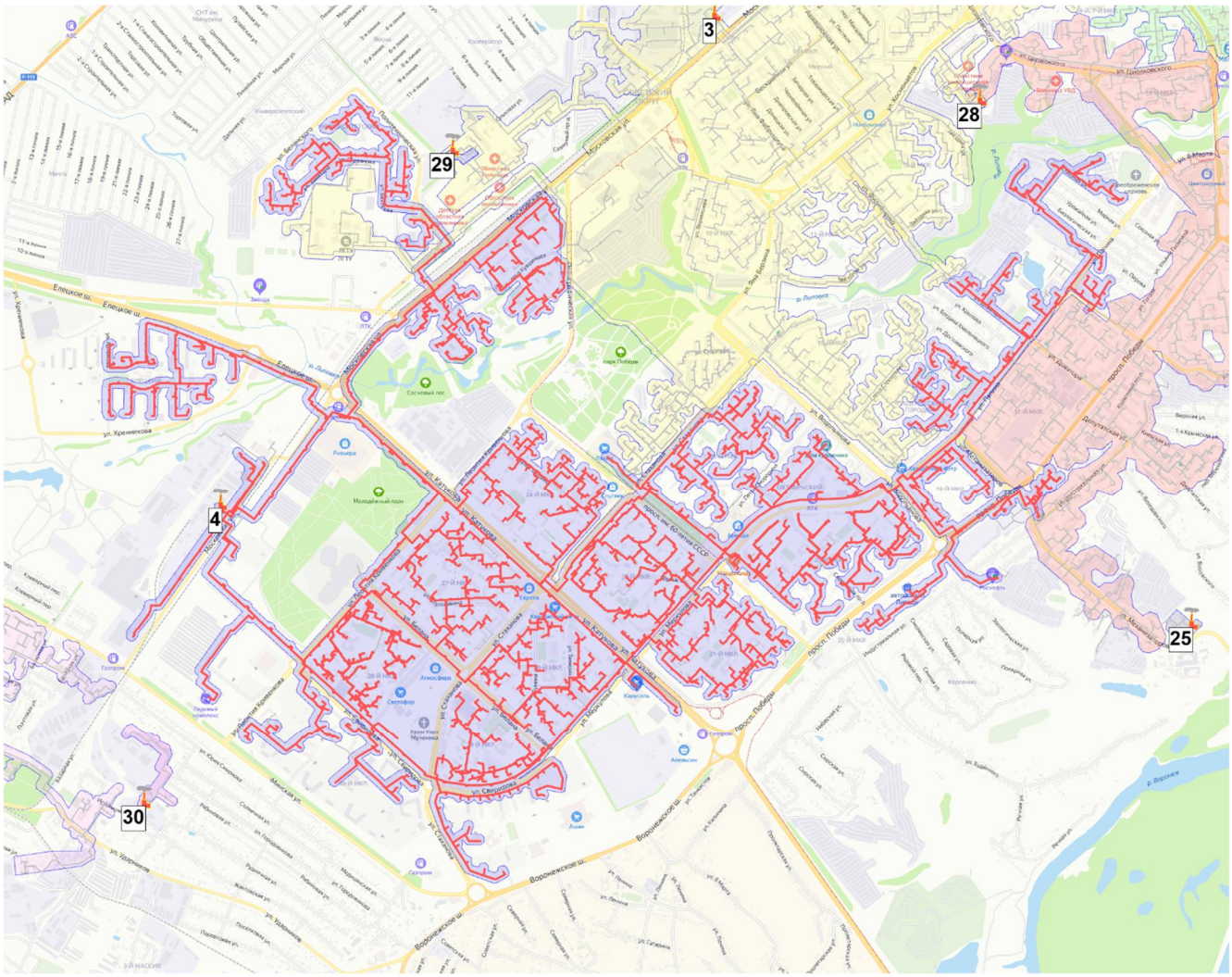


Рисунок 2.6 – Зона действия котельной «Юго-Западная» ПАО «Квадра»

Котельная «Угловая» ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Угловая» ПАО «Квадра» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Зона действия котельной «Угловая» описывается улицами: Гагарина, 30 лет Октября, Шкатова, Студёновская, Ленина, Зегеля.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к ее тепловым сетям.

На рисунке 2.7 представлена зона действия котельной «Угловая» ПАО «Квадра» на ул. Плеханова, 59.

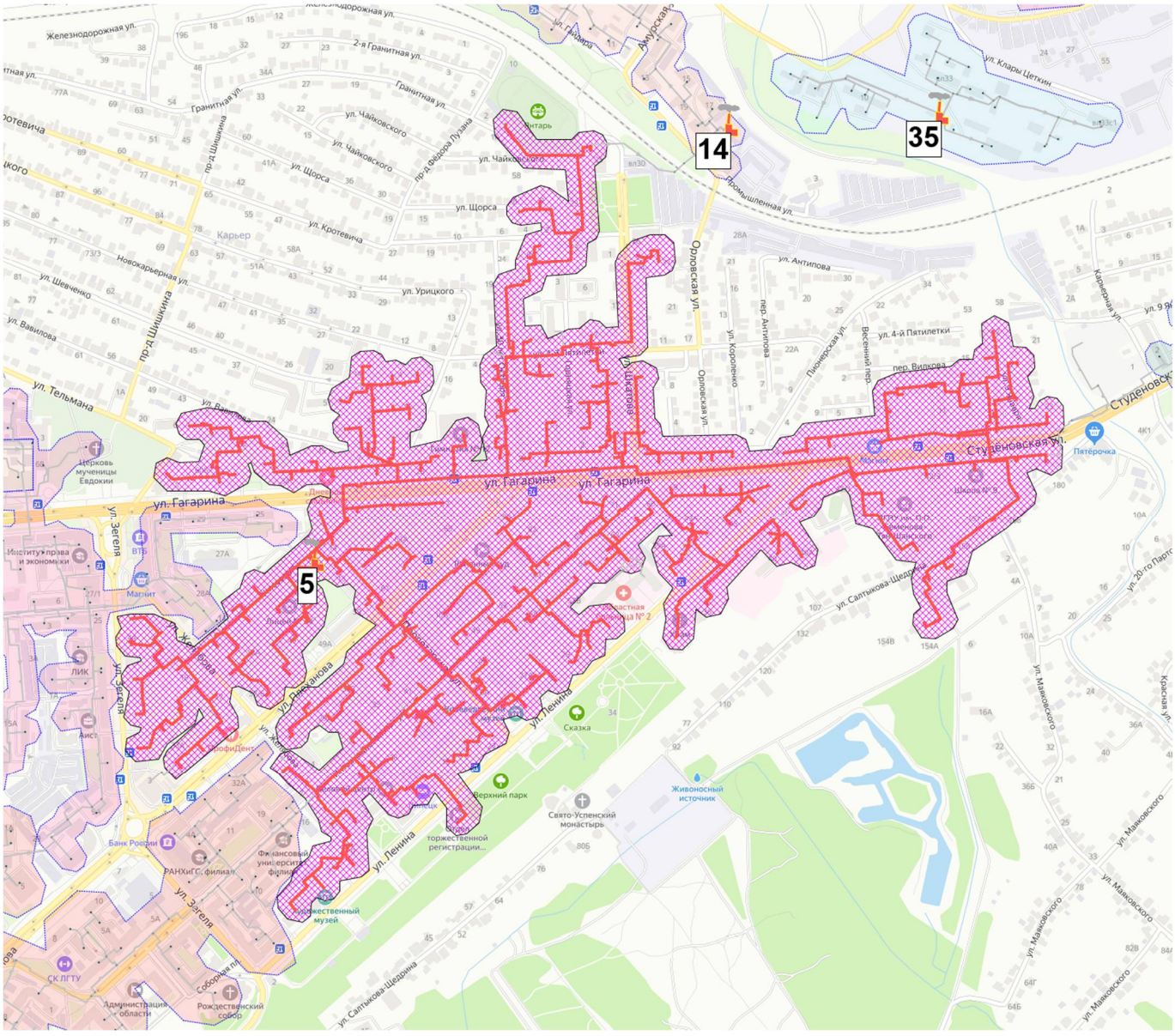


Рисунок 2.7 – Зона действия котельной «Угловая» ПАО «Квадра»

Котельная «Улица Толстого д. 23а» ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Улица Толстого, д. 23а» ПАО «Квадра» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Толстого, 23а.

Зона действия котельной «Улица Толстого, д. 23а» описывается улицами: Ворошилова, Советская, Крайняя, 8 Марта.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к ее тепловым сетям.

На рисунке 2.8 представлена зона действия котельной ул. Толстого, 23а ПАО «Квадра».

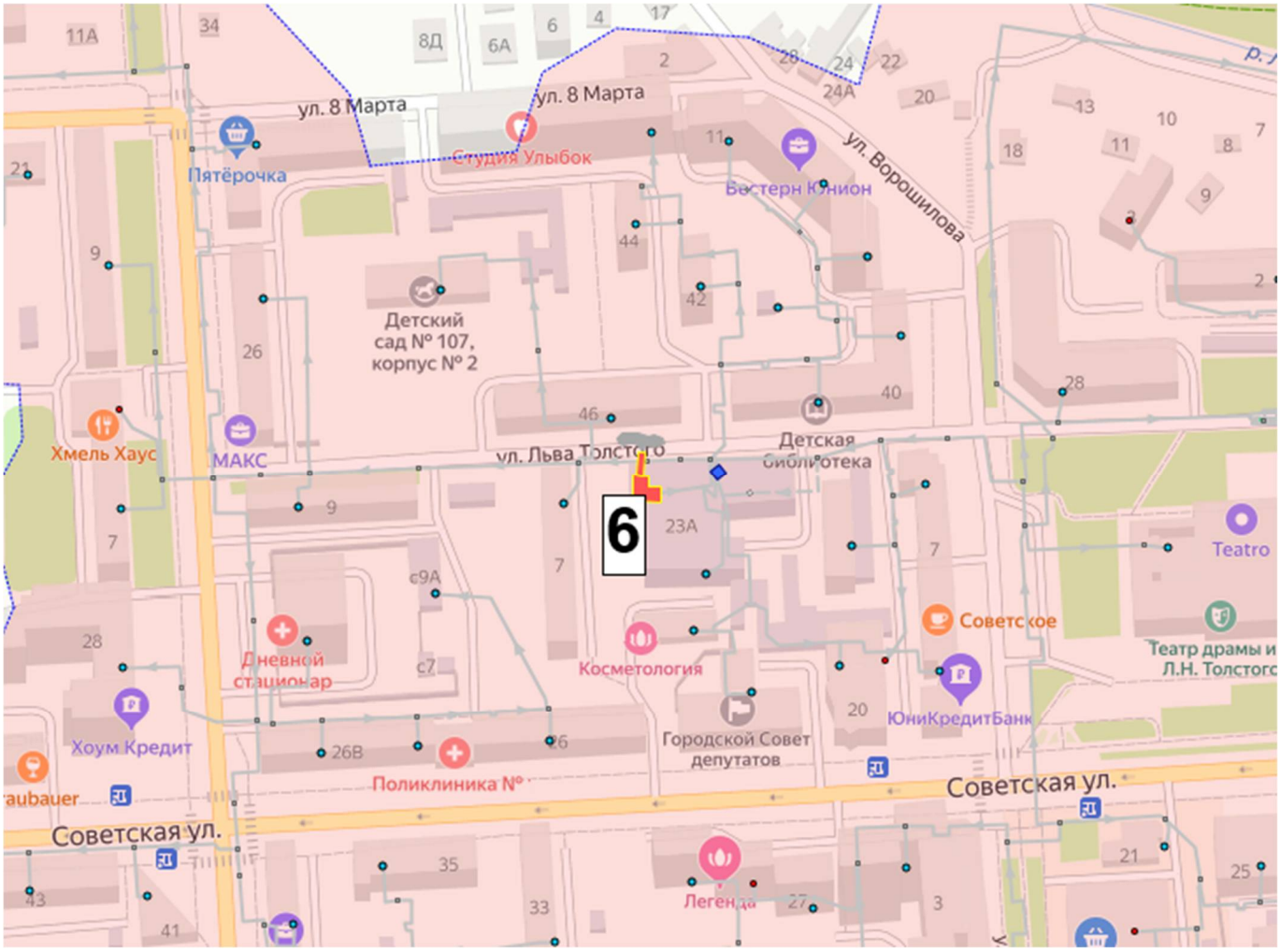


Рисунок 2.8 – Зона действия котельной «Улица Толстого, д. 23а» ПАО «Квадра»

<u>Котельная «Улица Семашко, д. 10»</u> ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» описывается улицами: Гагарина, Зегеля, Первомайская, Липовская.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.9 представлена зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра».

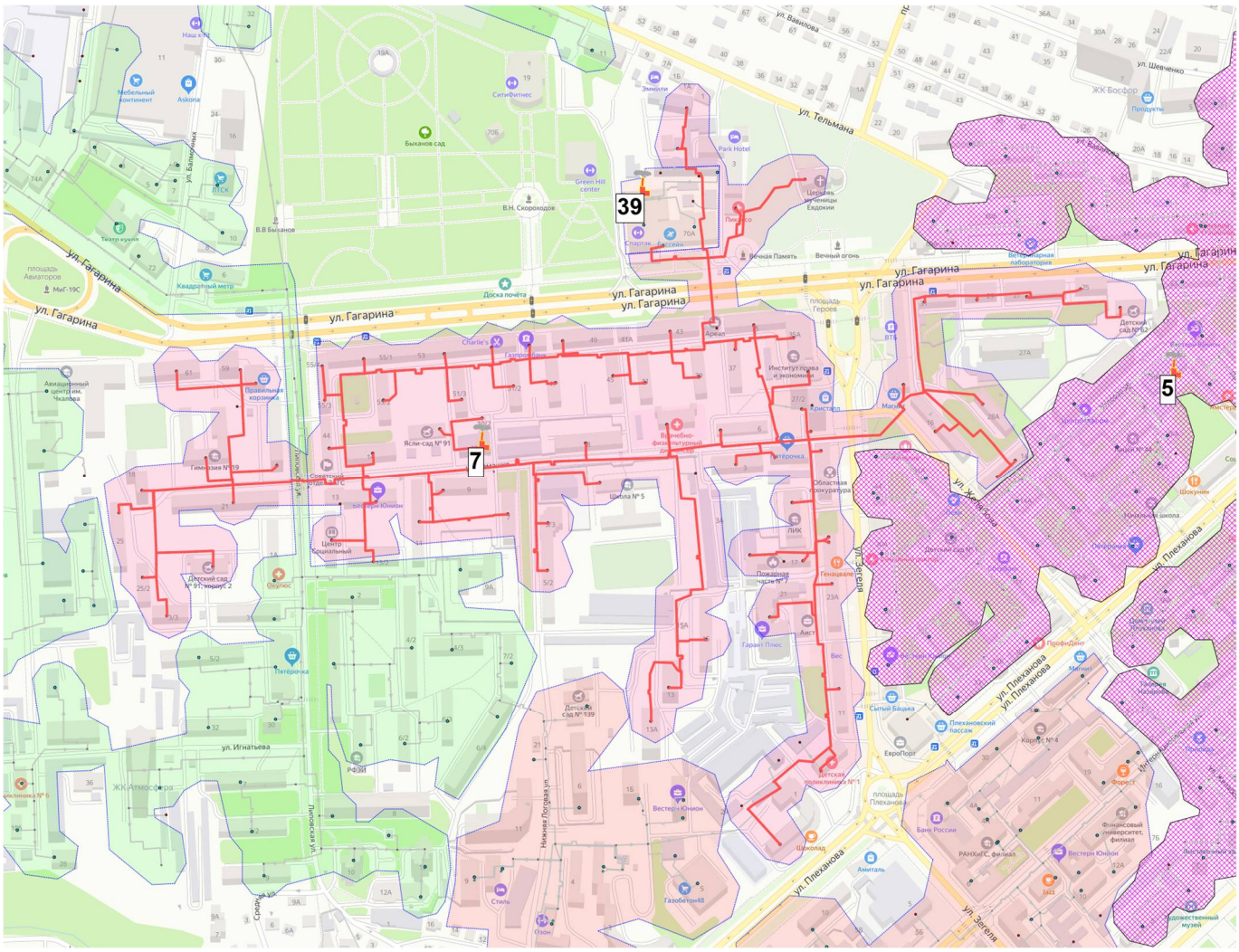


Рисунок 2.9 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра»

Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Октябрьская, 53.

Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» ПАО «Квадра» описывается улицами: Первомайская, пл. Петра Великого, Калинина, Фрунзе, Коммунальная.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.10 представлена зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» ПАО «Квадра».

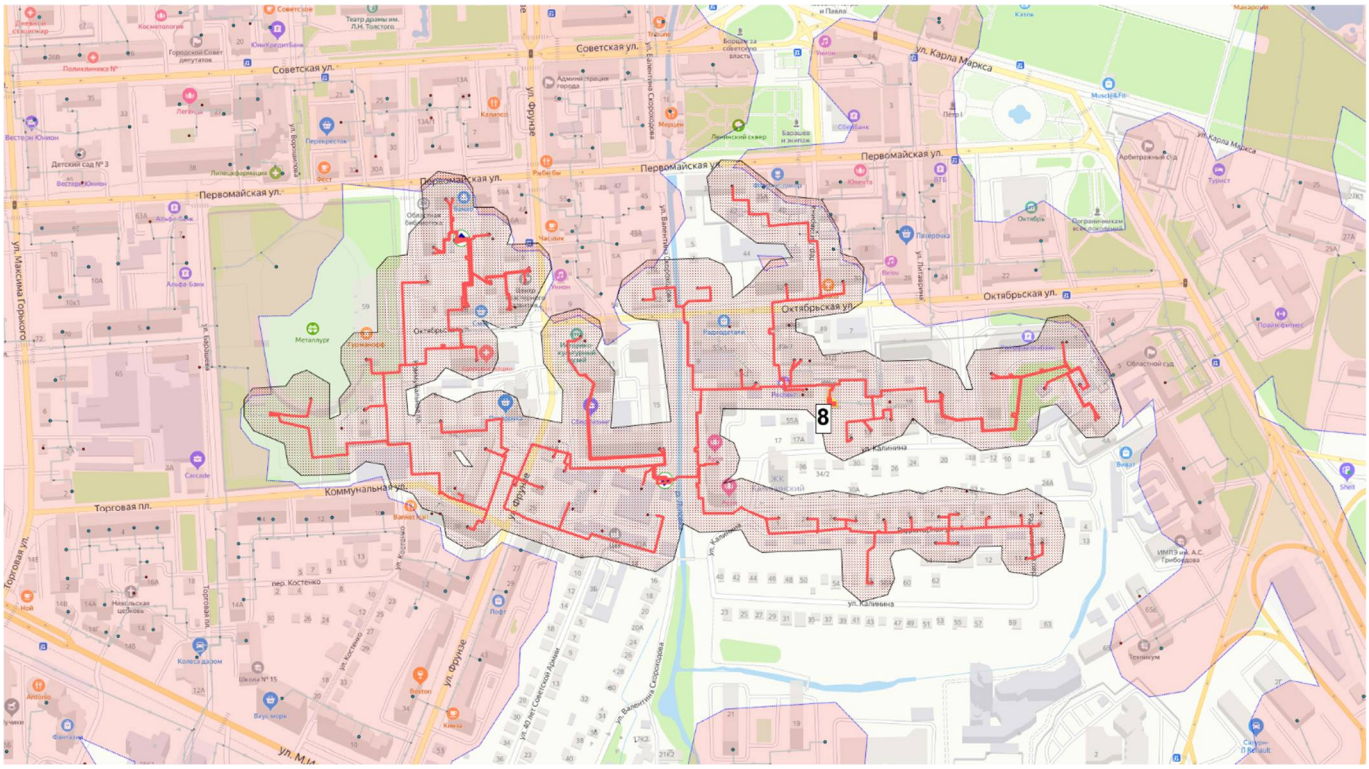


Рисунок 2.10 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» ПАО «Квадра»

Котельная «Улица Депутатская, д. 52» ПАО «Квадра» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Улица Депутатская, д. 52» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Депутатская, 52.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.11 представлена зона действия котельной «Улица Депутатская, д. 52» ПАО «Квадра».

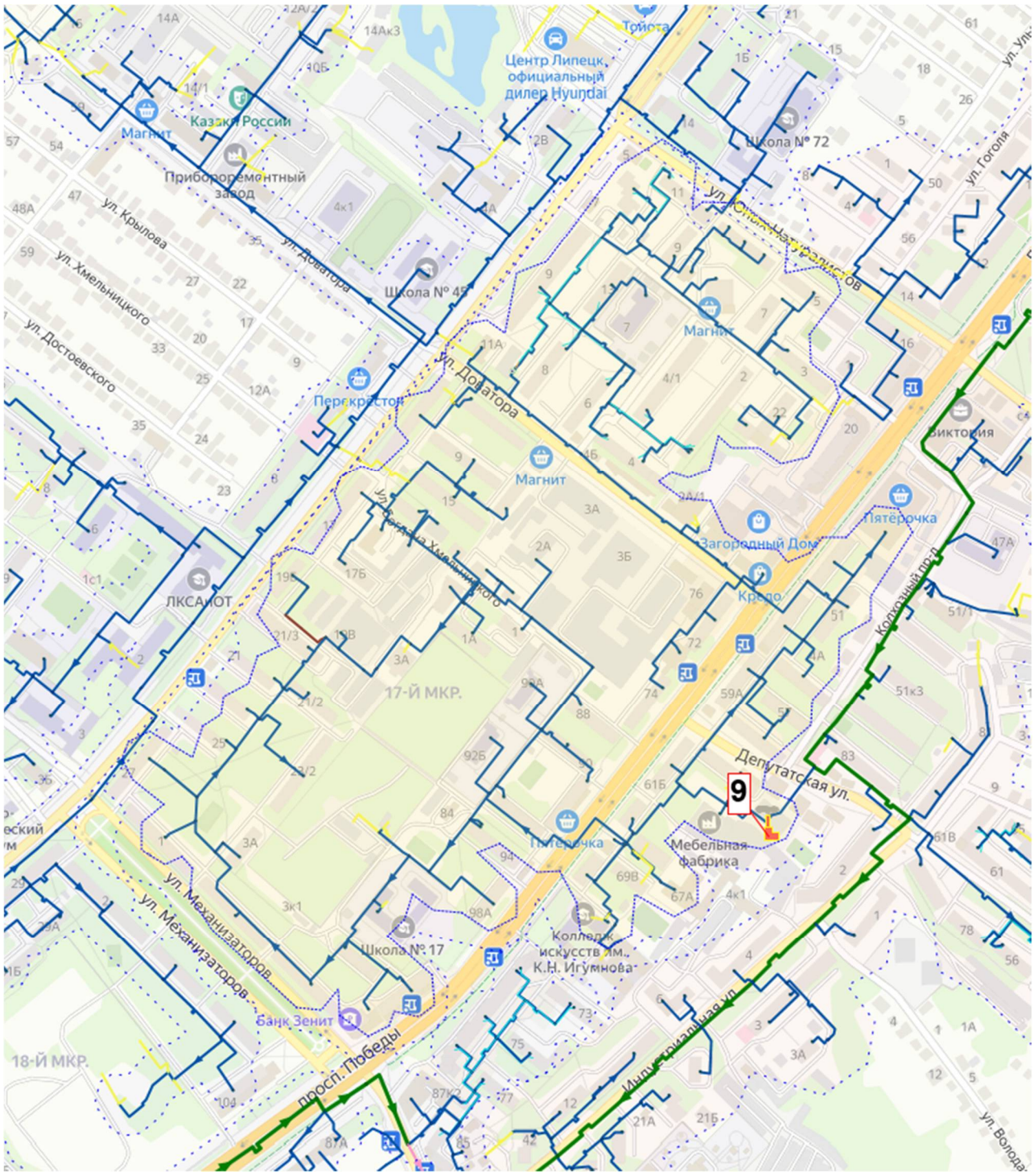


Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Улица Депутатская, д. 92» ПАО «Квадра»

<u>Котельная «Завод «Свободный Сокол»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий, объектов соцкультбыта и производственные помещения города Липецк.

Котельная «Завод «Свободный Сокол» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Заводская пл., 1.

Зона действия котельной «Завод «Свободный Сокол» описывается улицами: 40 лет Октября, Ушинского, Пожарского, пл. Заводская.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям котельной «Завод «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК». На рисунке 2.12 представлена зона действия котельной «Завод «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК».



Рисунок 2.12 – Зона действия котельной «Завод «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК»

Котельная «13 квартал» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Ушинского, 10 «А». Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «Завод «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». На рисунке 2.13 представлена зона действия котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК».

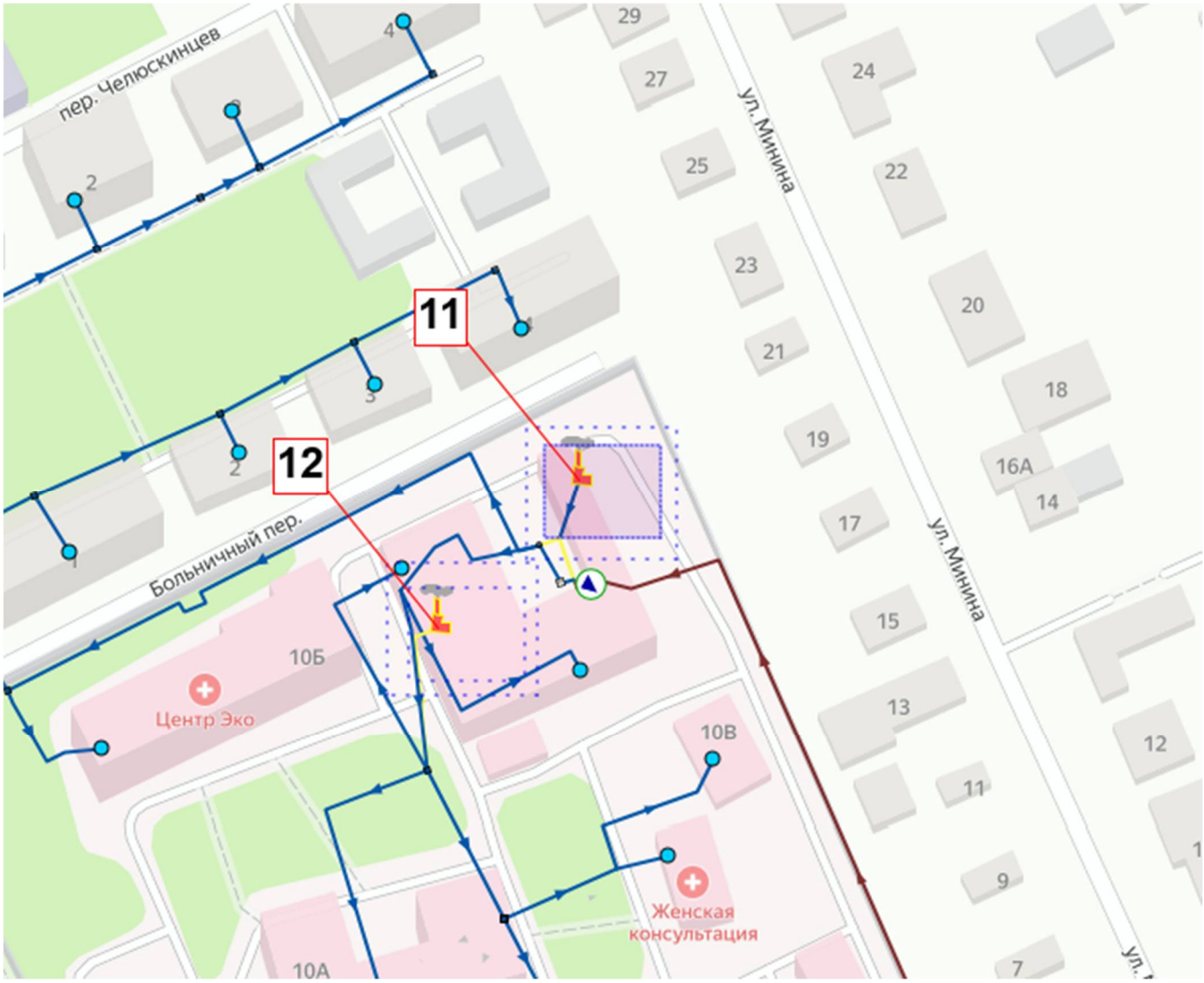


Рисунок 2-13 – Зона действия котельной **«13 Квартал»**

Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» располагается по адресу: - г. Липецк ул. Ушинского,10.

Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» описывается улицей Ушинского.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.14 представлена зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК».

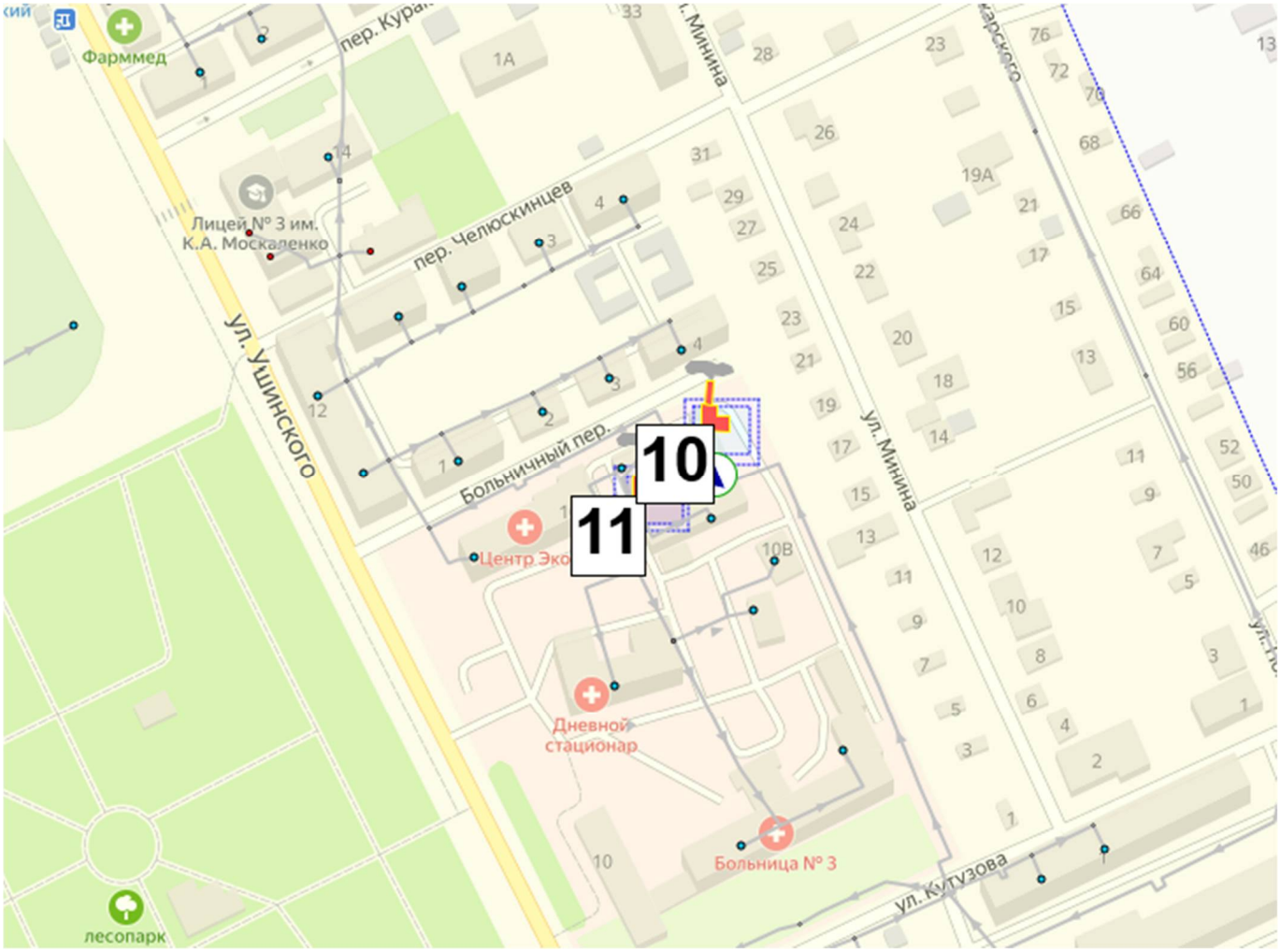


Рисунок 2.14 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Центролит»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Центролит» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

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.

На рисунке 2.15 представлена зона действия котельной «Центролит» АО «ЛГЭК».



Рисунок 2.15 – Зона действия котельной «Центролит» АО «ЛГЭК»

Котельная «Электроаппарат» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Электроаппарат» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

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

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.16 представлена зона действия котельной «Электроаппарат» АО «ЛГЭК».

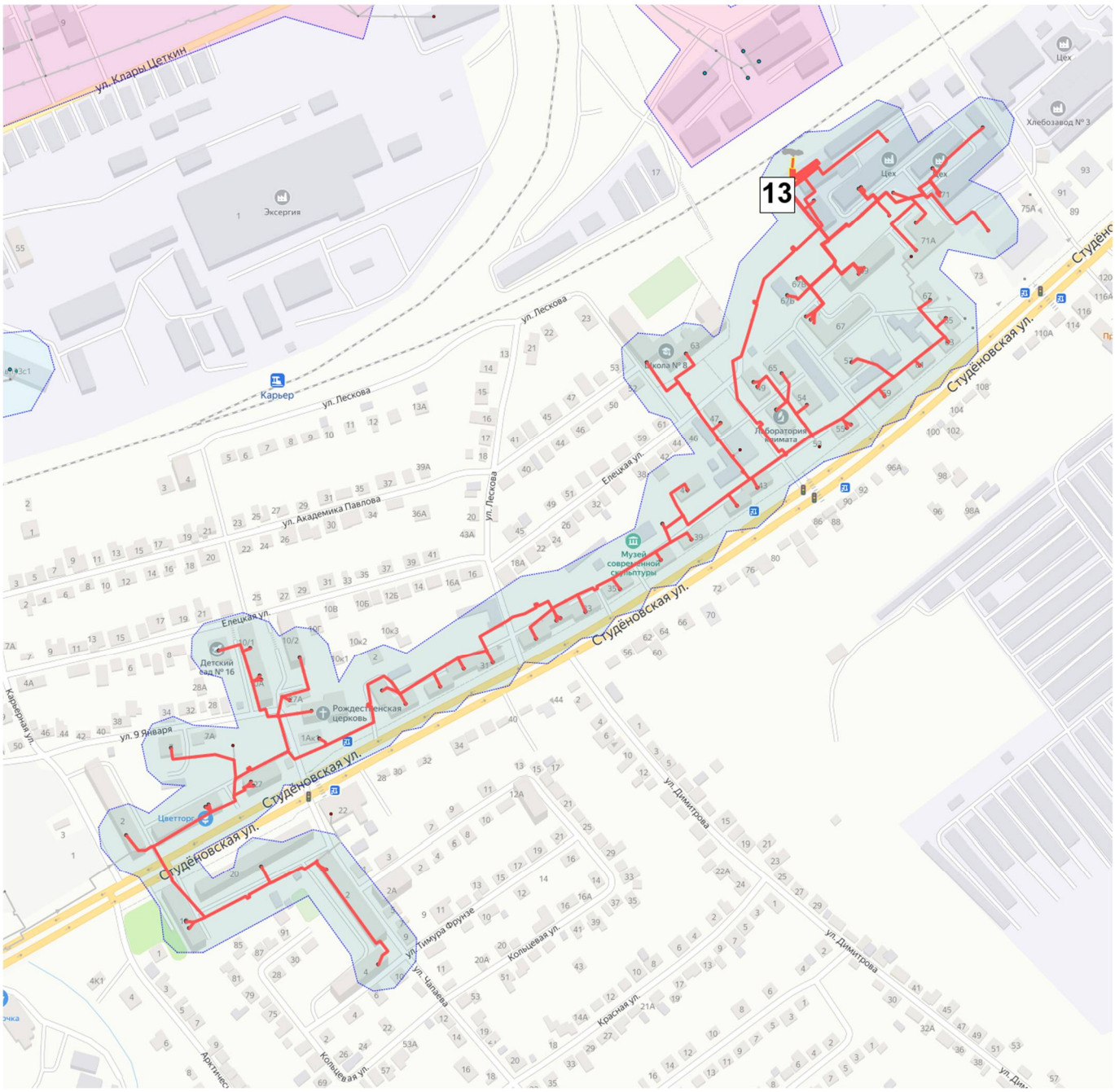


Рисунок 2.16 – Зона действия котельной «Электроаппарат» АО «ЛГЭК»

Котельная «108 квартал» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «108 квартал» АО «ЛГЭК» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Зона действия котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК» описывается улицами: Гайдара, Луначарского, Нахимова.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.17 представлена зона действия котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК».

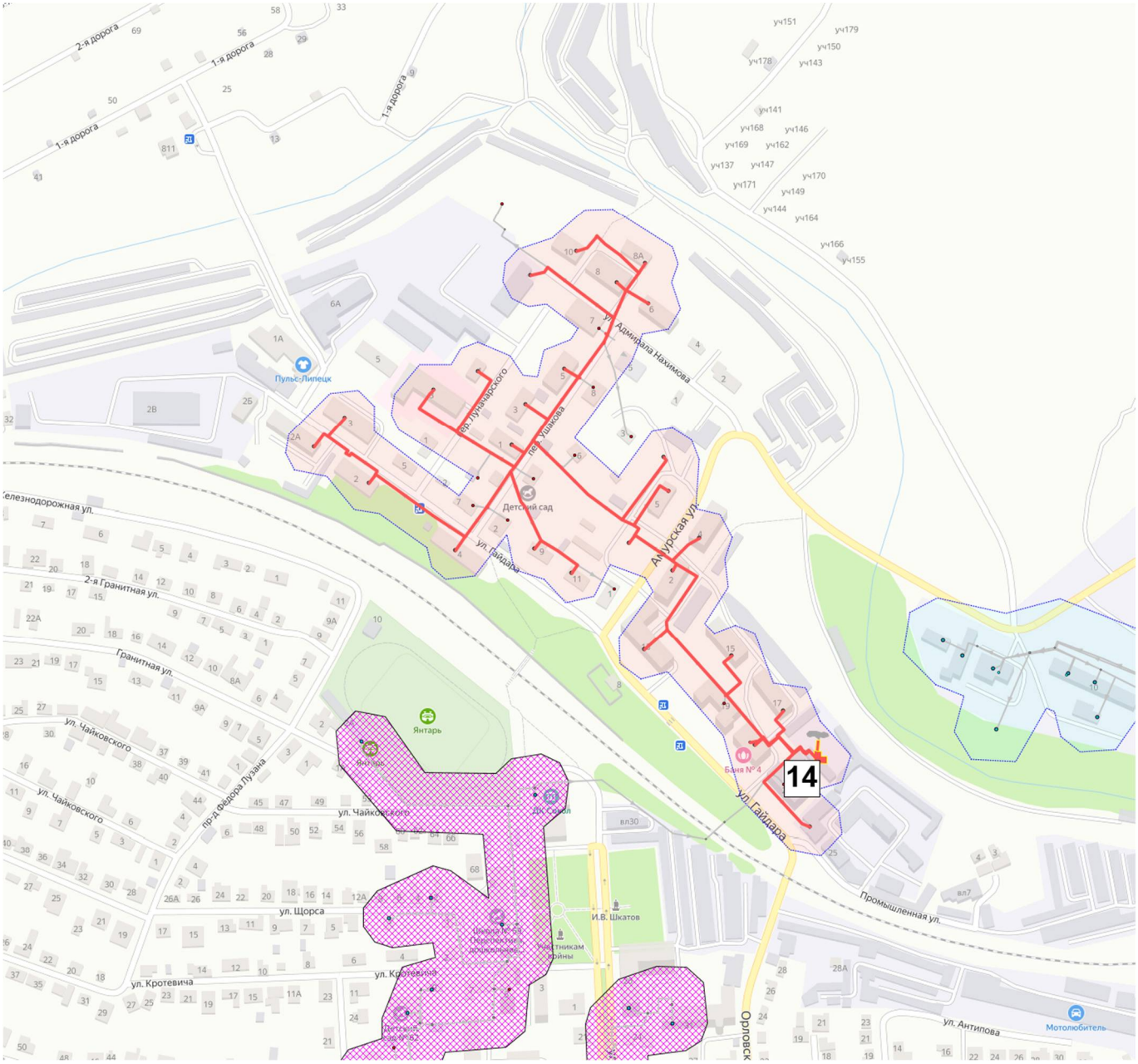


Рисунок 2.17 – Зона действия котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК»

Котельная «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта города Липецк.

Котельная «Улица Баумана, д. 296» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Зона действия котельной «Баумана» описывается границами улицы Баумана.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.18 представлена зона действия котельной «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК».

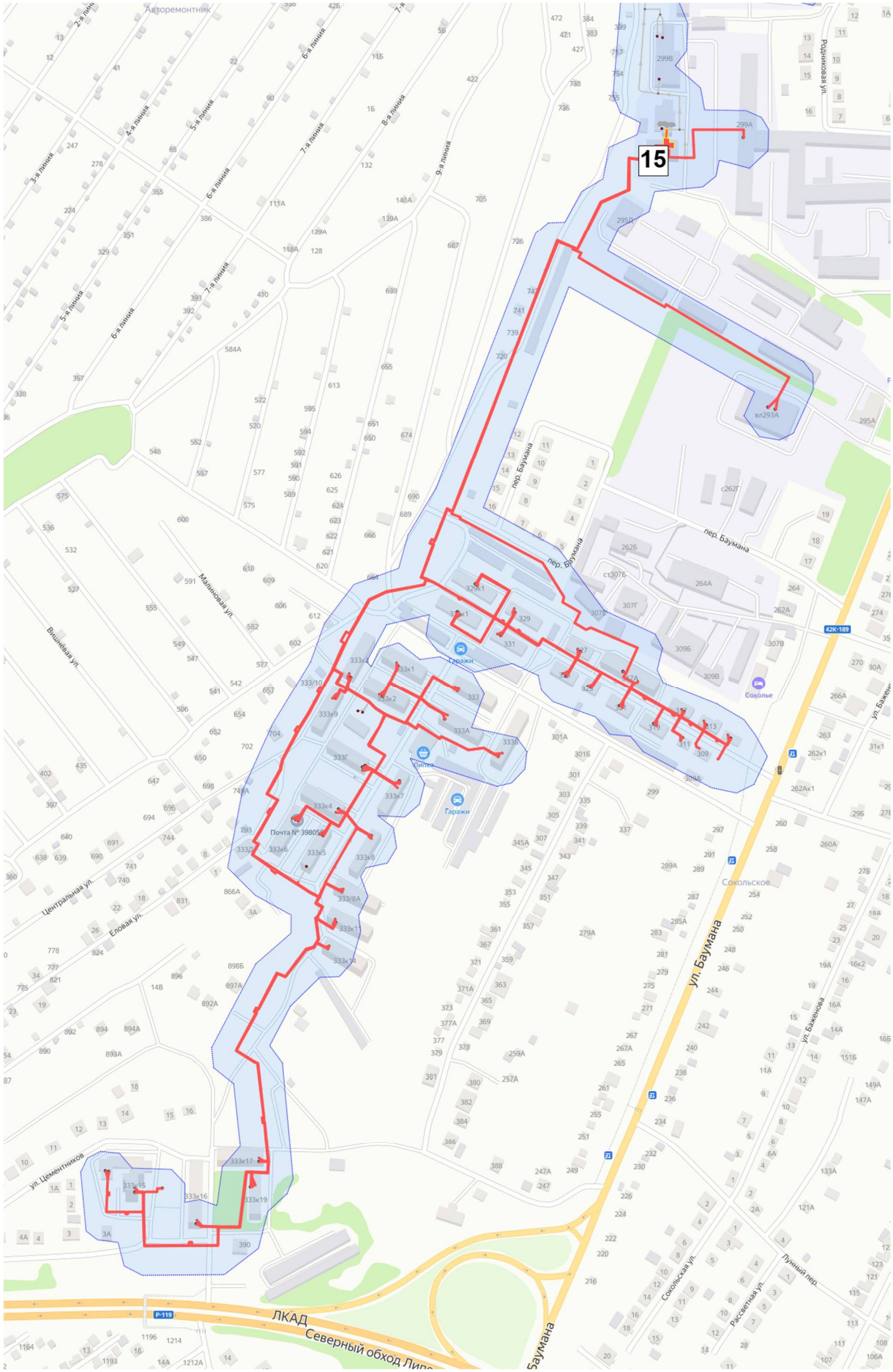


Рисунок 2.18 – Зона действия котельной «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК»

Котельная «Село Подгорное» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное» г. Липецк.

Котельная «Село Подгорное» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Крайная, 11.

Зона действия котельной «с. Подгорное» описывается границами улицы Крайная.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.19 представлена зона действия котельной «Село Подгорное» АО «ЛГЭК».

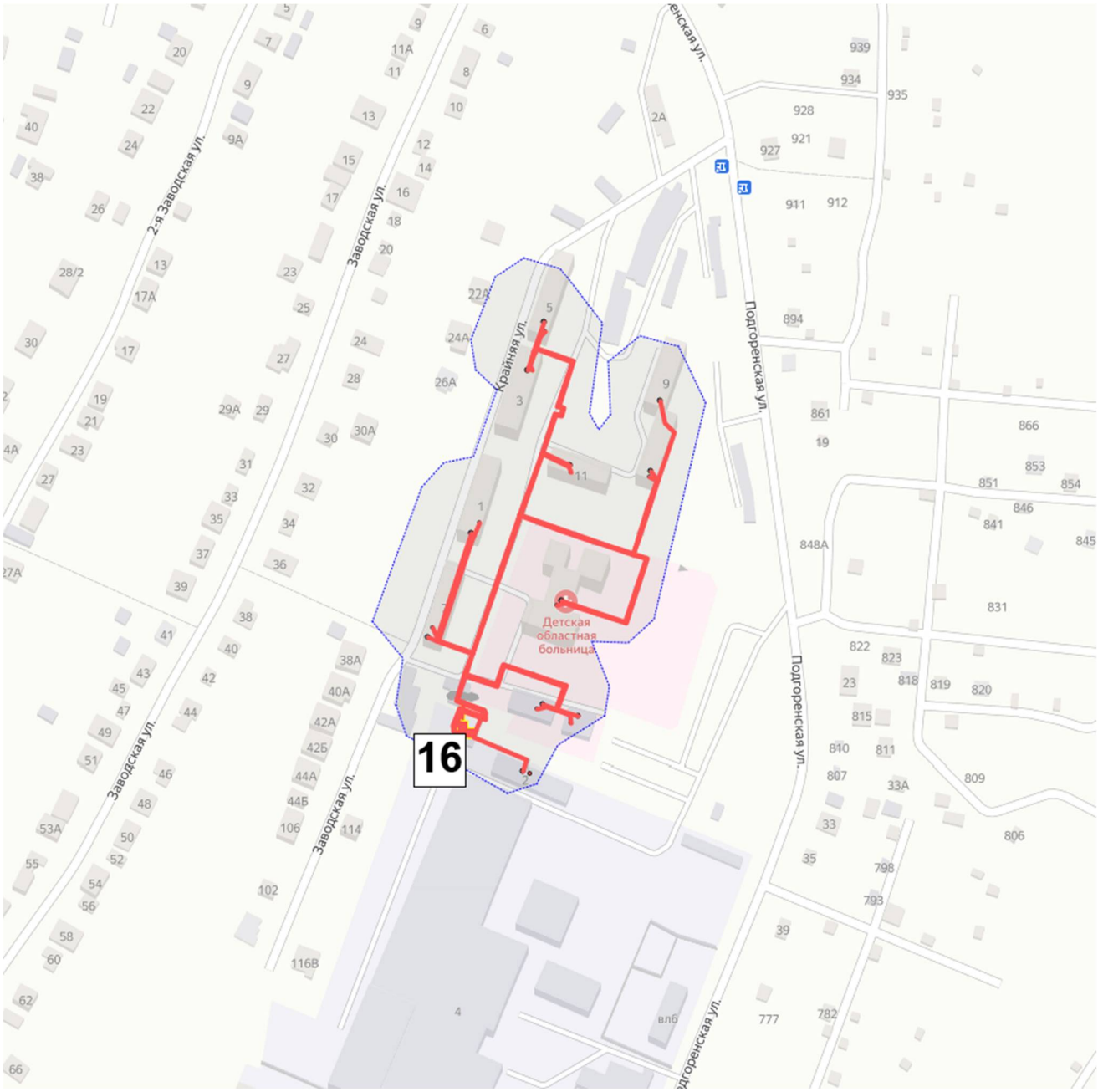


Рисунок 2.19 – Зона действия котельной «Село Подгорное» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Школа № 16»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22 г. Липецк.

Котельная «Школа № 16» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Комсомольская, 22.

На рисунке 2.20. представлена зона действия котельной «Школа № 16» АО «ЛГЭК».

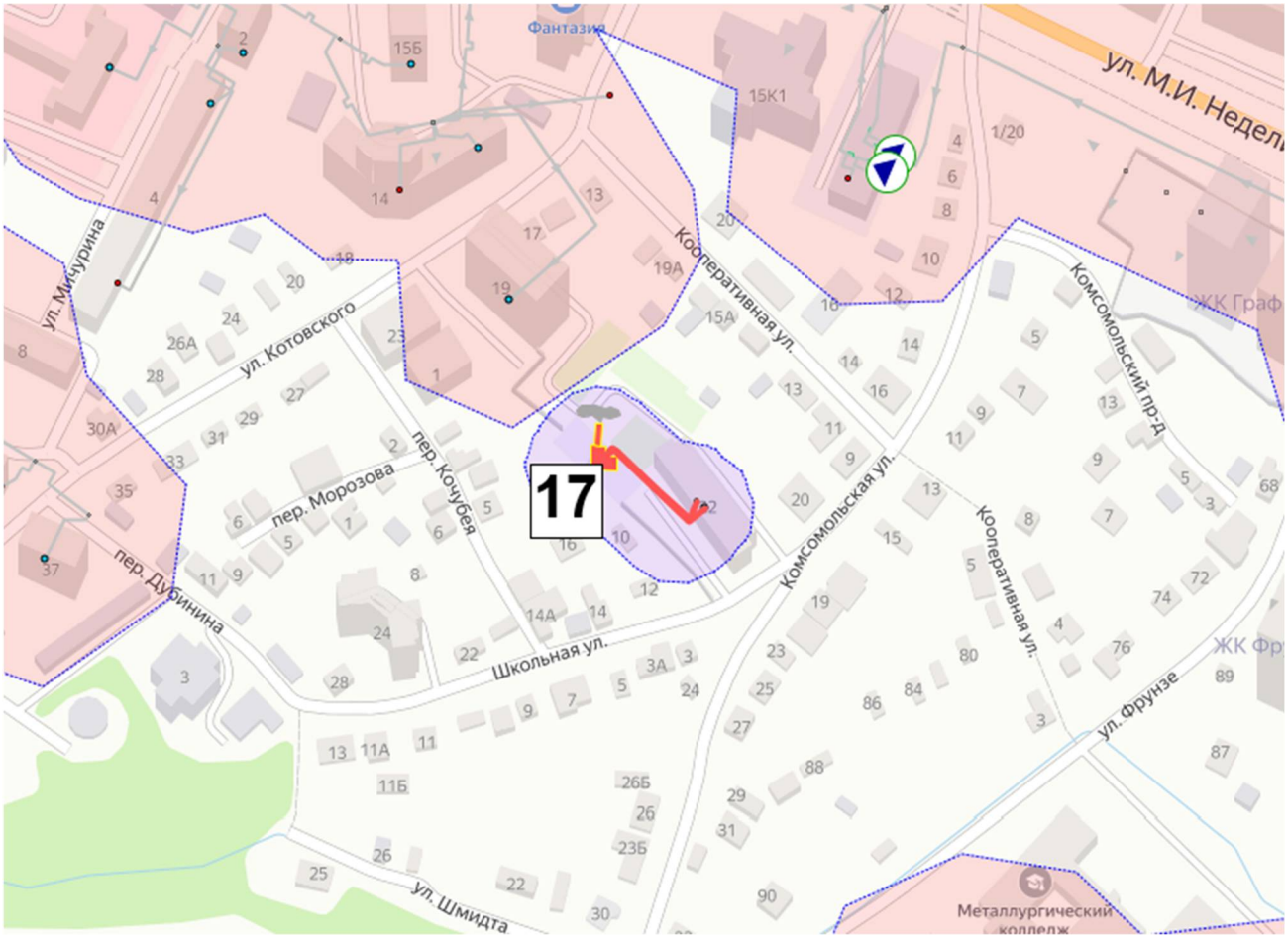


Рисунок 2.20 – Зона действия котельной «Школа № 16» АО «ЛГЭК»

Котельная «Школа № 22» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение школы № 22 г. Липецк.

Котельная «Школа № 22» располагается по адресу: - г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Зона действия котельной «Школа № 22» описывается границами улицы Северный Рудник.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.21 представлена зона действия котельной «Школа № 22» АО «ЛГЭК».

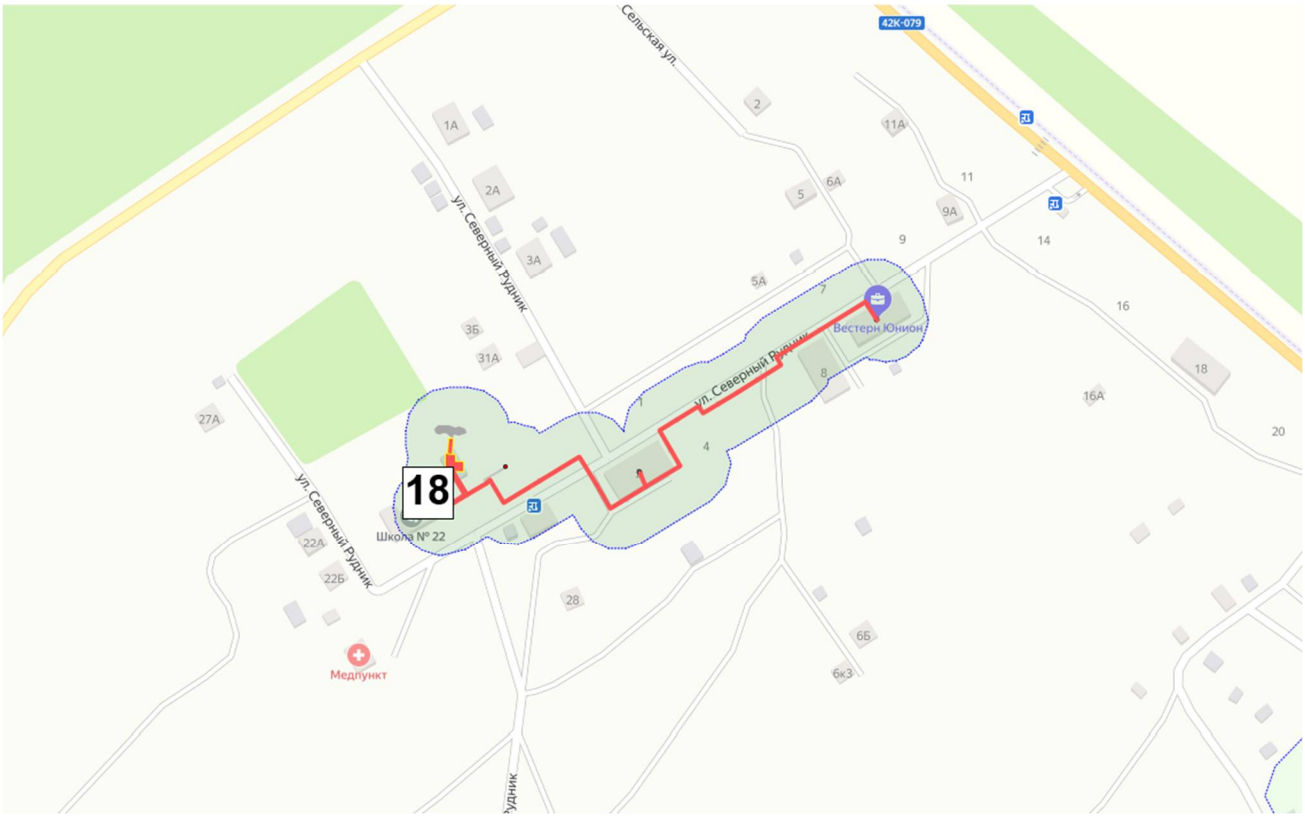


Рисунок 2.21 – Зона действия котельной «Школа 22» АО «ЛГЭК»

Котельная «Школа № 26» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26 г. Липецк.

Котельная «Школа № 26» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Зона действия котельной «Школа № 26» описывается границами школы № 26.

Границы зоны действия котельной установлены по границам зданий школы, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.22 представлена зона действия котельной «Школа № 26» АО «ЛГЭК».

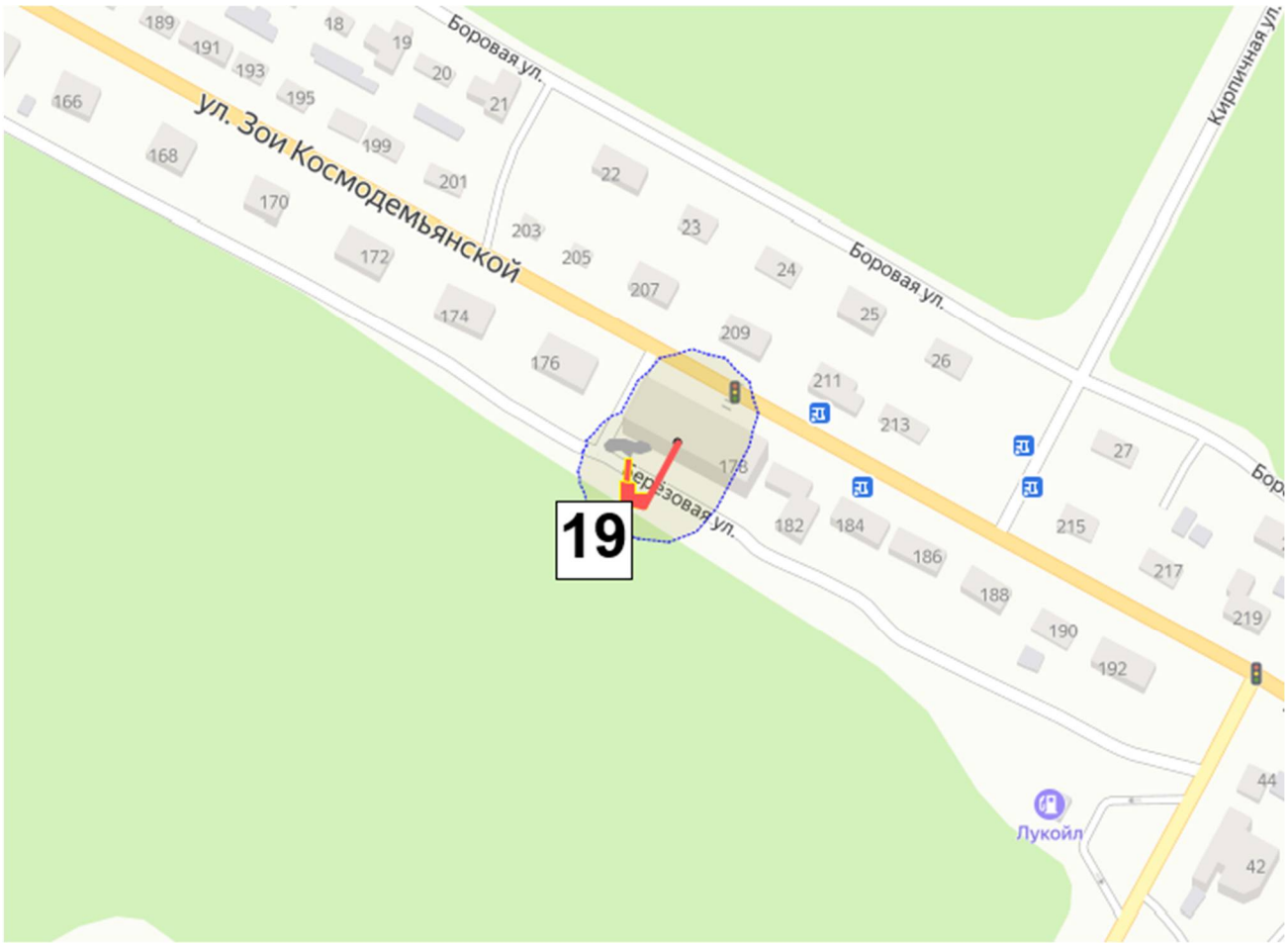


Рисунок 2.22 – Зона действия котельной «Школа № 26» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Школа № 34»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение школы № 34 г. Липецк.

Котельная «Школа № 34» располагается по адресу: - г. Липецк, с. Желтые пески.

Зона действия котельной «Школа № 34» описывается границами школы № 34.

Границы зоны действия котельной установлены по границам зданий школы, подключенным к тепловым сетям на рисунке 2.23 представлена зона действия котельной «Школа № 34» АО «ЛГЭК».



Рисунок 2.23 – Зона действия котельной «Школа № 34» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Школа 35»</u> АО «ЛГЭК» Обеспечивает теплоснабжение школы № 35 г. Липецк.

Котельная «Школа 35» располагается по адресу: - г. Липецк, с. Сселки.

Зона действия котельной «Школа 35» описывается границами школы № 35.

Границы зоны действия котельной установлены по границам зданий школы, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.24 представлена зона действия котельной «Школа 35» АО «ЛГЭК».

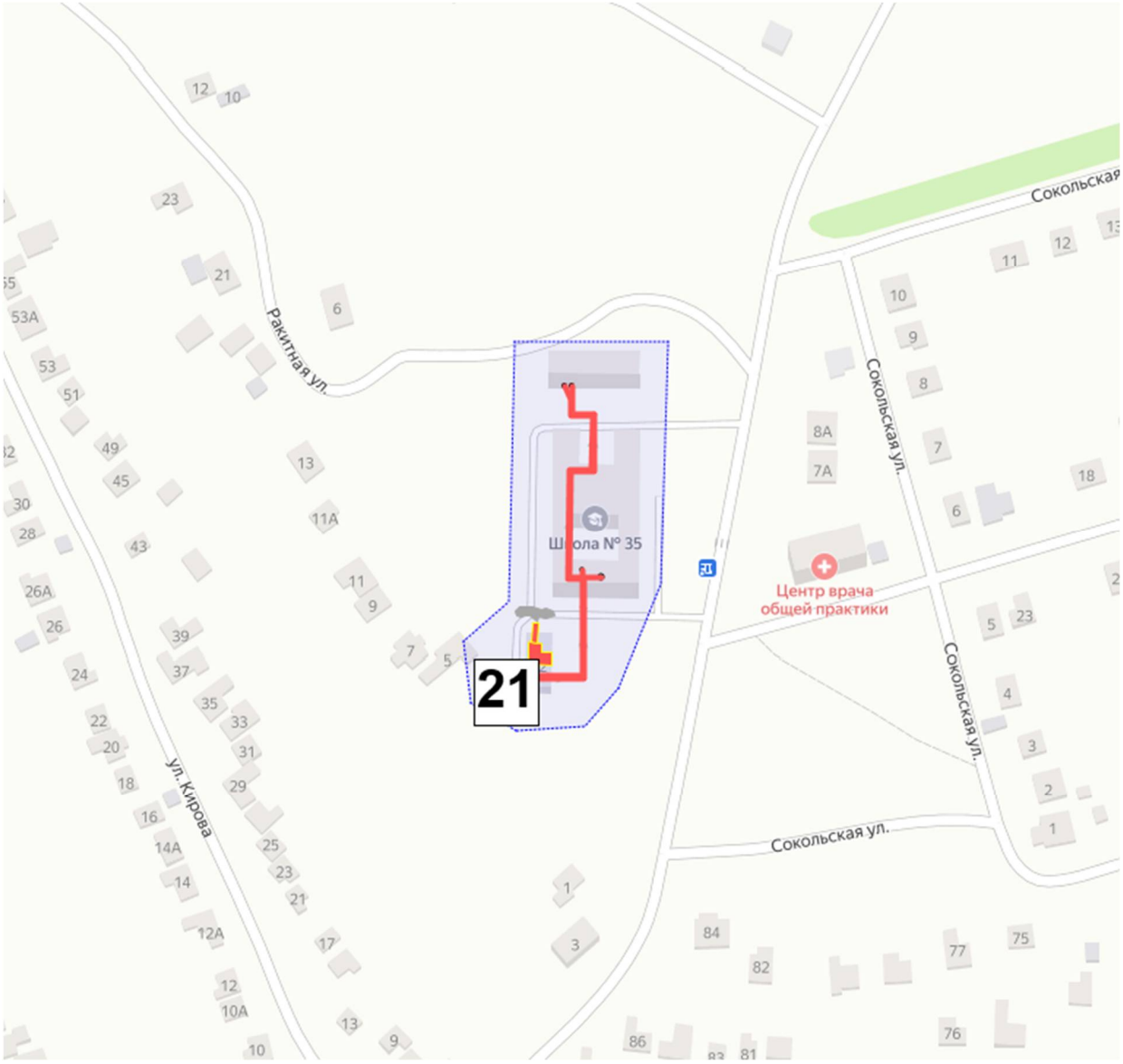


Рисунок 2.24 – Зона действия котельной «Школа № 35» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «У поселка Северный Рудник»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: - г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» описывается улицами: Молодежная и Кузминская.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. На рисунке 2.25 представлена зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» АО «ЛГЭК».

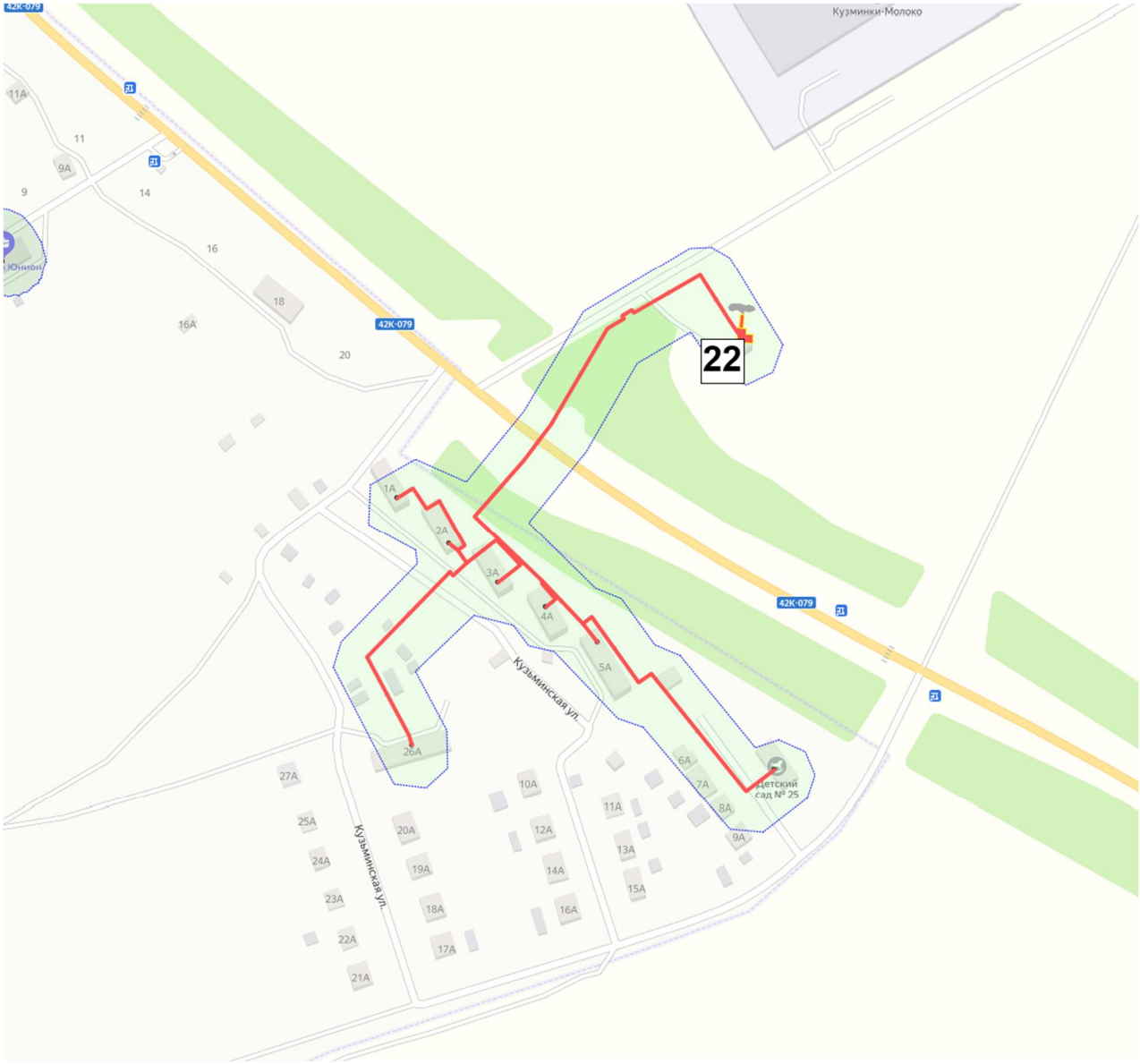


Рисунок 2.25 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» АО «ЛГЭК»

БМК по улице Ковалева, 109а (вместо котельной «Улица Ковалева, д. 109 А» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109 по улице Ковалева г. Липецк.

БМК по улице Ковалева, 109а располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Ковалева. 109 а.

Зона действия БМК по улице Ковалева, 109а описывается границами дома № 109 по улице Ковалева.

На рисунке 2.26 представлена зона действия БМК по улице Ковалева, 109а АО «ЛГЭК».



Рисунок 2.26 – Зона действия БМК по улице Ковалева, 109а АО «ЛГЭК»

Котельная «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий пос. Дачный.

Котельная «Поселок Дачный» располагается по адресу: - г. Липецк, пос. Дачный, ул. Центральная.

Зона действия котельной «Поселок Дачный» описывается границами поселка Дачный. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.27 представлена зона действия котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК».

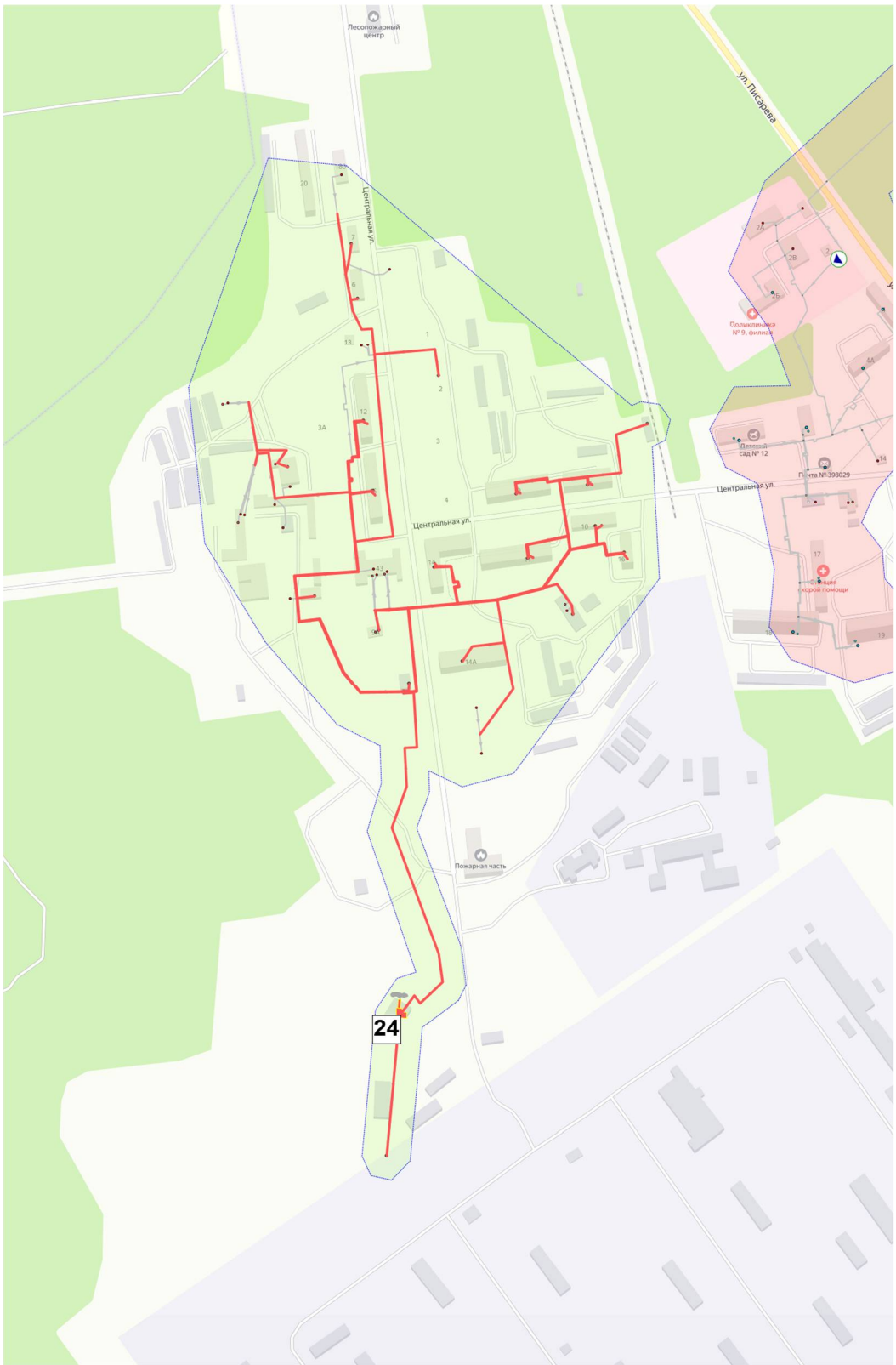


Рисунок 2.27 – Зона действия котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК»

Котельная «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий г. Липецк и интерната «Дом престарелых».

Котельная «Улица Механизаторов, д. 21» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Механизаторов, 21.

Границы зоны действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21» описываются улицей Механизаторов и границами территории интерната «Дом престарелых».

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.28 представлена зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК».



Рисунок 2.28 – Зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК»

Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение одного здания по ул. Космонавтов, 36/4 г. Липецк.

Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Космонавтов, 36/4.

Зона действия котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» описывается границами здания Космонавтов 36/4.

Границы зоны действия котельной установлены по границам здания. Космонавтов, 36/4. На рисунке 2.29 представлена зона действия котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК».

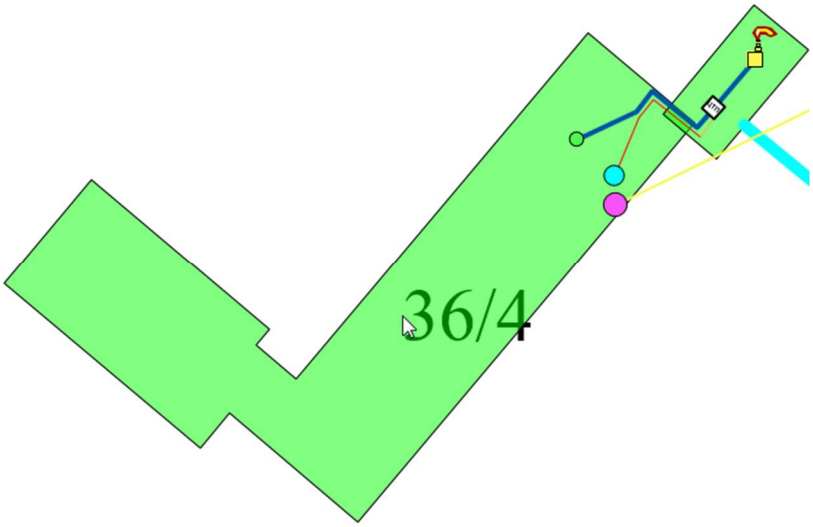


Рисунок 2.29 – Зона действия котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Школа-интернат № 2»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение комплекса зданий школы-интерната № 2 г. Липецк.

Котельная «Школа-интернат № 2» располагается по адресу: - г. Липецк, ул.40 лет Октября, 39 а.

Зона действия котельной «Школа-интернат № 2» описывается границами здания школы-интерната № 2 и, соответственно, границами зоны действия котельной являются границы здания школы-интерната № 2.

На рисунке 2.30 представлена зона действия котельной «Школа-интернат № 2» АО «ЛГЭК».

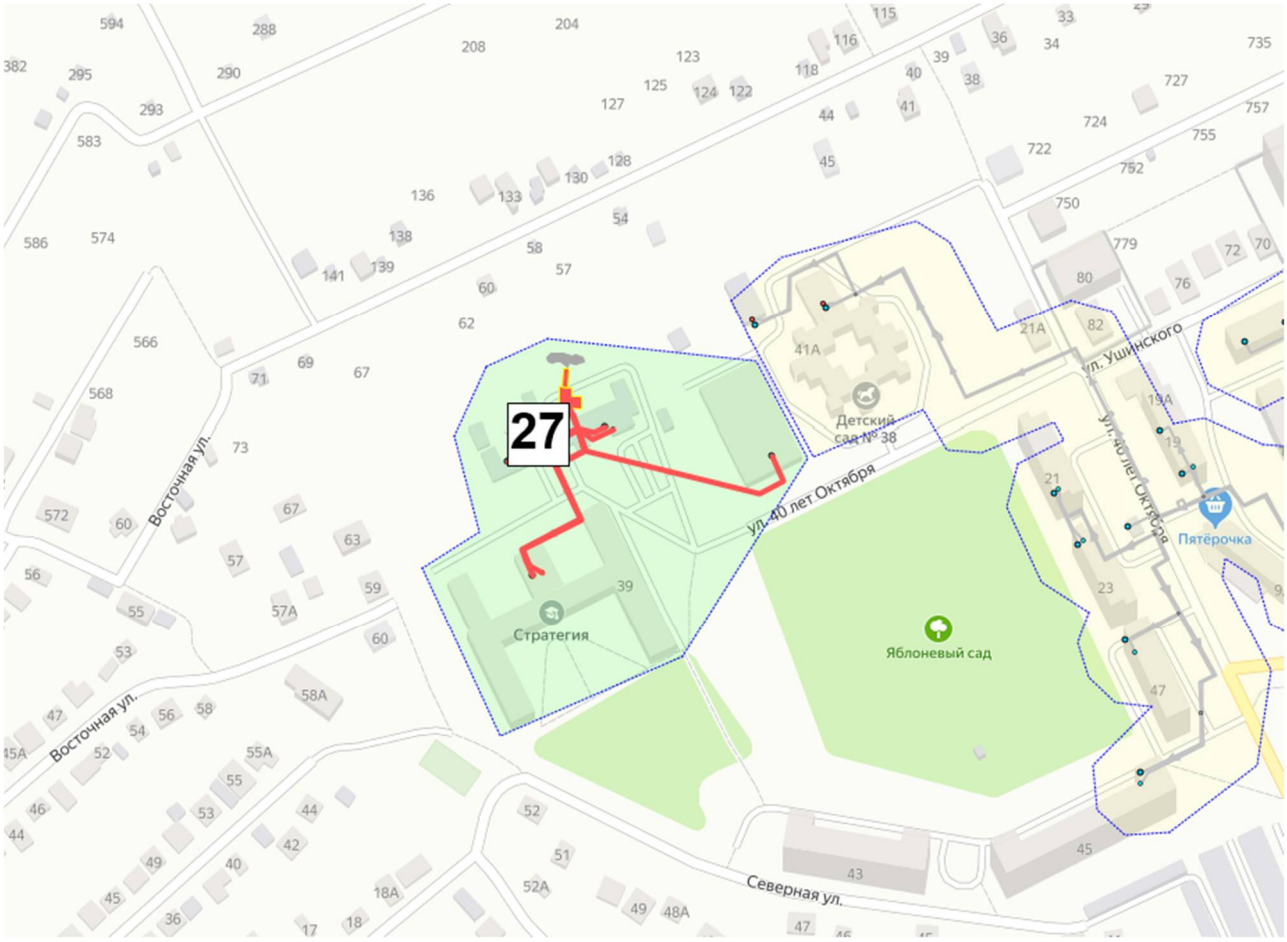


Рисунок 2.30 – Зона действия котельной «Школа-интернат № 2» АО «ЛГЭК»

Котельная «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение комплекса зданий Липецкого областного перинатального центра в период проведения гидравлических испытаний тепловых сетей от котельной «Северо-Западная» ПАО «Квадра»

Котельная «Акушерский корпус» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Московская, 6а.

Границы зоны действия котельной «Акушерский корпус» описывается границами территории областного перинатального центра в г. Липецк.

Границы зоны действия котельной установлены по границам зданий областного перинатального центра.

На рисунке 2.31 представлена зона действия котельной «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК».

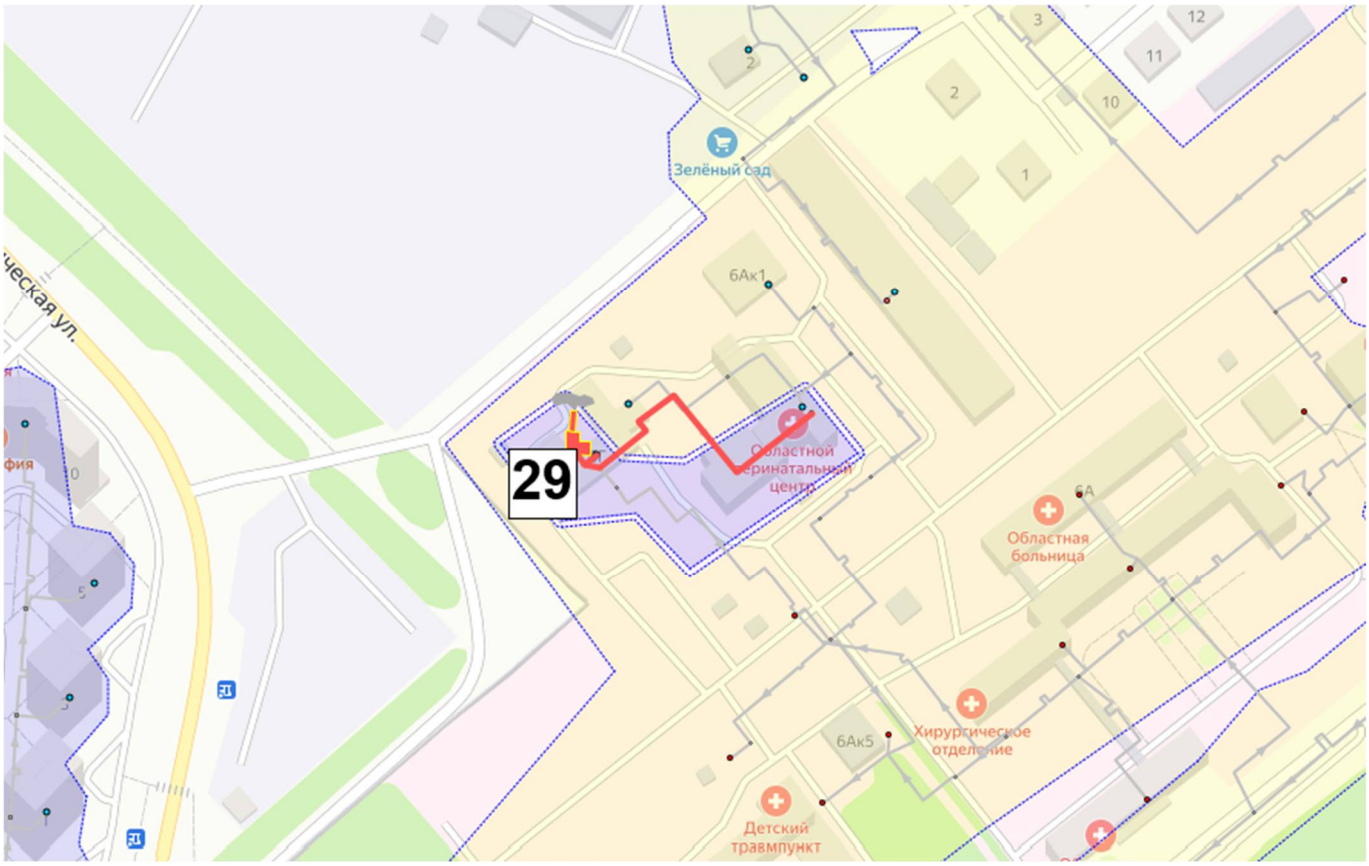


Рисунок 2.31 – Зона действия котельной «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК»

Котельная «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник» г. Липецк.

Котельная «Липецкие узоры» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Прудная, 1.

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

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.32 представлена зона действия котельной «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК».

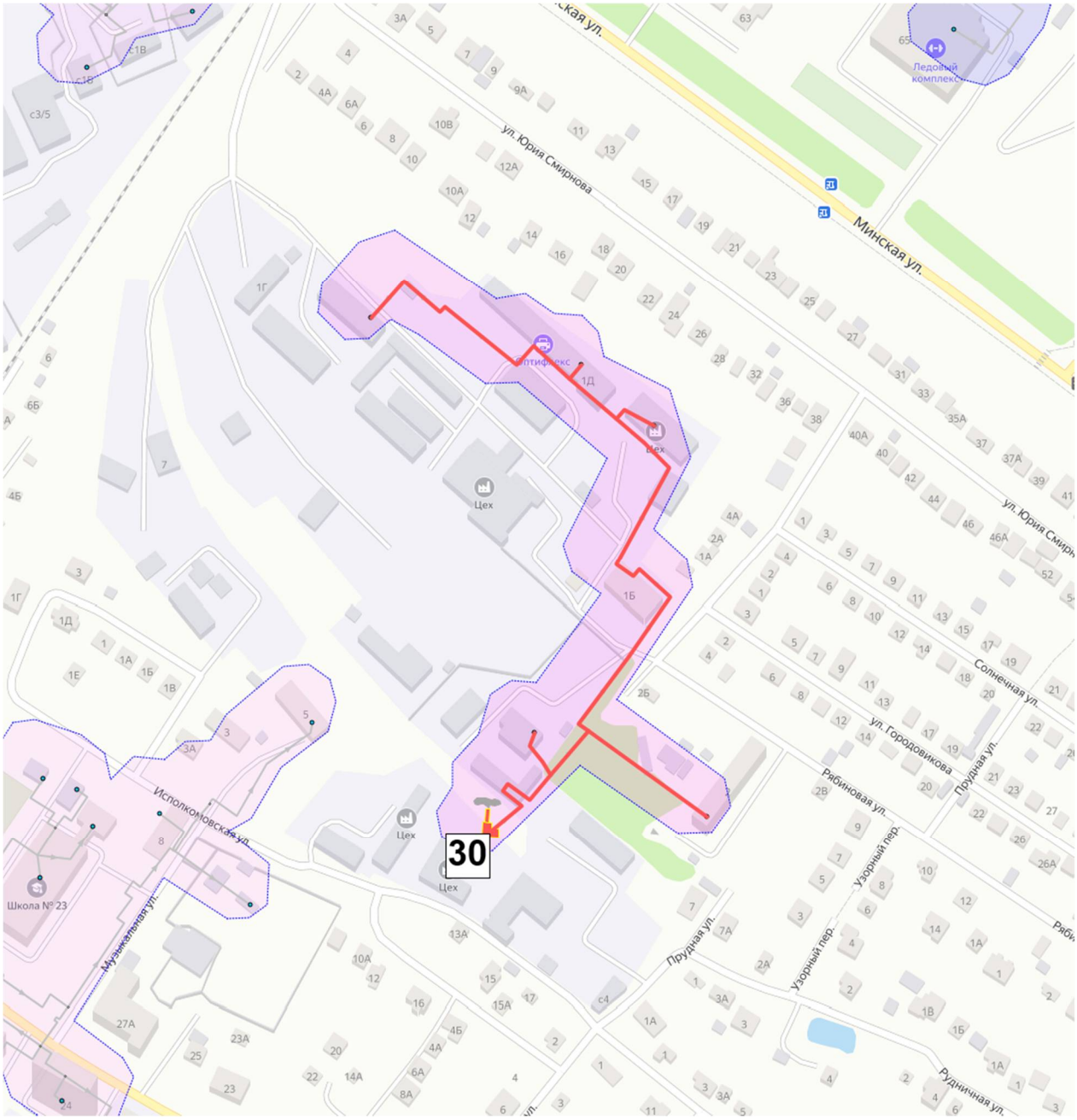


Рисунок 2.32 – Зона действия котельной «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК»

<u>Котельная «Упрснабсбыт»</u> АО «ЛГЭК» обеспечивает теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий поселка «Шахта №10» г. Липецк.

Котельная «Упрснабсбыт» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Задорожная, 24.

Зона действия котельной «Упрснабсбыт» описывается границами «поселка Шахта № 10» г. Липецк.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.33 представлена зона действия котельной «Упрснабсбыт» АО «ЛГЭК».

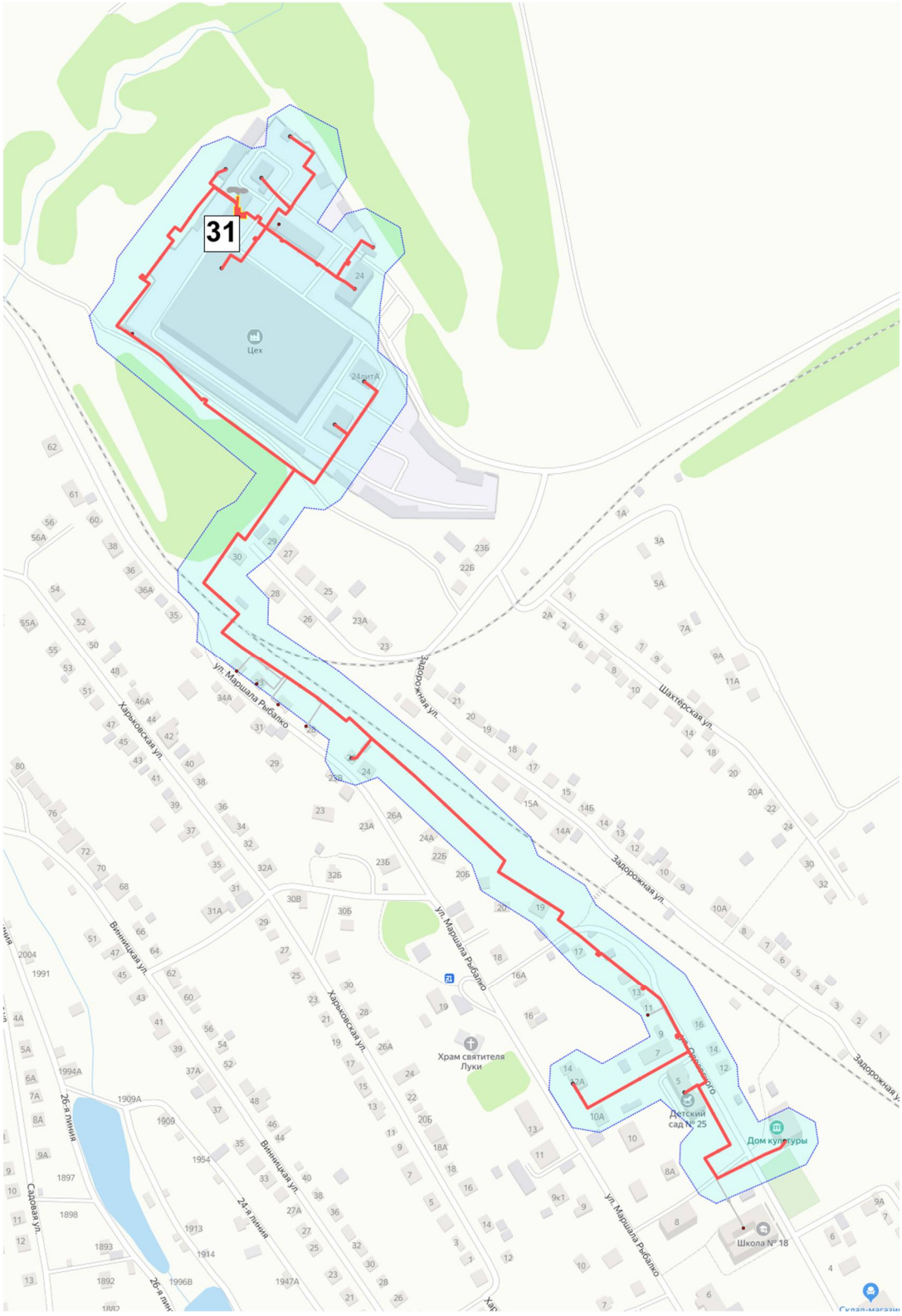


Рисунок 2.33 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт» АО «ЛГЭК»

Котельная «Известковая, 2в» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса, г. Липецк.

Котельная «Известковая, 2в» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Зона действия котельной «Известковая, 2в» описывается границами улицы Ф. Энгельса г. Липецк.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.34 представлена зона действия котельной «Известковая, 2в».

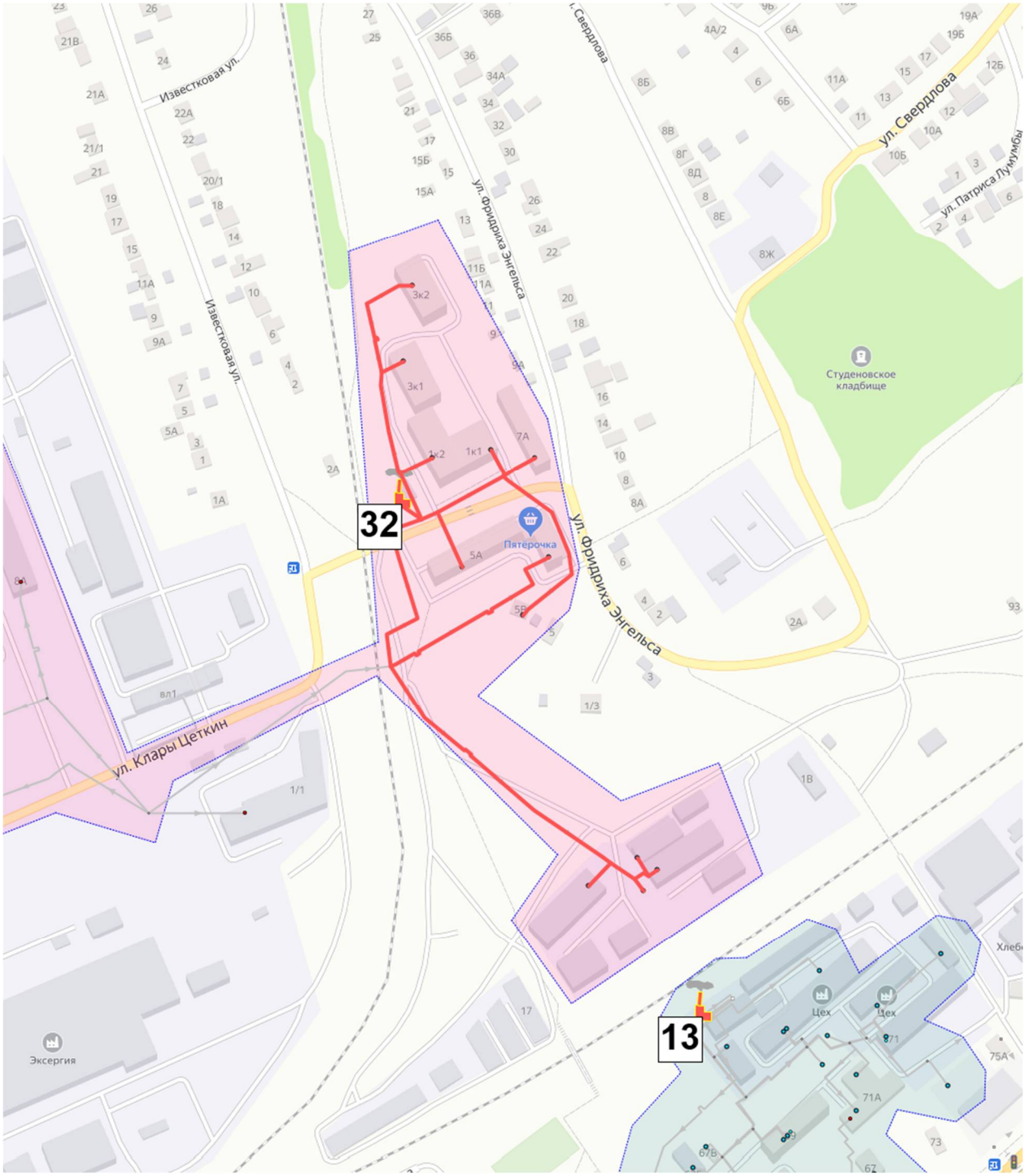


Рисунок 2.34 – Зона действия котельной «Известковая, 2в»

<u>БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»</u> обеспечивает теплоснабжение школы № 41 по ул. Арсеньева г. Липецк.

БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Арсеньева, д. 38а.

Зона действия БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» описывается границами здания школы № 41 по улице Арсеньева г. Липецк.

На рисунке 2.35 представлена зона действия БМК по улице Арсеньева «Школа № 41».

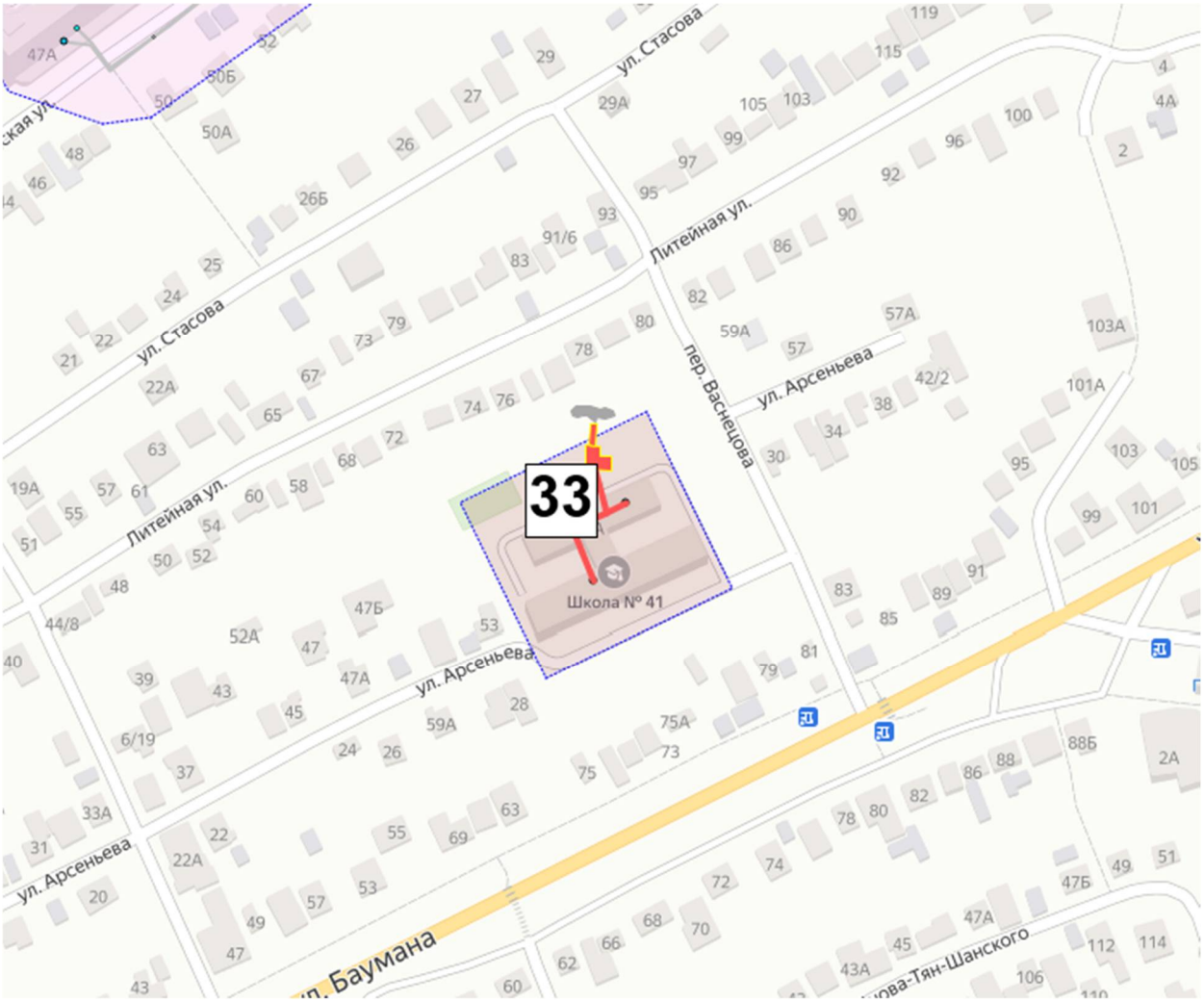


Рисунок 2.35 – Зона действия БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»

<u>Котельная «Улица Ковалева, 107д»</u> обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева г. Липецк.

Котельная «Улица Ковалева, 107д» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Зона котельной «улица Ковалева, 107д» описывается границами улицы Ковалева г. Липецк.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.36 представлена зона действия котельной «Улица Ковалева, 107д».

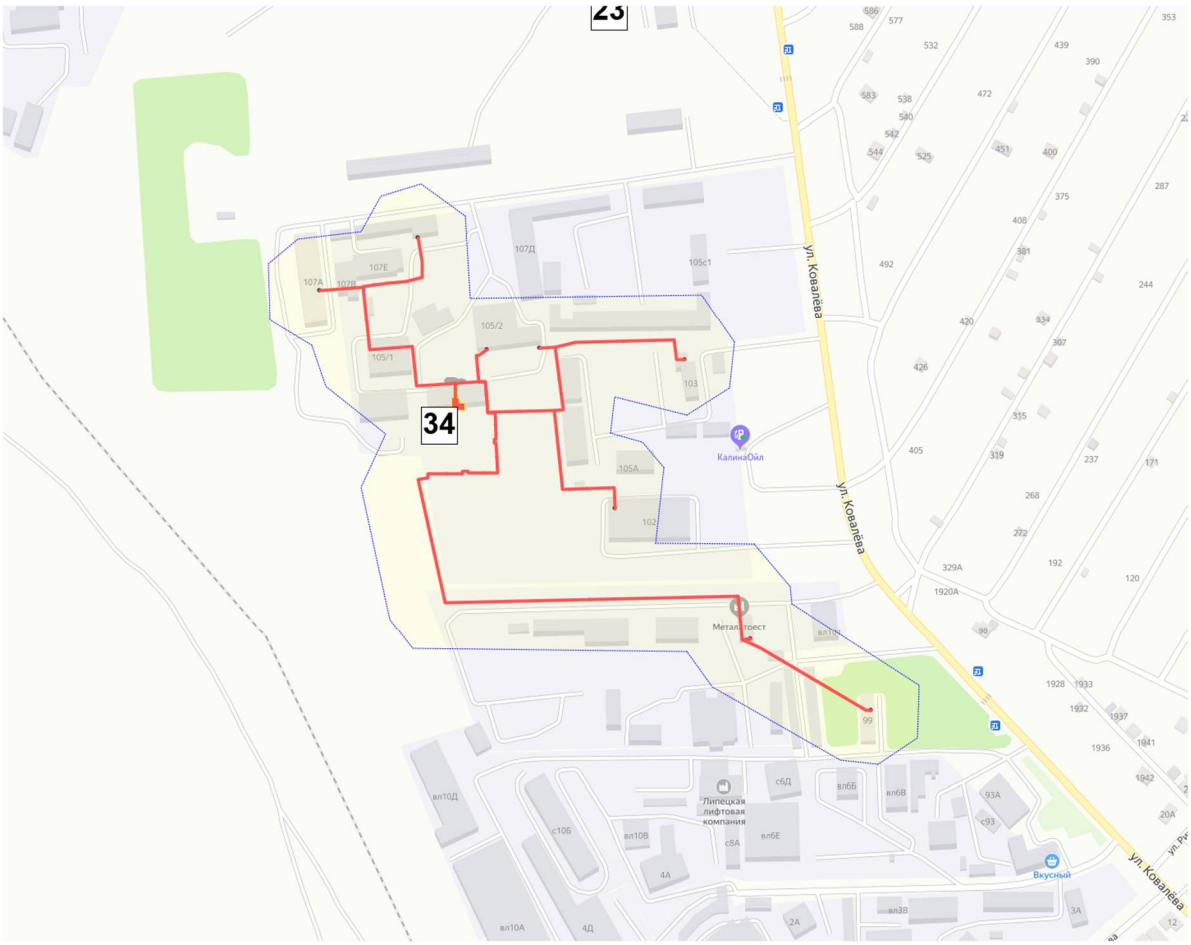


Рисунок 2.36 – Зона действия котельной **«Улица Ковалева, 107д»**

Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»

Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» располагается по адресу: - г. Липецк, пересечение Лебедянского шоссе и ул. Опытная.

Зона действия котельной ООО «ЭнергоКонсалт» описывается границами улицы Опытная и Лебедянского шоссе.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке ниже представлена зона действия котельной ООО «ЭнергоКонсалт».

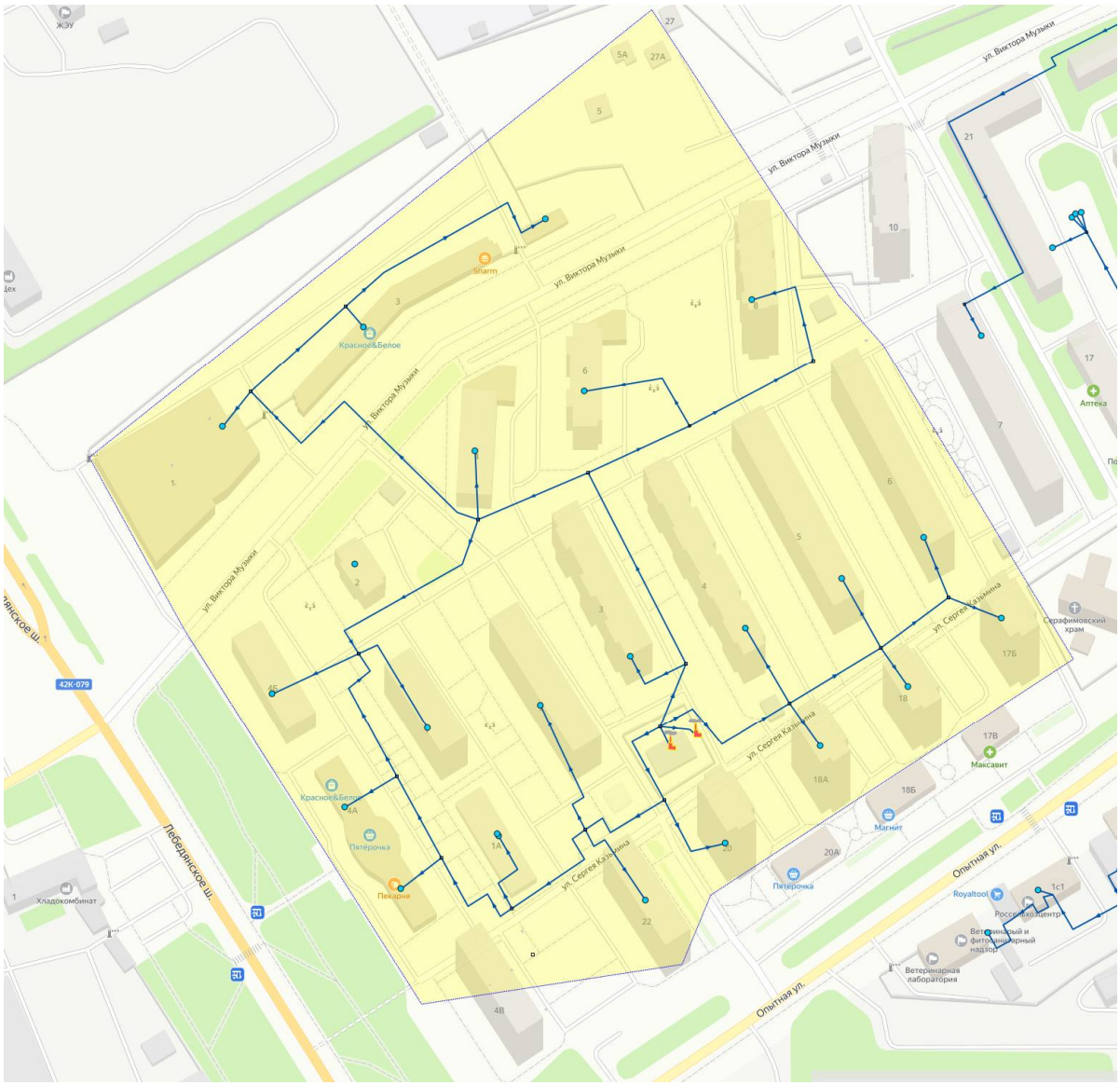


Рисунок 2.37 – Зона действия котельных №1 и №2 ООО «ЭнергоКонсалт»

Котельная ООО «ЭнергоПлюс» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Котельная ООО «ЭнергоПлюс» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» описывается границами улиц: Бородинская, Шоссейная г. Липецк.

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

На рисунке 2.38 представлена зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс».

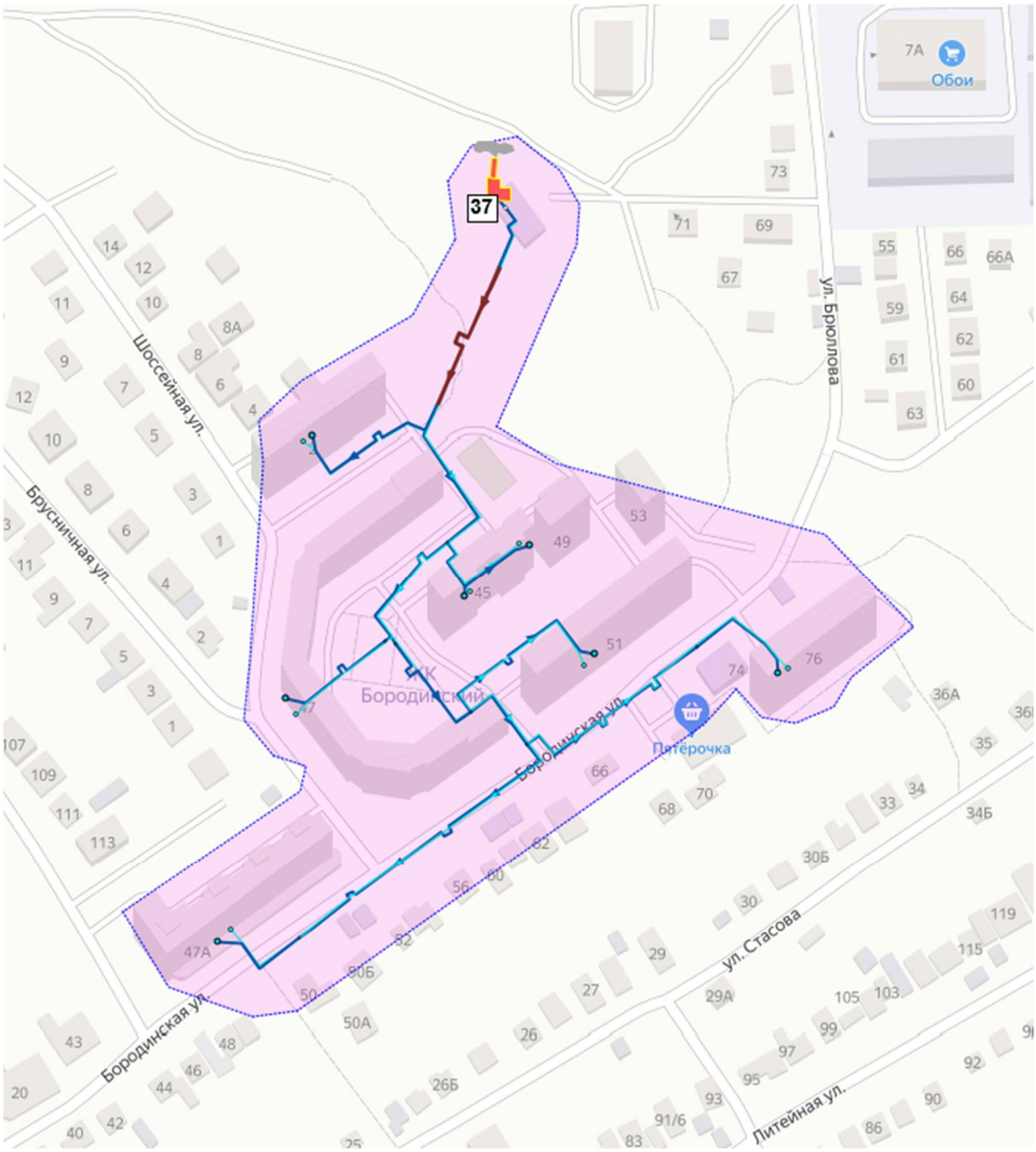


Рисунок 2.38 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

<u>Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»</u> обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6



Рисунок 2.39 – Зона действия котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк»

<u>Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»</u> обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина г. Липецк.

Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

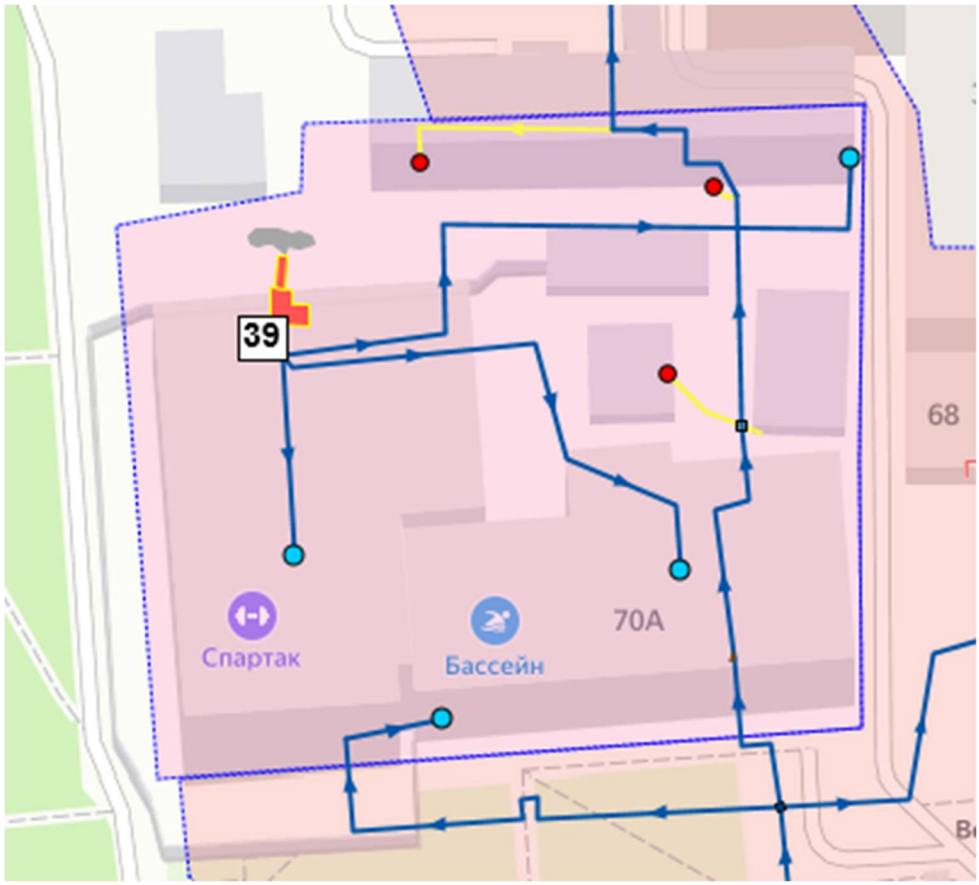


Рисунок 2.40 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

Котельная ООО «Комус» обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки г. Липецк.

Котельная ООО «Комус» располагается по адресу: - г. Липецк, ул. Советская 66.

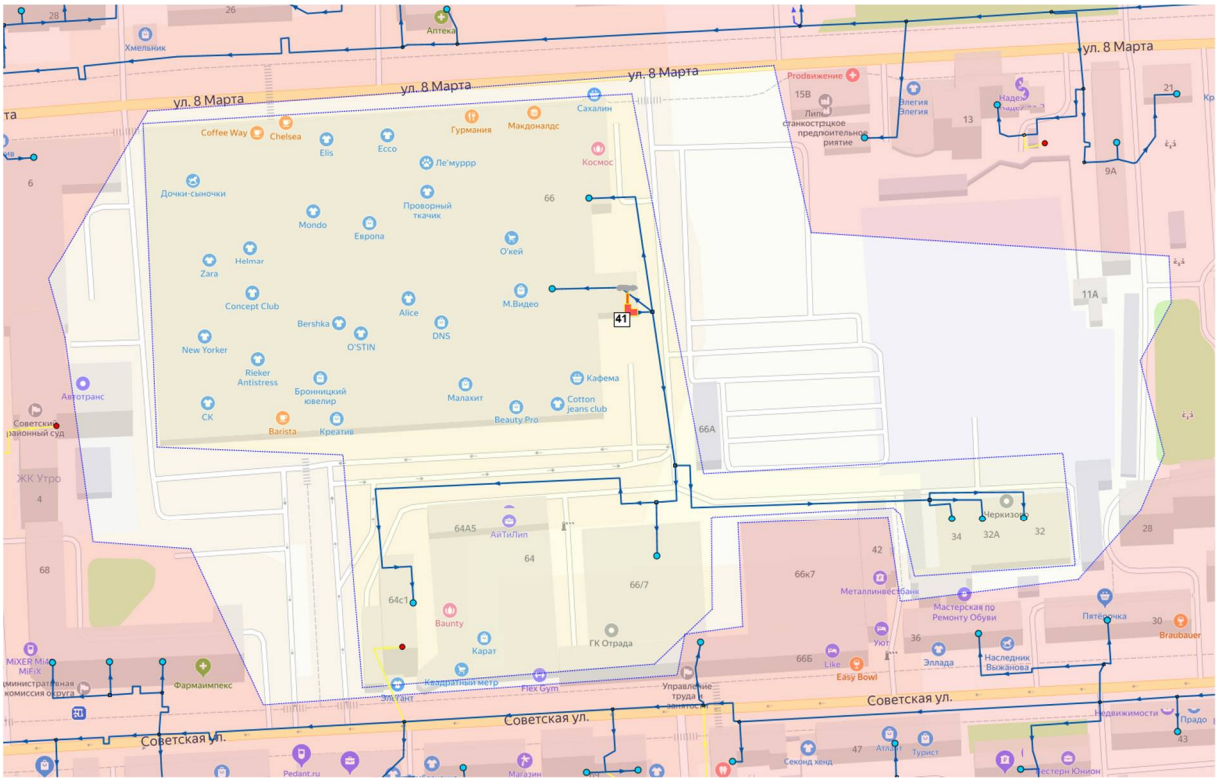


Рисунок 2.41 – Зона действия котельной ООО «Комус»

Котельная Воронежской таможни обеспечивает теплоснабжение 3-х объектов по ул. Трубный проезд.

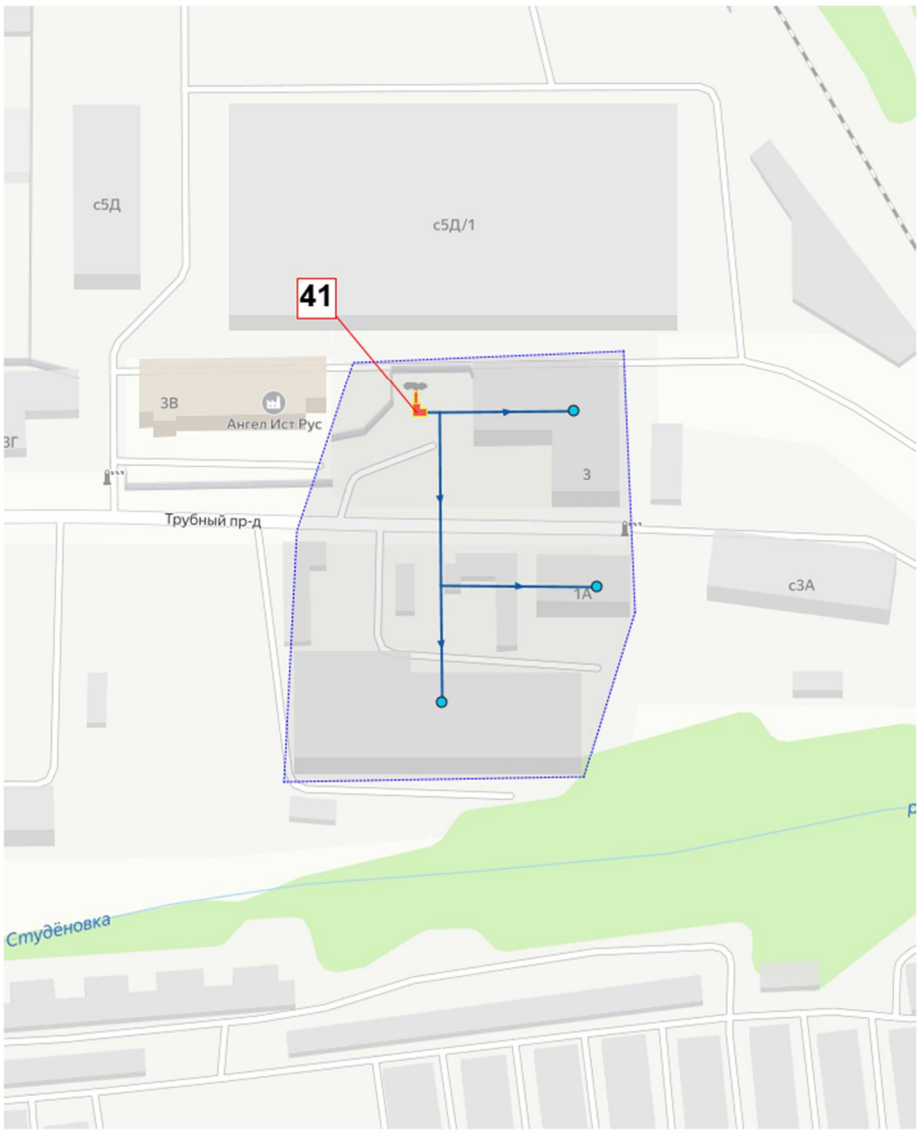


Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

Зоны действия муниципальных и ведомственных котельных преимущественно локализованы друг от друга и от зон действия источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается перераспределение зон действия источников тепловой энергии. Описание принятых решений подробно представлено в разделах 6 и 11.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Согласно Генеральному плану города, до 2035 г. наряду со строительством многоэтажного жилого фонда планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Ниже приведены основные площадки массового малоэтажного жилищного строительства:

- малоэтажная застройка индивидуальными домами в р-не Желтые Пески - Сселки;
- освоение новых жилых районов в Правобережном округе, Северный жилой район: усадебная застройка на с/х землях Опытной станции, малоэтажная застройка – на дачно-садовых участках между Завокзальным и Свободным Соколом;
- малоэтажная и индивидуальная застройка жилого района Романово.

Ввод индивидуальной застройки на территории прочих районов имеет преимущественно точечную направленность и не окажет влияния на развитие систем централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение указанных площадок будет осуществляться преимущественно от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе, либо на твердом топливе.

В таблицах ниже представлены:

- представлен прирост потребления тепловой мощности потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

- прирост потребления тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 2.1 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе административных районов города

Планировочный район	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
Левобережный	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,06**	**0,00**	**0,00**	**0,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС (средняя)	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Октябрьский	**0,40**	**0,10**	**0,08**	**0,08**	**0,32**	**0,08**	**1,06**	**2,13**	**0,81**	**0,50**	**0,58**	**0,66**	**0,98**	**1,06**	**3,19**	**4,00**
отопление и вентиляция	0,30	0,08	0,06	0,06	0,22	0,06	0,78	1,42	0,51	0,38	0,43	0,49	0,72	0,78	2,19	2,70
ГВС (средняя)	0,10	0,02	0,02	0,02	0,10	0,02	0,28	0,71	0,30	0,12	0,14	0,16	0,26	0,28	0,99	1,29
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Правобережный	**3,04**	**2,48**	**1,96**	**1,94**	**1,94**	**1,94**	**13,30**	**0,66**	**0,80**	**5,53**	**7,48**	**9,42**	**11,36**	**13,30**	**13,96**	**14,76**
отопление и вентиляция	2,50	1,96	1,45	1,44	1,44	1,44	10,23	0,47	0,56	4,47	5,92	7,35	8,79	10,23	10,70	11,26
ГВС (средняя)	0,54	0,52	0,50	0,50	0,50	0,50	3,07	0,19	0,24	1,06	1,56	2,07	2,57	3,07	3,26	3,50
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Советский	**0,22**	**0,00**	**0,04**	**0,07**	**0,00**	**0,01**	**0,35**	**0,00**	**0,00**	**0,22**	**0,27**	**0,34**	**0,34**	**0,35**	**0,35**	**0,35**
отопление и вентиляция	0,21	0,00	0,04	0,07	0,00	0,01	0,33	0,00	0,00	0,21	0,25	0,32	0,32	0,33	0,33	0,33
ГВС (средняя)	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	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 муниципальному образованию	**3,7**	**2,6**	**2,1**	**2,1**	**2,3**	**2,0**	**14,8**	**2,8**	**1,6**	**6,2**	**8,3**	**10,5**	**12,7**	**14,8**	**17,6**	**19,2**
отопление и вентиляция	3,0	2,0	1,6	1,6	1,7	1,5	11,4	1,9	1,1	5,0	6,6	8,2	9,9	11,4	13,3	14,3
ГВС (средняя)	0,7	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	3,4	0,9	0,5	1,2	1,7	2,3	2,9	3,4	4,3	4,8
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.2 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения, в разрезе районов города

Планировочный район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
Левобережный	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Октябрьский	**389**	**389**	**341**	**341**	**341**	**341**	**2141**	**0**	**0**	**778**	**1119**	**1459**	**1800**	**2141**	**2141**	**2141**
отопление и вентиляция	193	193	145	145	145	145	963	0	0	385	530	674	819	963	963	963
ГВС (средняя)	196	196	196	196	196	196	1177	0	0	392	589	785	981	1177	1177	1177
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Правобережный	**9334**	**9334**	**8178**	**8178**	**8178**	**8178**	**51381**	**2917**	**3578**	**18669**	**26847**	**35025**	**43203**	**51381**	**54298**	**57876**

Планировочный район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
отопление и вентиляция	4624	4624	3468	3468	3468	3468	23122	1143	1361	9249	12717	16185	19653	23122	24264	25625
ГВС (средняя)	4710	4710	4710	4710	4710	4710	28260	1774	2217	9420	14130	18840	23550	28260	30034	32251
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Советский	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	**9723**	**9723**	**8519**	**8519**	**8519**	**8519**	**53522**	**2917**	**3578**	**19446**	**27965**	**36484**	**45003**	**53522**	**56439**	**60017**
отопление и вентиляция	4817	4817	3613	3613	3613	3613	24085	1143	1361	9634	13247	16859	20472	24085	25228	26588
ГВС (средняя)	4906	4906	4906	4906	4906	4906	29437	1774	2217	9812	14719	19625	24531	29437	31211	33428
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

*«**Установленная мощность источника тепловой энергии** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;*

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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 теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии*

***Расчетная тепловая нагрузка** - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».*

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в Главе 4 Обосновывающих материалов. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов, а также в таблицах ниже.

Таблица 2.3 - Перспективный баланс тепловой мощности ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» г. Липецк, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
отборы паровых турбин, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
производственных отборов	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0
теплофикационных отборов	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	19,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	87,0	86,7	93,1	113,0	116,3	118,6	118,4	117,7	118,5	118,9	120,5	120,5	124,5	124,6	126,4	126,4	126,4	126,4	126,4
1 (ГОРОД)	47,2	47,1	50,6	61,4	68,2	66,2	66,1	65,7	66,1	66,3	67,2	67,2	71,0	71,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
2 (ЛТЗ)	13,5	13,4	14,4	17,5	18,0	17,8	17,7	17,6	17,8	17,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3 (МАТЫРСКИЙ)	13,2	13,2	14,1	17,1	17,6	17,4	17,4	17,3	17,4	17,4	17,7	17,7	17,8	17,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4 (НЛМК)	13,1	13,0	14,0	17,0	12,5	17,3	17,2	17,1	17,2	17,3	17,5	17,5	17,6	17,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
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
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	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	458,5	487,3	507,7	492,4	502,3	504,5	519,7	516,7	519,7	519,9	526,4	526,4	539,6	540,2	542,0	542,4	542,8	543,2	543,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	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
отопление и вентиляция	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	2,5	2,5
горячее водоснабжение	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	4,7	4,7	4,7
1 (ГОРОД)	245,1	260,8	271,8	263,5	333,6	335,8	350,8	347,7	350,7	350,8	352,9	352,9	366,1	366,5	366,9	367,3	367,7	368,1	368,5
отопление и вентиляция	213,4	229,1	240,1	231,8	312,0	313,6	328,2	326,2	328,8	328,6	330,0	330,0	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8
горячее водоснабжение	31,7	31,7	31,7	31,7	21,6	22,2	22,6	21,6	22,0	22,2	22,9	22,9	23,3	23,7	24,1	24,5	24,9	25,3	25,7
2 (ЛТЗ)	69,9	74,3	77,5	75,1	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
отопление и вентиляция	60,9	65,3	68,5	66,1	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
горячее водоснабжение	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
3 (МАТЫРСКИЙ)	68,4	72,8	75,9	73,6	26,3	26,3	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
отопление и вентиляция	59,6	64,0	67,1	64,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
4 (НЛМК)	67,9	72,2	75,3	73,0	63,4	63,4	63,6	63,6	63,6	63,7	68,2	68,2	68,2	68,4	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
отопление и вентиляция	59,1	63,4	66,5	64,2	54,6	54,6	54,7	54,7	54,7	54,8	57,8	57,8	57,8	57,9	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	10,4	10,4	10,4	10,5	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	446,1	402,2	372,5	361,8	401,0	407,3	445,2	441,6	443,8	445,8	449,2	449,2	464,0	464,1	472,0	472,0	472,0	472,0	472,0
1 (ГОРОД)	242,3	218,4	202,3	196,5	264,5	266,7	274,8	271,7	273,3	275,0	277,1	277,1	291,6	291,6	298,1	298,1	298,1	298,1	298,1
отопление и вентиляция	211,0	191,9	178,7	172,9	232,7	234,3	242,0	240,0	240,9	242,3	243,7	243,7	257,6	257,6	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8
горячее водоснабжение	31,3	26,5	23,6	23,6	31,8	32,4	32,8	31,8	32,4	32,7	33,4	33,4	34,0	34,0	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
2 (ЛТЗ)	69,1	62,3	57,7	56,0	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
отопление и вентиляция	60,2	54,7	51,0	49,3	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
горячее водоснабжение	8,9	7,6	6,7	6,7	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
3 (МАТЫРСКИЙ)	67,6	61,0	56,5	54,9	52,3	52,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
отопление и вентиляция	58,9	53,6	49,9	48,3	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
горячее водоснабжение	8,7	7,4	6,6	6,6	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
4 (НЛМК)	67,1	60,5	56,0	54,4	21,8	25,9	55,6	55,1	55,7	56,0	57,3	57,3	57,6	57,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
отопление и вентиляция	58,4	53,2	49,5	47,9	19,2	19,2	48,9	48,5	49,0	49,3	50,4	50,4	50,7	50,8	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
горячее водоснабжение	8,7	7,3	6,5	6,5	2,6	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	17,7	17,7	17,7	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	30,1	1,6	-25,2	-29,8	-43,0	-47,5	-62,5	-8,8	-12,6	-13,2	-21,4	-21,4	-38,5	-39,2	-42,9	-43,3	-43,7	-44,1	-44,5
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	129,5	173,4	203,1	213,8	174,6	168,3	130,4	134,0	131,8	129,8	126,4	176,4	161,6	161,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	267,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	2211	2213	2216	2217	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,150	0,135	0,125	0,130	0,131	0,132	0,132	0,130	0,131	0,134	0,134	0,135	0,136	0,137	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139

Таблица 2.4 - Перспективный баланс тепловой мощности котельных систем централизованного теплоснабжения г. Липецка

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельные ЕТО-1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	170,00	170,00	190,00	190,00	190,00	190,00	210,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	170,00	170,00	190,00	190,00	190,00	190,00	210,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00	230,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,73	22,10	22,68	24,67	24,76	26,54	28,01	28,89	29,78	33,30	39,12	39,30	45,30	45,88	49,06	49,06	49,06	49,06	49,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	140,29	143,79	145,43	146,67	145,42	148,42	158,46	168,86	180,02	191,84	209,88	210,59	228,09	231,20	241,23	241,23	241,23	241,23	241,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	87,67	80,19	83,14	77,69	77,70	81,04	90,59	100,99	112,16	123,97	142,01	142,73	160,29	163,40	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
8	отопление	71,20	65,13	67,52	63,10	63,10	65,66	72,04	79,29	86,81	94,75	106,77	107,41	123,57	125,60	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89
9	вентиляция	4,19	3,83	3,97	3,71	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
10	горячее водоснабжение	12,28	11,23	11,65	10,88	10,90	11,68	14,85	18,01	21,65	25,52	31,54	31,62	31,82	32,90	36,65	36,65	36,65	36,65	36,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,04	-26,12	-25,59	-28,82	-27,67	-32,45	-17,26	-28,76	-20,80	-36,14	-60,00	-60,90	-64,78	-48,48	-61,69	-61,69	-61,69	-61,69	-61,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,31	59,58	59,38	64,83	64,82	61,47	78,61	68,01	76,84	65,03	46,99	46,27	48,31	65,20	55,17	55,17	55,17	55,17	55,17
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	110,98	110,98	109,77	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	91,61	88,08	91,11	87,85	87,85	86,90	83,87	80,56	77,02	73,27	67,54	67,31	67,13	66,14	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	347,66	356,34	360,40	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,23	0,23	0,21	0,23	0,22	0,25	0,28	0,31	0,33	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	2,02	3,23	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	36,63	38,99	41,75	43,81	43,92	43,98	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	204,70	207,90	175,60	171,60	170,01	170,34	170,32	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	168,07	168,91	133,89	127,80	127,80	128,13	128,11	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19
8	отопление	142,06	142,77	113,18	108,03	108,00	108,33	108,31	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37
9	вентиляция	5,00	5,03	3,98	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
10	горячее водоснабжение	21,01	21,11	16,73	15,97	16,00	16,00	16,00	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	146,65	141,09	169,42	170,43	171,90	171,51	171,44	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	219,91	219,07	252,88	258,04	258,04	257,71	257,73	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	287,98	286,77	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	176,25	179,00	151,23	151,69	151,85	151,85	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94	151,94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	458	462	464	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,367	0,365	0,289	0,276	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,67	1,67	4,33	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	32,98	42,90	45,31	50,03	50,03	51,89	54,93	56,75	58,38	59,06	61,57	62,18	62,22	63,34	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	329,10	338,80	345,50	333,70	330,87	341,43	344,05	361,43	362,10	369,60	382,69	386,54	386,75	392,31	394,91	394,91	394,91	394,91	394,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	296,13	295,89	300,21	283,69	283,70	294,26	311,47	321,83	331,04	334,93	349,12	352,59	352,81	359,18	362,21	362,21	362,21	362,21	362,21
8	отопление	248,95	248,76	252,38	238,50	238,50	247,74	264,17	269,45	278,49	280,41	290,38	292,46	292,61	296,93	298,98	298,98	298,98	298,98	298,98
9	вентиляция	14,57	14,55	14,77	13,95	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
10	горячее водоснабжение	32,61	32,58	33,06	31,24	31,20	32,52	33,31	38,39	38,55	40,53	44,74	46,13	46,20	48,25	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	136,25	116,63	104,86	231,76	234,59	222,17	216,52	197,31	195,02	186,83	171,23	166,77	166,52	159,84	156,71	156,71	156,71	156,71	156,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	202,20	202,44	195,46	331,80	331,79	321,23	304,02	293,66	284,45	280,56	266,37	262,90	262,68	256,31	253,28	253,28	253,28	253,28	253,28
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	378,33	378,33	375,67	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	283,36	291,71	297,49	256,61	287,33	253,36	268,18	277,10	285,02	288,38	300,60	303,58	303,77	309,26	311,86	311,86	311,86	311,86	311,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	662,62	701,85	723,65	726,43	733,69	726,51	727,05	727,10	727,10	727,10	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,42	0,42	0,39	0,39	0,41	0,43	0,44	0,46	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,070	0,080	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,650	9,190	9,120	8,720	8,720	8,721	8,721	8,906	10,113	10,113	10,296	10,296	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,600	38,400	37,000	36,000	36,010	36,010	36,010	36,591	40,382	40,383	40,383	40,383	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,950	29,210	27,910	27,330	27,400	27,402	27,404	27,985	31,776	31,777	32,352	32,352	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	30,570	27,950	26,710	26,150	26,200	26,200	26,200	26,781	30,572	30,573	30,573	30,573	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,380	1,260	1,200	1,180	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,579	0,579	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,79	-1,06	0,40	1,81	1,80	5,80	5,80	5,03	0,04	0,03	-0,15	-0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,51	17,32	18,61	19,20	19,13	23,13	23,13	22,54	18,75	18,75	18,18	18,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,82	33,06	31,89	31,95	31,99	31,99	31,98	31,98	31,93	31,93	31,93	31,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	136	135	133	133	134	133	133	133	133	133	137	137	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,22	0,21	0,21	0,19	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Толстого, д. 23А», № источника по порядку - 6, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,85	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,06	0,06	0,03	0,03	0,00	0,00	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,47	4,17	4,37	2,51	2,51	0,00	0,00	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,90	19,50	18,76	18,21	18,14	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,43	15,34	14,39	15,69	15,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	16,74	14,73	13,82	15,07	15,07	0,00	0,00	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	вентиляция	0,69	0,61	0,57	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,41	6,27	6,81	9,25	9,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,35	14,60	15,55	14,28	14,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,78	19,94	19,94	19,97	19,97	0,00	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,99	16,79	16,15	15,67	14,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,56	46,16	44,66	44,83	45,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,33	0,32	0,35	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,00	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,84	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,04	0,04	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,86	3,23	3,04	2,01	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,30	12,90	11,76	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,45	9,67	8,72	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
8	отопление	10,42	9,64	8,70	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
9	вентиляция	0,03	0,03	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	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,55	4,77	6,10	7,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,26	11,23	12,18	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,71	13,90	13,90	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,45	11,11	10,13	9,92	9,10	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,16	12,12	11,60	11,60	11,72	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,86	0,80	0,75	0,82	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,027	0,027	0,016	0,016	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,96	2,39	2,67	1,35	1,35	1,35	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,20	8,50	8,42	8,24	8,24	8,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,24	6,11	5,75	6,88	6,88	6,88	0,00	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	отопление	6,23	6,10	5,74	6,87	6,87	6,87	0,00	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	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,21	8,59	8,38	9,89	9,89	9,89	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,13	13,36	13,72	12,60	12,60	12,60	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,97	12,97	12,98	12,98	12,98	12,98	0,00	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 показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,37	5,26	4,95	5,92	5,92	5,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,7	25,7	25,5	25,5	25,7	25,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,23	0,27	0,25	0,25	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Депутатская д. 92», № источника по порядку - 9, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,05	0,05	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,27	6,27	2,09	2,09	2,09	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,79	24,83	6,20	6,20	6,20	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,15	9,12	24,78	24,78	24,78	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,88	2,85	22,69	24,78	24,78	0,00	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	21,42	21,42	17,14	17,14	7,30	0,00	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,09	10,13	8,70	8,70	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,06	2,07	1,78	1,78	0,23	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
ИТОГО по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1187	1187	1187	1307	1307	1311	1312	1312	1332	1332	1332	1332	1301	1321	1321	1321	1321	1321	1321
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1180	1180	1180	1300	1300	1304	1312	1312	1332	1332	1332	1332	1301	1321	1321	1321	1321	1321	1321
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6	7	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	113	129	131	135	137	136	140	143	146	151	159	160	156	158	161	161	161	161	161
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	783	795	749	732	726	716	720	749	764	784	815	820	797	806	819	819	819	819	819
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	639	626	579	554	554	547	567	589	613	628	661	666	652	661	674	674	674	674	674
8	отопление	547	536	493	472	472	464	480	493	514	524	546	549	535	541	549	549	549	549	549
9	вентиляция	26	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
10	горячее водоснабжение	66	65	61	58	58	60	64	72	76	82	93	95	94	97	102	102	102	102	102
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	288	259	295	426	430	382	382	350	351	327	288	282	278	287	271	271	271	271	271
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	529	540	590	737	737	688	675	653	649	633	601	596	579	590	577	577	577	577	577
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	882	881	872	994	985	957	944	944	944	944	944	944	908	908	908	908	908	908	908
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	632	635	612	568	590	538	544	550	554	554	560	564	532	536	536	536	536	536	536
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1692	1744	1767	1773	1786	1723	1699	1699	1699	1712	1750	1752	1615	1618	1639	1639	1639	1639	1639
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,359	0,328	0,312	0,310	0,318	0,334	0,346	0,361	0,367	0,378	0,380	0,403	0,409	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Всего по зоне ЕТО 1 ПАО "Квадра"																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2189	2189	2189	2309	2309	2313	2314	2314	2334	2334	2384	2384	2353	2373	2373	2373	2373	2373	2373
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2182	2182	2182	2302	2302	2306	2314	2364	2384	2384	2384	2384	2353	2373	2373	2373	2373	2373	2373
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	50	51	52	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	200	216	224	248	254	255	258	260	265	269	280	281	280	282	288	288	288	288	288
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1241	1282	1256	1225	1229	1220	1240	1266	1284	1304	1341	1346	1337	1346	1361	1361	1361	1362	1362
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1085	1028	952	916	955	955	1012	1030	1056	1074	1110	1115	1115	1125	1146	1146	1146	1146	1146
8	отопление и вентиляция	961	915	847	814	848	841	895	905	927	939	963	967	966	973	987	987	987	987	987
10	горячее водоснабжение	135	127	119	114	121	123	127	135	139	144	155	157	157	160	164	164	164	164	164
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	586	536	591	857	863	797	781	729	723	691	636	624	620	623	604	604	604	604	604
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1001	1018	1099	1384	1384	1314	1271	1239	1221	1202	1154	1145	1110	1114	1098	1098	1098	1098	1098
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1631	1629	1617	1859	1849	1802	1776	1776	1776	1776	1776	1776	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1162	1172	1123	1040	1091	990	1004	1019	1031	1034	1053	1060	996	1006	1008	1008	1008	1008	1008
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3031	3126	3168	3177	3199	3083	3033	3033	3034	3047	3103	3106	2832	2838	2859	2859	2859	2859	2859
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Завод «Свободный Сокол», № источника по порядку - 10, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,74	0,83	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,51	5,78	5,72	6,08	6,08	6,25	6,19	6,08	6,08	6,08	6,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	29,17	34,75	33,39	33,39	33,39	34,14	33,90	33,41	33,41	33,41	33,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,72	23,39	29,03	27,31	27,31	28,06	27,82	27,33	27,33	27,33	27,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	20,47	19,37	24,04	22,62	22,62	23,12	22,93	22,54	22,54	22,54	22,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,71	0,67	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	3,54	3,35	4,16	3,91	3,91	4,16	4,11	4,01	4,01	4,01	4,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	63,58	58,64	58,50	58,14	58,14	57,22	57,51	58,12	58,12	58,12	58,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	74,54	75,78	68,58	70,30	70,30	69,55	69,79	70,29	70,29	70,29	70,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,26	49,17	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,88	25,12	29,92	28,75	23,40	24,16	23,95	23,53	23,53	23,53	23,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	83,21	82,33	86,57	86,83	87,70	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,28	0,34	0,32	0,27	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «13 квартал», № источника по порядку - 11, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,99	3,99	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,081	0,095	0,095	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,351	0,448	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол». Котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, по ней расчетная нагрузка определяется в соответствии с коэффициентами регрессии, представленными выше. Таким образом, учет расчетной нагрузки по данной котельной (например, в соответствии с п. 3 ч. 1 «Общие положения» Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. №610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок») приведет к «задвоению» величины, т.к. расчетное значение приведено для котельной «Завод «Свободный Сокол» (определено по данным отопительного периода).																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			
8	отопление																			
9	вентиляция																			
10	горячее водоснабжение																			
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																			
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», № источника по порядку - 12 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,41	3,41	3,41	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,89	2,89	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,069	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,150	0,150	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,690	0,690	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,120	0,090	0,640	0,720	0,720	0,723	0,723	0,723	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,120	0,090	0,640	0,720	0,720	0,723	0,723	0,723	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,065	1,981	1,865	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,37	1,37	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,751	2,731	2,166	1,506	1,506	1,503	1,503	1,503	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,260	2,210	2,195	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,61	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,08	0,55	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20	20	23	23	23	23	23	23	23,09	23,09	23,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,004	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Центролит», № источника по порядку - 13, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,78	0,80	0,82	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,00	8,16	8,28	6,65	6,65	6,73	6,73	6,73	6,51	6,51	6,51	6,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,51	30,54	26,77	26,11	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,52	22,37	18,49	19,45	19,45	19,67	19,69	19,69	19,03	19,03	19,03	19,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	25,25	17,93	14,82	15,59	15,59	15,78	15,80	15,80	15,27	15,27	15,27	15,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	1,63	1,15	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	4,64	3,29	2,72	2,86	2,86	2,89	2,89	2,89	2,76	2,76	2,76	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,71	60,50	64,13	61,50	61,96	61,88	61,88	61,88	62,10	62,10	62,10	62,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	67,70	76,83	80,69	74,81	74,81	74,59	74,57	74,57	75,23	75,23	75,23	75,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,22	49,20	49,18	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	34,02	26,29	23,05	18,10	22,48	16,94	16,95	16,95	16,39	16,39	16,39	16,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	117,04	118,75	119,05	123,36	124,59	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,19	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Электроаппарат», № источника по порядку - 14, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,71	0,77	0,78	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,79	5,79	5,83	5,83	5,91	5,91	5,86	5,60	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,38	5,19	5,35	5,12	5,23	5,25	5,25	5,25	4,83	4,83	4,83	4,83	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
8	отопление	3,61	4,33	4,48	4,34	4,42	4,44	4,44	4,44	4,07	4,07	4,07	4,07	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,07	0,08	0,08	0,08	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,24	0,15	0,12	0,19	0,08	0,08	0,13	0,39	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,36	1,53	1,37	1,59	1,49	1,47	1,47	1,47	1,89	1,89	1,89	1,89	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,02	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,77	4,47	4,60	4,41	4,50	4,52	4,52	4,52	4,16	4,16	4,16	4,16	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,79	13,80	13,88	13,88	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,32	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «108 квартал», № источника по порядку - 15, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,41	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,80	1,82	1,85	1,87	1,87	1,98	1,98	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,97	1,66	1,94	1,86	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
8	отопление	1,53	1,25	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,90	0,86	0,79	0,82	0,82	0,70	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,17	1,44	1,16	1,30	1,77	1,77	1,77	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,76	1,73	1,73	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,70	1,43	1,67	1,60	1,19	1,19	1,19	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,68	10,84	11,00	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,14	0,11	0,13	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Баумана, д. 296», № источника по порядку - 16, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,17	1,31	1,31	1,14	1,14	1,14	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,23	6,23	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,67	11,67	11,67	4,03	4,03	4,03	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
8	отопление	11,67	11,67	11,67	3,02	3,02	3,02	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
9	вентиляция	11,67	11,67	11,67	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	11,67	11,67	11,67	1,01	1,01	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	3,85	3,88	4,08	4,08	4,08	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,67	11,67	11,67	7,39	7,39	7,39	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,64	7,50	7,50	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,67	11,67	11,67	3,47	3,47	3,47	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,65	18,65	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	11,67	11,67	11,67	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Село Подгорное», № источника по порядку - 17, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	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	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,14	0,14	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,39	1,46	1,59	1,53	1,54	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,24	1,32	1,44	1,40	1,40	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
8	отопление	0,87	0,93	1,02	0,99	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,31	0,33	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,00	0,92	0,78	0,86	0,85	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,30	1,20	1,07	1,11	1,11	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,52	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,07	1,14	1,24	1,21	1,21	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,63	3,81	4,15	4,00	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 16», № источника по порядку - 18, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,010	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,129	0,125	0,115	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
8	отопление	0,097	0,093	0,083	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,229	0,224	0,222	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,296	0,295	0,305	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,210	0,205	0,205	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,111	0,108	0,099	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,448	0,434	0,387	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 22», № источника по порядку - 19, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,044	0,044	0,036	0,036	0,036	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,220	0,220	0,220	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,200	0,180	0,180	0,180	0,181	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
8	отопление	0,190	0,200	0,180	0,180	0,180	0,180	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
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,399	0,388	0,408	0,428	0,428	0,470	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,491	0,472	0,492	0,504	0,504	0,503	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,337	0,328	0,328	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,164	0,172	0,155	0,155	0,155	0,156	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,876	2,876	2,636	2,636	2,636	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,070	0,068	0,068	0,068	0,082	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 26», № источника по порядку - 20, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,067	0,070	0,074	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
8	отопление	0,065	0,068	0,072	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,076	0,076	0,072	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,103	0,100	0,092	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,081	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,058	0,060	0,064	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,389	0,407	0,432	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 34», № источника по порядку - 21, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,108	0,074	0,086	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
8	отопление	0,099	0,065	0,077	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,061	0,059	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,058	0,090	0,078	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,080	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,093	0,064	0,074	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,371	0,243	0,286	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 35», № источника по порядку - 22, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,058	0,036	0,036	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,329	0,433	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,377	0,159	0,159	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	0,148	0,148
8	отопление	0,312	0,121	0,121	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,007	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,465	0,371	0,372	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,475	0,681	0,681	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,422	0,410	0,410	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,325	0,137	0,137	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,718	0,946	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,444	0,131	0,131	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «У поселка Северный Рудник», № источника по порядку - 23, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,84	0,84	0,84	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,16	0,16	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
8	отопление	0,86	0,86	0,86	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
9	вентиляция	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	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	0,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,86	0,86	0,86	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,42	4,42	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	4,41	4,41	4,41
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,86	0,86	0,86	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по ул. Ковалева, 109а, № источника по порядку - 234 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции		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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,05	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,86	0,86	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
8	отопление		0,86	0,86	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
9	вентиляция		0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение		0,86	0,86	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,61	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,86	0,86	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,86	0,86	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		5,48	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,86	0,86	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Поселок Дачный», № источника по порядку - 25, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,21	0,02	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,94	3,95	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,55	9,55	9,55	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	9,55	9,55	9,55	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	9,55	9,55	9,55	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	9,55	9,55	9,55	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,09	5,64	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,55	9,55	9,55	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,77	4,68	4,87	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,55	9,55	9,55	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,59	24,64	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	9,55	9,55	9,55	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку - 26, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,46	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,28	1,32	1,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,65	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,24	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	0,24	0,22	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,55	0,62	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,00	1,05	0,97	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,77	0,77	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,21	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,43	2,26	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», № источника по порядку - 27, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,64	1,64	1,38	1,38	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,039	0,041	0,041	0,041	0,041	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,00	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,418	0,411	0,349	0,341	0,341	0,341	0,00	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	отопление	0,352	0,346	0,294	0,288	0,288	0,288	0,00	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	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	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	горячее водоснабжение	0,064	0,063	0,054	0,053	0,053	0,053	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,138	1,111	1,109	0,849	0,849	0,849	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,210	1,190	1,250	0,998	0,998	0,998	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,768	0,741	0,739	0,479	0,479	0,479	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,360	0,354	0,300	0,293	0,293	0,293	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,644	1,617	1,372	1,345	1,345	1,345	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа-интернат № 2», № источника по порядку - 28, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,25	1,25	1,55	1,55	1,55	1,55	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,030	0,030	0,037	0,037	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,015	0,015	0,015	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,553	0,553	0,996	0,996	0,996	1,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,622	0,714	0,773	0,726	0,726	0,73	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
8	отопление	0,338	0,389	0,419	0,401	0,401	0,40	0,00	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	вентиляция	0,041	0,047	0,051	0,048	0,048	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
10	горячее водоснабжение	0,232	0,267	0,288	0,276	0,276	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,922	0,605	0,158	0,451	0,451	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,864	0,455	0,396	0,736	0,736	0,74	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,946	0,629	0,629	0,922	0,922	0,92	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,536	0,615	0,666	0,625	0,625	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,448	0,448	0,807	0,807	0,807	0,81	0,00	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	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,363	1,568	0,939	0,899	0,899	0,90	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Акушерский корпус», № источника по порядку - 29, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2021 гг. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения.																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			
8	отопление																			
9	вентиляция																			
10	горячее водоснабжение																			
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																			
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Липецкие узоры», № источника по порядку - 30, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
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	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,17	1,17	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,32	2,32	2,32	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
8	отопление	2,32	2,32	2,32	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
9	вентиляция	2,32	2,32	2,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	2,32	2,32	2,32	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,91	0,88	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,32	2,32	2,32	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,32	2,32	2,32	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,32	2,32	2,32	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснабсбыт», № источника по порядку - 31, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,80	4,80	4,80	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	отопление	4,80	4,80	4,80	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,73	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,80	4,80	4,80	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,80	4,80	4,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,80	4,80	4,80	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Известковая, 2в», № источника по порядку - 32, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,65	0,45	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,52	2,51	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,01	3,01	3,01	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
8	отопление	3,01	3,01	3,01	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	1,11	1,11	1,11
9	вентиляция	3,01	3,01	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	3,01	3,01	3,01	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,22	-0,02	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,01	3,01	3,01	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,01	3,01	3,01	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,13	7,12	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,01	3,01	3,01	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», № источника по порядку - 33, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	отопление		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
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение		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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,13	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,17	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,30	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку - 34, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	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	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,022	0,186	0,186	0,19	0,00	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,039	0,039	0,431	0,431	0,43	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,878	0,878	1,983	1,983	1,983	1,98	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,59	0,00	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	отопление	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,52	0,00	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	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,07	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,424	6,455	5,356	5,199	5,199	5,20	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,780	5,780	5,786	6,022	6,022	6,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,472	3,472	3,478	3,714	3,714	3,71	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,924	3,924	8,863	8,863	8,863	8,86	0,00	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	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,180	0,180	0,180	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	273,8	273,8	274,5	274,4	274,4	274,4	317,4	317,4	301,2	301,0	301,0	233,1	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	263,6	263,6	263,8	261,1	261,1	261,1	304,4	304,4	288,9	288,7	288,7	222,1	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,3	3,0	4,4	6,6	6,6	6,6	7,0	7,0	6,6	6,6	6,6	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	19,1	18,8	18,9	17,6	17,6	17,9	18,1	19,0	18,8	18,8	18,8	17,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	95,4	92,1	87,3	86,6	86,2	87,4	95,3	108,1	114,1	114,1	114,1	113,2	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5	119,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	271,9	271,9	271,9	69,1	68,8	69,8	78,5	91,5	96,1	96,2	96,2	102,5	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1	108,1
8	отопление	271,9	271,9	271,9	55,8	55,8	56,6	62,4	70,5	72,8	72,8	72,8	74,4	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
9	вентиляция	271,9	271,9	271,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
10	горячее водоснабжение	271,9	271,9	271,9	10,2	10,3	10,5	13,0	17,9	20,3	20,3	20,3	19,9	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	141,8	144,5	147,9	144,7	145,1	143,7	178,6	165,0	145,9	145,7	145,7	87,7	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	271,9	271,9	271,9	179,3	179,7	178,7	212,9	199,9	182,1	181,8	181,8	114,6	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	132,4	131,5	130,1	125,0	125,0	125,0	157,5	157,5	150,6	150,6	150,6	130,4	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2	110,2
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	271,9	271,9	271,9	66,1	64,8	60,1	92,8	91,3	85,4	85,5	85,5	91,0	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	321,1	322,4	326,3	330,8	332,9	330,5	334,6	336,8	314,0	314,0	314,0	294,0	294,7	294,7	294,7	294,7	294,7	294,7	294,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,236	0,200	0,210	0,205	0,204	0,209	0,231	0,268	0,302	0,302	0,302	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 35, в зоне деятельности ЕТО №3 - ООО «ЭнергоКонсалт»																				
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,227	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,12	0,12	0,12	0,12	0,116	0,12	0,12	0,12	0,12	0,116
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,21	0,35	0,37	0,37	0,37	0,37	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,36	3,89	4,08	4,61	4,61	7,47	7,47	7,47	7,47	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
8	отопление	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	1,76	1,66	1,13	1,13	-1,59	-1,74	-1,74	-1,74	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,57	2,49	2,60	2,60	2,60	2,73	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,91	2,82	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2	3	3	4	4	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,701	1,034	0,985	0,735	0,735	0,362	0,509	0,509	0,509	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»																				
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,062	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,393	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,770	5,770	5,630	5,380	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
8	отопление	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851	3,851
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156	1,156
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,035	-0,029	0,111	0,363	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,121	1,103	1,103	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,451	4,433	4,433	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435	4,435
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,816	1,816	1,772	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,757	2,757	2,826	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», № источника по порядку - 37, в зоне деятельности ЕТО №5 - ООО «Зем Рем Строй Липецк»																				
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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
8	отопление	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
9	вентиляция	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
10	горячее водоснабжение	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	0,122
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,617	0,617	0,617	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,460	0,460	0,460	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», № источника по порядку - 38, в зоне деятельности ЕТО №6 - 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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,445	0,445	0,395	0,249	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
8	отопление	0,317	0,317	0,267	0,249	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,279	2,279	2,279	2,243	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,032	3,032	3,082	3,192	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,316	2,316	2,316	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280	2,280
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,340	0,214	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,220	0,220	0,220
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,439	1,439	1,210	1,131	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Энергоисточник №2 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 39, в зоне деятельности ЕТО №3-ООО «ЭнергоКонсалт»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	5,84	5,84	7,77	8,92	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	3,96	4,55	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,70	1,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	17,62	17,62	16,77	13,46	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус», № источника по порядку - 40, в зоне деятельности ЕТО №7 - 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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,011	0,011
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430	5,430
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723
8	отопление	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209	1,209
9	вентиляция	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862	2,862
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Воронежской таможни, № источника по порядку - 41, в зоне деятельности ЕТО №8 в зоне Липецкое отделение Воронежской таможни																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	4,47	4,47	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
ИТОГО по прочим ЕТО																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,24	16,24	16,25	16,25	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,24	16,24	16,25	16,25	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,10	0,10	0,15	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,59	0,57	0,57	0,57	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,69	12,69	12,55	12,30	21,36	21,36	24,29	26,01	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62	26,62
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,33	19,88	19,83	8,34	17,39	17,39	20,31	22,04	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65
8	отопление	15,09	15,09	15,04	5,51	11,48	11,48	13,42	14,56	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96
9	вентиляция	1,54	1,54	1,54	1,54	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
10	горячее водоснабжение	1,28	1,28	1,28	1,28	4,34	4,34	5,33	5,91	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,89	2,89	3,03	3,23	8,68	8,68	5,75	4,02	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	35,25	37,38	37,42	7,76	13,23	13,23	10,31	8,58	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,80	9,78	9,78	9,73	18,45	18,45	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,50	17,12	17,07	7,18	15,82	15,82	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,21	6,21	6,16	6,08	6,64	6,64	8,57	8,87	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	1,37	2,62	2,62	2,37	2,48	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ИТОГО по всем существующим теплоисточникам																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1477	1477	1478	1598	1613	1617	1663	1663	1666	1683	1683	1616	1516	1536	1536	1570	1570	1570	1570
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1460	1460	1460	1577	1592	1596	1647	1647	1652	1651	1651	1585	1496	1516	1516	1516	1516	1516	1516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	10	13	16	16	16	17	17	17	17	17	15	15	15	15	15	15	15	15

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	132	149	150	153	156	155	159	162	166	170	179	178	173	175	178	178	178	178	178
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	891	899	848	831	834	825	840	883	905	924	956	960	943	952	965	965	965	965	965
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	776	758	734	631	640	634	666	702	731	747	780	791	782	792	805	805	805	805	805
8	отопление	605	586	562	534	540	532	556	578	601	611	633	638	624	630	639	639	639	639	639
9	вентиляция	30	29	28	27	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
10	горячее водоснабжение	78	76	73	70	73	75	83	96	103	108	119	121	120	123	128	128	128	128	128
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	433	407	446	574	584	535	566	519	500	477	437	373	308	318	301	301	301	301	301
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	682	701	723	924	930	879	898	862	839	823	790	718	638	649	636	636	636	636	636
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1024	1022	1012	1129	1128	1101	1121	1121	1114	1114	1114	1094	1037	1037	1037	1037	1037	1037	1037
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	717	710	691	642	671	614	653	657	655	655	661	670	643	648	647	647	647	647	647
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2019	2072	2099	2109	2125	2061	2042	2044	2022	2035	2073	2055	1919	1922	1943	1943	1943	1943	1943
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,319	0,303	0,299	0,301	0,308	0,326	0,343	0,361	0,367	0,376	0,382	0,401	0,406	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Новые котельные																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
8	отопление	0,00	0,00	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	5,15	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	2,87	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,90	11,77	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,01	12,41	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	3,09	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	6,23	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	3,61	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	9,95	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,58	10,59	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	3,79	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,30	0,50	0,50	0,75	0,75	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,14	0,15	0,15	0,31	0,31	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,09	1,85	1,85	1,41	1,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	2,39	2,12	1,91	1,91	1,49	1,49	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,23	1,21	1,21	1,18	1,18	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40	2,40	2,90	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,18	0,22	0,19	0,31	0,31	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, для теплоснабжения общественно-делового кластера, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,13	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09	1,09	1,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	11,97	11,97	11,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	11,97	11,97	11,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,58	7,58	7,58	7,58
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	4,06	4,06	4,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,26	2,26	2,26

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,35	3,35	3,35
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,45	11,45	11,45	11,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,36	10,36	10,36	10,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, 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	4,60	4,60	4,60	4,60
16	Плотность тепловой нагрузки, 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	2,55	2,60	2,60	2,60
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,96	0,96	0,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	11,97	11,97	11,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	11,97	11,97	11,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,82	6,82	6,82	6,82
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,06	4,06	4,06	4,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	0,69	0,69	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	1,65	1,65	1,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03	9,03	9,03	9,03
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,16	8,08	8,08	8,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, 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	6,10	6,10	6,10	6,10
16	Плотность тепловой нагрузки, 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	1,78	1,96	1,96	1,96
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	1,11	1,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,14	2,14	2,14	2,14
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,53	2,53	2,53	2,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	2,23	2,23	2,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, 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	3,00	3,00	3,00	3,00
16	Плотность тепловой нагрузки, 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	0,99	0,99	0,99	0,99
ИТОГО по новым теплоисточникам																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	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	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	3,4	3,5	3,5	3,5
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
8	отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	9,2	9,2	9,5	9,5	10,1	10,1	26,3	26,3	26,3	26,3
9	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	4,8	14,1	14,0	14,0	14,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	4,9	4,9	4,5	4,5	3,5	3,5	9,7	8,3	8,3	8,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	6,0	6,0	5,6	5,6	4,7	4,7	13,2	11,8	11,8	11,8
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	37,0	37,0	37,0	37,0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,2	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	33,6	33,5	33,5	33,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	2,4	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	18,3	18,3	18,3	18,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	16,3	10,9	11,1	11,1	11,3	11,3	16,7	16,9	16,9	16,9
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1477	1477	1478	1598	1613	1617	1660	1660	1664	1698	1698	1630	1531	1551	1551	1619	1619	1619	1619
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1460	1460	1460	1577	1592	1596	1645	1645	1649	1666	1666	1599	1511	1531	1531	1565	1565	1565	1565
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	10	13	16	16	16	17	17	17	17	17	15	16	16	16	16	16	16	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	132	149	150	153	156	155	159	162	166	171	180	179	174	176	180	182	182	182	182
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	891	899	848	831	834	825	836	879	901	934	965	969	953	962	975	1001	1002	1002	1002

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	776	758	734	631	640	634	662	698	727	756	789	801	792	802	815	841	842	842	842
8	отопление	605	586	562	534	540	532	553	575	598	617	639	644	630	637	645	662	662	662	662
9	вентиляция	30	29	28	27	27	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
10	горячее водоснабжение	78	76	73	70	73	75	82	95	102	112	123	124	124	127	132	141	141	141	141
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	433	407	446	574	584	535	568	521	502	481	441	377	312	321	304	310	309	309	309
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	682	701	723	924	930	879	900	864	841	829	796	723	643	653	640	648	647	647	647
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1024	1022	1012	1129	1128	1101	1120	1120	1113	1126	1126	1105	1049	1049	1049	1072	1072	1072	1072
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	717	710	691	642	671	614	652	656	654	665	672	681	654	658	657	678	678	678	678
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2019	2072	2099	2109	2125	2061	2043	2046	2025	2039	2078	2060	1924	1927	1947	1961	1961	1961	1961
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,319	0,303	0,299	0,301	0,308	0,323	0,341	0,359	0,370	0,379	0,386	0,405	0,410	0,413	0,423	0,423	0,423	0,423
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»), № источника по порядку - 51, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69	38,69
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11	24,11
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14	21,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	124	124	124	124	124	124	124
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Баланс тепловой мощности нового теплоисточника: взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Баланс тепловой мощности нового теплоисточника "Стратегия": (взамен Котельной «Школа-интернат № 2»), № источника по порядку - 53, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,047	0,047	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,047	0,05	0,05	0,05	0,05	0,047
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
9	вентиляция	0,00	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
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку -54 (взамен существующей котельной), в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,133	0,133	0,133	0,13	0,13	0,13	0,13	0,133	0,13	0,13	0,13	0,13	0,133
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Свободный Сокол»(взамен существующей), № источника по порядку - 55 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34	33,34
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44	34,44
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07	24,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65	29,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90	90	90	90	90	90	90	90
16	Плотность тепловой нагрузки, 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	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Одоевского» (взамен существующей), № источника по порядку - 56 в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ИТОГО по городскому округу г. Липецка																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2479	2479	2480	2600	2615	2619	2665	2665	2668	2685	2735	2668	2568	2588	2588	2622	2622	2622	2622
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2462	2462	2462	2579	2594	2598	2652	2702	2706	2723	2723	2657	2568	2588	2588	2622	2622	2622	2622
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	52	54	56	59	60	60	60	60	60	60	60	59	59	59	59	59	59	59	59
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	219	235	244	266	272	274	277	280	284	290	300	300	299	301	306	308	308	308	308
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1349	1387	1356	1323	1336	1329	1360	1400	1425	1458	1496	1500	1497	1507	1522	1548	1549	1550	1550
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1222	1161	1107	993	1041	1042	1111	1144	1176	1207	1243	1254	1260	1271	1292	1317	1319	1319	1319
8	отопление	1019	964	915	875	916	909	971	991	1015	1036	1060	1065	1065	1073	1086	1103	1103	1103	1103
9	вентиляция	139	131	123	118	124	126	130	138	142	148	159	160	160	163	168	168	168	168	168
10	горячее водоснабжение	505	456	427	869	878	812	799	753	749	722	666	655	650	654	634	644	644	644	644
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1146	1166	1250	1532	1538	1466	1458	1410	1373	1356	1308	1241	1145	1148	1132	1138	1137	1137	1137
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1822	1831	1822	2046	2042	1994	2002	1987	1968	1972	1972	1904	1767	1767	1767	1775	1774	1774	1774
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1304	1313	1263	1175	1234	1133	1182	1197	1202	1218	1237	1223	1140	1150	1152	1175	1175	1175	1175

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3127	3213	3258	3250	3280	3159	3143	3142	3136	3161	3217	3226	2957	2962	2983	3004	3004	3004	3004
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	328	329	333	337	340	337	345	347	326	327	328	308	309	309	309	322	322	322	322
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,9	2,7	2,6	2,9	3,1	3,1	3,2	3,3	3,6	3,7	3,8	4,1	4,1	4,1	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1

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, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Все источники теплоснабжения города находятся в существующих границах города.

2.5. Радиусы эффективного теплоснабжения

Согласно Федеральному закону 190-ФЗ «О теплоснабжении» эффективный радиус теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки потребителя тепловой энергии до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции.

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находятся за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{сумм}^{м.ч}$ <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^{n} \frac{ПДС_t}{\left(1+\frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{тс} \qquad (П40.1)$$

где

$ДСО_{тс}$ – дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;

n – число периодов окупаемости, лет;

$ПДС_0$ – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

$НД$ – норма доходности инвестированного капитала;

K_{mc} – величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя следует выполнить следующие действия:

В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя устанавливается адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения (см. рис. П40.1).

На топооснове города осуществляется привязка объекта заявителя к точке подключение тепловой сети (формируется объект – тепловая камера для подключения и рассчитываются протяжённость и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

В электронной модели системы теплоснабжения формируется путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплопотребляющей установки объекта заявителя (см. рис. 7.5 – красная пунктирная линия).

В электронной модели системы теплоснабжения рассчитывается пьезометрический график (график давлений и расходов) по пути движения теплоносителя (см. рис. 7.6).

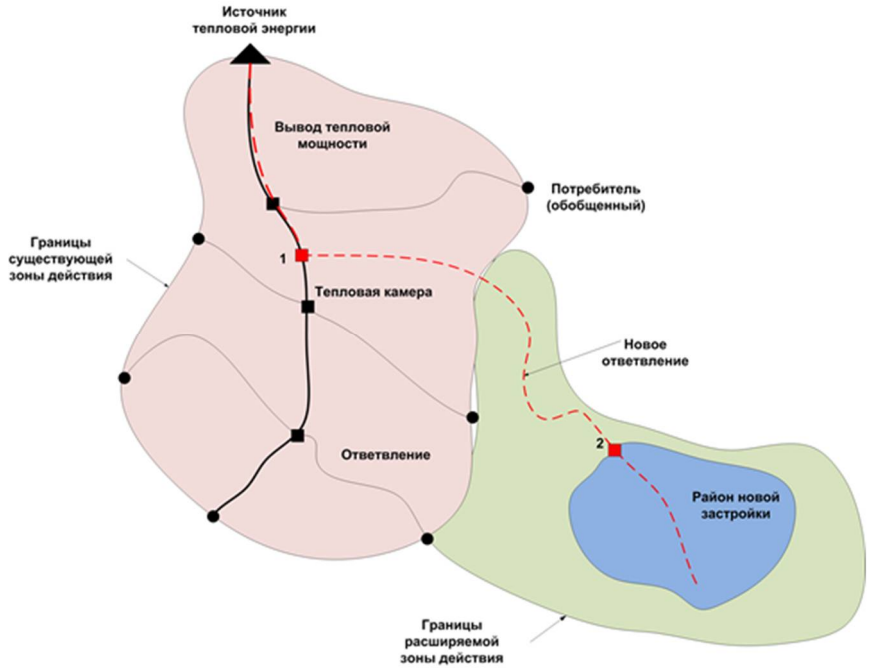


Рисунок 2.43 – Расширение зоны действия существующего источника теплоснабжения

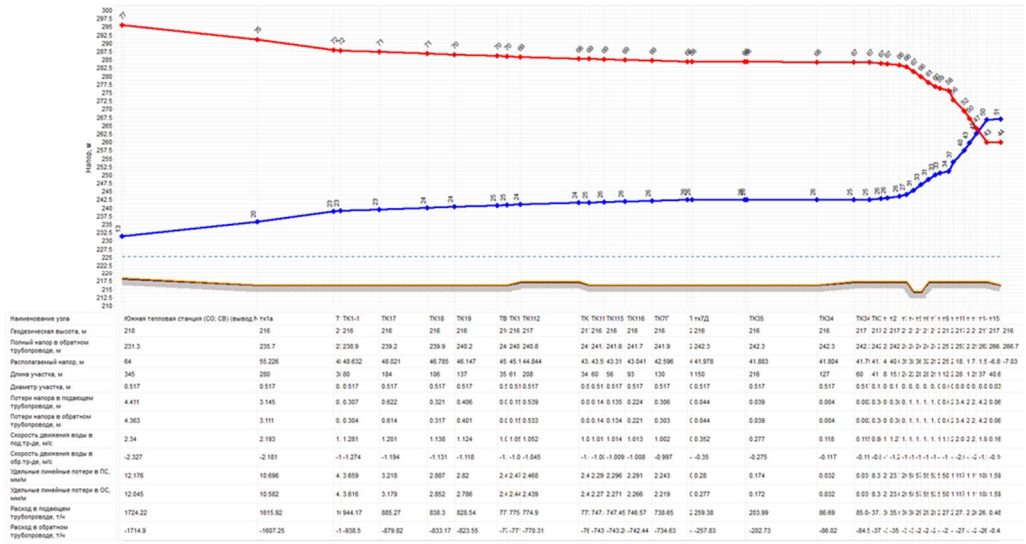


Рисунок 2.44 – Пьезометрический график пути движения теплоносителя

Если в результате анализа пьезометрического графика, устанавливается, что не выполняется условие технической возможности подключения объекта заявителя по причине отсутствия резерва пропускной способности тепловых сетей исполнителя (т.е в точке подключения к внутридомовым системам отопления заявителя не может быть достигнуто расчетного расхода теплоносителя), то теплоснабжающей организацией предлагаются мероприятия капитального характера (реконструкция участков тепловой сети с увеличением диаметра, строительство насосной подстанции), позволяющие обеспечить эту пропускную способность.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети $K_{\text{с}}$ (без НДС) вычисляются по формуле:

$$K_{mc,t} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} \left(l \times k_{\text{Dy}} \right)_i + \sum_{j=1}^{j=M} \left(l \times k_{\text{Dy}} \right)_j \right) \times ИЦП_t - ПЗП_t \times \left(1 - НДС_t \right), \text{ тыс. руб.} \qquad (\text{П40.5})$$

где

l_i – протяженность i- того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром Dy_i (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

l_j – протяженность j- того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличениям диаметра Dy_j (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{\text{Dy,i,}}$ $k_{\text{Dy,j,}}$ – нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $Dy_i(Dy_j)$(мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства (далее - НЦС) для объектов капитального строительства

непроизводственного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2019. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 1011/пр от 21 июля 2017 года., тыс. руб./км;

N – число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами (Dy_i);

M число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до Dy_j (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов.

$ИЦП_t$ – прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде, определяемый в соответствии с пунктом П40.6 настоящих методических указаний;

$ПВП_t$ – плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{сумм}^{м.ч}$ <0,1 Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с пунктом 163 подпунктом 1 приказа Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в размере 550 рублям (с НДС);

$НДС_t$ – ставка налога на добавленную стоимость в t-м расчетном периоде.

Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде ($ИЦП_t$) определяется по формуле:

$$ИЦП_t = \left(1 + ИЦП^{п}_{б+1}\right) \times \left(1 + ИЦП^{п}_{б+2}\right) \times К \times \left(1 + ИЦП^{п}_{t}\right), \quad П40.6)$$

где $ИЦП^{п}_{б+1}$, $ИЦП^{п}_{б+2}$, … , $ИЦП^{п}_{t}$ - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й,... t-й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t-й расчетный период регулирования, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

П40.7. Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединённому к тепловой сети исполнителя определяется по формуле

$$ПДС_t = В_t - З_t, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.7)$$

где

$В_t$ – выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя, тепловой энергии за период t, тыс. руб. в год;

$З_t$ – затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя для теплоснабжения объекта заявителя за период t , тыс. руб. в год;

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, рассчитывается по формуле

$$В_t = Q_з^{пл} \times Ц_{тэ,t} \times ИСПГ_t = Q_{сумм}^{м.ч} \times ЧЧМ_{ср.} \times Ц_{тэ,t} \times ИСПГ_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.8)$$

где

$Q_з^{пл}$ – прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год

$Q_{о,з}^{мч}$ – максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении, в соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 5 июля 2018 г. № 787, Гкал/ч;

$ЧЧМ_{ср}$ – средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;

$Ц_{тэ,t}$ – цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t-м расчетном периоде.

$ИСПГ_t$ – индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации (утверждены постановлением Правительства РФ от 30 апреля 2014 года №400) t-м расчетном периоде.

Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, рассчитывается по формуле

$$З_t = \left(З_т + З_{пер}\right)_t, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.9)$$

где

$З_{т,t}$ – затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год;

$З_{пер,t}$ – затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t-м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, рассчитывается по формуле

$$З_{т,t} = Q_{з}^{пл} \times b_{ф,t} \times Ц_{т,t} \times \left(1 + I_{t}^{п}\right) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год} \quad (П40.10)$$

где

$Q_{з}^{пл}$ – прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год

$b_{ф,t}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t-м расчетном периоде, кг/Гкал;

$Ц_{т,t}$ – цена топлива фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя в t-м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т.у.т.

$I_{t}^{п}$ – прогнозный индекс роста цены на k-й вид топлива вt-м расчетном периоде, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на t-м расчетном периоде, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в систем теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям определяются аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой

$$З_{\text{пер,t}} = \gamma_{\text{ст}} \times M_{\text{нтс}} = \gamma_{\text{ст}} \times \sum_{i=1}^{i=N} \left(l \times Dy \right)_i \text{, тыс. руб./год,} \qquad \text{(П40.11)}$$

где

$\gamma_{\text{ст}}$ – удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м^2;

$M_{\text{нтс}}$ – материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м^2;

$L_{\text{нтс,i}}$ – протяженность i-того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром $D_{\text{у,нтс},i}$, м;

$D_{\text{у,нтс},i}$ – условный диаметр i-того участка вновь построенной тепловой сети, м.

Таблица 2.5 – Радиус эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км^2	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
		шт.	км^2	$Q_{подкл}$	B	Δτ	П	$R_{опт}$	$R_{пред}$
				Гкал/ч	шт./км^2	°С	Гкал/ч·км^2	км	км
1	ТЭЦ-2	2064	22,156	510,5	93,16	60	23,7	10,39	14,996
2	Котельная «Привокзальная»	454	3,635	146,7	124,90	60	40,0	1,97	5,64
3	Котельная «Северо-Западная»	722	4,633	249,7	155,85	60	53,9	2,63	3,79
4	Котельная «Юго-Западная»	947	7,264	474,8	130,36	60	65,1	4,12	5,94
5	Котельная «Угловая»	232	1,326	55,6	174,99	45	41,9	0,87	1,04
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	70	0,448	29,80	156,15	45	66,2	0,49	0,59
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	68	0,116	16,60	586,26	45	143,1	0,69	0,83
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	199	0,255	13,74	781,25	45	53,9	3,06	7,91
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	45	0,82	6,8	54,8	45	32	1,5	2.5
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	201	0,868	32,79	231,49	45	37,6	4,16	4,99
11	Котельная «13 квартал»	0	0,000	0	0,00	0	0,0	0,00	0,00
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	62	0,231	0,79	268,50	25	3,4	0,46	0,56
13	Котельная «Центролит»	298	1,234	34,55	241,57	45	27,0	1,02	1,23
14	Котельная «Электроаппарат»	72	0,139	5,83	518,77	25	42,0	0,24	0,29
15	Котельная «108 квартал»	27	0,111	1,87	243,31	25	16,7	0,06	0,07
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	44	0,186	6,20	237,15	25	33,4	0,17	0,20
17	Котельная «Село Подгорное»	11	0,040	1,86	275,28	25	46,3	0,04	0,05
18	Котельная «Школа № 16»	1	0,003	0,19	370,64	25	70,4	0,06	0,07
19	Котельная «Школа № 22»	3	0,026	0,27	113,79	25	10,2	0,09	0,10
20	Котельная «Школа № 26»	1	0,002	0,09	598,09	20	53,8	0,47	0,56
21	Котельная «Школа № 34»	1	0,003	0,10	374,25	25	37,4	0,07	0,08
22	Котельная «Школа № 35»	1	0,009	0,43	106,02	25	45,6	0,79	0,95
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	7	0,044	0,69	158,59	25	15,6	0,10	0,12
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	1	0,055	0,20	18,21	25	3,6	0,02	0,03
25	Котельная «Поселок Дачный»	19	0,159	2,56	119,14	25	16,1	0,06	0,07
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	4	0,017	0,47	229,40	25	27,0	0,28	0,34
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1	0,003	0,49	394,94	25	193,5	0,09	0,10
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	5	0,008	1,00	619,58	25	123,9	0,41	0,50
29	Котельная «Акушерский корпус»	Радиус оптимального теплоснабжения не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2020 гг. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения							
30	Котельная «Липецкие узоры»	5	0,040	1,18	125,51	25	29,6	0,05	0,06
31	Котельная «Упрснабсбыт»	12	0,097	1,46	124,18	25	15,1	0,35	0,42

№ п/п	Источник тепловой энергии	Количество абонентов	Площадь теплоснабжения	Подключенная нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км^2	Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Предельный радиус действия тепловой сети
		шт.	км^2	$Q_{подкл}$	B	Δτ	П	$R_{опт}$	$R_{пред}$
				Гкал/ч	шт./км^2	°С	Гкал/ч·км^2	км	км
32	БМК «Известковая, 2в»	12	0,069	2,44	173,38	25	35,3	0,23	0,28
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	1	0,001	0,39	1007,05	25	392,7	0,25	0,31
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	8	0,089	1,98	90,26	25	22,3	0,38	0,46
35	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	16	0,032	4,08	501,55	25	127,9	0,08	0,10
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	7	0,017	5,77	413,42	35	340,8	0,60	0,72
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	1	0,001	0,48	1269,04	35	609,1	0,49	0,59
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	3	0,002	1,07	1361,78	35	485,7	0,50	0,60
39	Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт»	15	0,466	13,97	32,18	30	30,0	1,06	1,27
40	Котельная ООО «Комус»	7	0,057	5,43	122,30	20	94,9	0,20	0,24
41	Котельная Воронежской таможни	3	0,097	0,46	124,18	25	15,1	0,35	0,42

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6.

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;
- Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 $м^3$ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 $м^3$ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 $м^3$ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 $м^3$ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 $м^3$ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 $м^3$ на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя ($м^3$/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

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.

Таблица 3.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО на 2017-2035 гг. (П35.5)

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2 (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	17	17	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	961,4	941,9	887,0	944,5	944,5	1116,9	1117,9	947,2	949,8	951,7	955,1	955,2	955,5	956,0	958,5	958,5	958,5	958,5	958,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	327,08	307,55	256,00	313,00	313,00	323,46	319,96	316,44	314,44	311,62	310,47	305,65	301,28	297,13	295,13	290,35	285,79	281,26	276,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	129,4	129,5	145,0	152,0	152,0	153,5	154,6	155,7	158,4	160,2	163,8	163,6	163,9	164,5	167,1	166,9	166,9	166,9	166,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	197,7	178,0	111,0	161,0	161,0	170,0	165,4	160,8	156,1	151,4	146,7	142,0	137,3	132,7	128,0	123,4	118,8	114,3	109,9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	634,4	634,4	579,0	576,1	576,1	576,1	576,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2926,64	2916,70	2541,78	2706,48	2706,48	2711,16	2715,85	2724,27	2733,07	2753,61	2768,89	2796,36	2797,16	2799,62	2803,68	2823,72	2823,72	2823,72	2823,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	438,57	458,10	565,00	510,90	510,90	500,44	503,94	1083,56	1085,56	1088,38	1089,53	1094,35	1098,72	1102,87	1104,87	1109,65	1114,21	1118,74	1123,20
Доля резерва	%	31,3	32,7	40,4	36,5	36,5	35,7	36,0	77,4	77,5	77,7	77,8	78,2	78,5	78,8	78,9	79,3	79,6	79,9	80,2
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Производительность ВПУ	т/ч	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	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	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	321,5	316,1	311,1	309,0	309,0	340,4	340,4	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0	309,0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	75,51	70,10	65,15	64,22	64,22	66,73	65,77	64,82	63,85	62,88	61,91	60,94	59,97	59,00	58,04	57,08	56,14	55,20	54,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	30,1	29,1	28,1	28,1	28,1	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,4	41,0	37,1	36,2	36,2	35,2	34,3	33,3	32,3	31,4	30,4	29,4	28,5	27,5	26,5	25,6	24,6	23,7	22,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	246,0	246,0	246,0	244,8	244,8	244,8	244,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	664,95	660,50	656,08	651,53	651,53	651,912579	652,294158	652,267676	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,357095	652,309033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	978,50	983,91	988,86	991,02	991,02	988,51	989,47	1235,18	1236,15	1237,12	1238,09	1239,06	1240,03	1241,00	1241,96	1242,92	1243,86	1244,80	1245,73
Доля резерва	%	75,3	75,7	76,1	76,2	76,2	76,0	76,1	95,0	95,1	95,2	95,2	95,3	95,4	95,5	95,5	95,6	95,7	95,8	95,8
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	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	19	19	19	19	19	19
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	365,2	364,3	363,4	360,5	360,5	468,8	469,1	364,6	364,7	365,8	367,6	368,1	368,2	368,9	369,3	369,3	369,3	369,3	369,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	115,35	114,43	113,57	111,94	111,94	113,69	112,21	113,10	111,33	110,74	110,91	109,64	107,92	107,05	105,69	103,98	102,31	100,66	99,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	46,5	47,3	48,2	48,2	48,2	51,6	51,8	54,4	54,3	55,5	57,3	57,8	57,8	58,6	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	68,9	67,1	65,3	63,7	63,7	62,1	60,4	58,7	57,0	55,3	53,6	51,9	50,1	48,4	46,7	45,1	43,4	41,7	40,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	249,9	249,9	249,9	248,6	248,6	248,6	248,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	966,21	975,29	984,46	976,65	976,65	987,767169	998,888338	1001,089942	1020,518499	1021,266267	1029,653788	1044,289475	1048,58495	1048,8275	1055,035428	1057,939316	1057,939316	1057,939316	1057,939316

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1034,80	1035,72	1036,58	1039,46	1039,46	1037,71	1039,18	1286,90	1288,67	1289,26	1289,09	1290,36	1292,08	1292,95	1294,31	1296,02	1297,69	1299,34	1300,97
Доля резерва	%	73,9	74,0	74,0	74,2	74,2	74,1	74,2	91,9	92,0	92,1	92,1	92,2	92,3	92,4	92,5	92,6	92,7	92,8	92,9
Котельная «Завод «Свободный Сокол» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250	250	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,5	21,9	23,0	21,8	21,8	21,8	21,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	21,14	21,93	22,97	21,80	21,80	23,37	21,04	4,28	3,99	4,95	6,63	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,5	3,3	4,3	4,3	4,3	7,2	6,1	4,3	4,0	4,9	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,6	18,6	18,6	17,5	17,5	16,2	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,36	68,56	95,23	90,40	90,40	91,24	92,08	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	228,86	228,07	227,03	228,20	228,20	226,63	228,96	232,01	233,52	233,72	233,15	234,31	235,30	236,23	237,08	237,87	238,59	239,24	239,82
Доля резерва	%	91,5	91,2	90,8	91,3	91,3	90,7	91,6	92,8	93,4	93,5	93,3	93,7	94,1	94,5	94,8	95,1	95,4	95,7	95,9
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,72	0,74	0,76	0,76	0,76	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная «Центролит» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,8	17,1	17,1	16,9	16,9	20,4	20,4	17,0	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,52	8,52	8,52	8,38	8,38	8,27	8,12	7,97	7,71	1,36	1,22	1,09	0,97	0,85	0,74	0,64	0,55	0,47	0,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	1,8	1,7	1,5	1,4	1,2	1,1	1,0	0,9	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,23	0,27	0,26	0,26	0,49	0,72	0,74	0,74	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	662,92	662,92	662,92	663,06	663,06	663,17	663,32	672,03	672,29	678,64	678,78	678,91	679,03	679,15	679,26	679,36	679,45	679,53	679,60
Доля резерва	%	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	98,8	98,9	99,8	99,8	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная «Электроаппарат» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,46	1,46	1,46	1,43	1,43	1,40	1,37	1,34	1,30	1,27	1,24	1,21	1,18	1,15	1,12	1,09	1,06	1,03	1,00
нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,80	2,80	2,80	2,75	2,75	2,78	2,82	2,82	2,82	2,42	2,42	2,42	2,42	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,04	11,04	11,04	11,07	11,07	11,10	11,13	11,16	11,20	11,23	11,26	11,29	11,32	11,35	11,38	11,41	11,44	11,47	11,50
Доля резерва	%	88,3	88,3	88,3	88,6	88,6	88,8	89,0	89,3	89,6	89,9	90,1	90,3	90,6	90,8	91,0	91,3	91,5	91,8	92,0
Котельная «108 квартал» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов теплоносителя																				
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,39	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	2,08	2,36	2,68	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,08	12,08	12,07	12,08	12,08	12,09	12,09	12,11	12,11	12,12	12,13	12,13	12,14	12,15	12,16	12,16	12,17	12,18	12,18
Доля резерва	%	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,7	96,7	96,9	96,9	97,0	97,0	97,1	97,1	97,2	97,2	97,3	97,3	97,4	97,5
Котельная «Улица Баумана, д. 296» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83	0,82
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,6	0,6	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	7,97	8,26	8,55	8,48	8,48	8,48	8,48	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	68,07	68,07	68,07	68,08	68,08	68,08	68,09	68,09	68,10	68,11	68,12	68,12	68,13	68,14	68,15	68,15	68,16	68,17	68,18
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Котельная «Село Подгорное» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1,08	1,10	1,11	1,11	1,11	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	94,0	94,0	94,0	94,1	94,1	94,2	94,2	94,3	94,3	94,3	94,4	94,4	94,5	94,5
Котельная «Школа № 16» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,081	0,081	0,081	0,079	0,079	0,077	0,075	0,073	0,071	0,069	0,067	0,065	0,063	0,061	0,059	0,057	0,055	0,053	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,078	0,078	0,076	0,076	0,074	0,072	0,070	0,068	0,066	0,064	0,062	0,060	0,058	0,056	0,054	0,052	0,050	0,048
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,09	0,16	0,31	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,43	2,43	2,43	2,43	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,45	2,45	2,45
Доля резерва	%	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,9	97,0	97,1	97,2	97,2	97,3	97,4	97,5	97,6	97,6	97,7	97,8	97,9	98,0
Котельная «Школа № 22» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	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	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000	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.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,45	0,42	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная «Школа № 26» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная «Школа № 34» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная «Школа № 35» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	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	0,04	0,04	0,04

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
системы теплоснабжения																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,36	0,40	0,44	0,44	0,44	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	1,16	1,16
Доля резерва	%	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Котельная «У поселка Северный Рудник» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
БМК по ул. Ковалева, 109а (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность 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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,00	0,09	0,10	0,09	0,09	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва	%	0,0	99,0	100,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
Котельная «Поселок Дачный» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	1,9	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,86	1,86	1,86	1,76	1,76	1,65	1,53	1,42	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	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	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,02	4,71	7,36	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	59,74	59,74	59,74	59,84	59,84	59,95	60,07	60,18	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
Доля резерва	%	97,0	97,0	97,0	97,1	97,1	97,3	97,5	97,7	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,23	0,22	0,22	0,22	0,216	0,216	0,216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,079	0,079	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,079	0,079	0,079	0,074	0,074	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,078	0,078	0,073	0,073	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,20	0,28	0,39	0,36	0,36	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Доля резерва	%	90,1	90,1	90,1	90,8	90,8	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4	91,4
Котельная «Школа-интернат № 2» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/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
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,18	0,18	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,15	0,14	0,13	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,26	0,45	0,77	0,73	0,73	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,62	5,62	5,62	5,63	5,63	5,65	5,66	5,67	5,69	5,70	5,71	5,71	5,72	5,73	5,74	5,74	5,75	5,75	5,76
Доля резерва	%	96,9	96,9	96,9	97,1	97,1	97,4	97,6	97,8	98,0	98,2	98,4	98,5	98,7	98,8	98,9	99,0	99,1	99,2	99,2
Котельная «Акушерский корпус» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	13,6	13,6	13,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	24	25	26	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,172	0,111	0,072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,59	13,59	13,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Липецкие узоры» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
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	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	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Котельная «Упрснабсбыт» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,383	1,383	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
БМК «Известковая, 2в» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	2,06	2,07	2,07	2,07	2,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Доля резерва	%	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																				
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Ковалева, 107д» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная ТКУ-7400Б "Казьмина, 3А"ООО «Энергоконсалт» (ЕТО 003 ООО «Энергоконсалт»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1,55	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Котельная БМК 16,9 "Казьмина, 3А/1"ООО «Энергоконсалт» (ЕТО 003)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,34	4,92	7,03	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,34	4,92	7,03	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61140378	1,22280756	4,49107932	6,42253404	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649	7,097649
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 «ЭнергоПлюс» (ЕТО 004 ООО «ЭнергоПлюс»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	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	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО 005 ООО «Зем Рем Строй Липецк»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Количество баков-	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов теплоносителя																				
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,21	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	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО 006 ООО «Мегаполис-Недвижимость»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	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	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,4	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Комус» (ЕТО 007 ООО «Комус»)																				
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	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	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная Воронежской таможни (ЕТО 008 Служба Воронежской таможни по Липецкой области,)																				

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	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	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,58	0,00	0,00	0,88	0,88

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,58	0,00	0,00	0,88	0,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,0	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055	0,8055
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0,0	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 №4 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	55,238	0,000	0,000	4,603	4,603
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	55,238	0,000	0,000	4,603	4,603
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0,00	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 №1 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,2	1,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,77	0,00	0,00	1,74	9,82
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,8	0,0	0,0	1,7	9,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,0	1,59	8,97	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0,0	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 №2 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 009)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,4	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
системы теплоснабжения																				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,90	0,00	0,00	3,49	12,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,9	0,0	0,0	3,5	12,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	3,19	11,00	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0,0	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 в РЭТД 48:20:0028504 (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,21	0,00	0,00	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,18	0,18	0,49	0,72	0,72	1,18	1,18	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																				
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 в РЭТД 48:20:0210601 (ЕТО 009)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	142,1	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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	142,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера (ЕТО 009)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,37	0,00	0,00	0,00	43,10	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	0,0	0,0	0,0	43,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,12	13,12	13,12
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 в РЭТД 48:20:0210701 (ЕТО 009)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	13	0	0	0	40	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	40	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,2	12,2	12,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613 (ЕТО 009)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	1	2	3	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	4	0	0	0	11	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	11	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,3	3,3	3,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная взамен котельной "Центролит" (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1	2	3	4	5	6	7	8

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	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	0	3	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0,02	0,04	0,04	0,04	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Новая котельная поселок Дачный (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	0,13	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/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	3,7	0,1	0,3	0,3	0,3

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21» (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	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	0,0	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Новая котельная БМК «Стратегия» (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	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
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,2	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
Новая котельная Улица Ковалева, 107д (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	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.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	21,7	21,7	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,99	16,48	16,28	16,85	15,69	14,70	13,77	12,92	12,13	11,41	10,76	10,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,0	4,9	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	12,5	11,3	10,2	9,2	8,2	7,3	6,4	5,6	4,9	4,2	3,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	91,8	91,3	91,1	91,4	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
не деаэрированной водой)																				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,01	233,52	233,72	233,15	234,31	235,30	236,23	237,08	237,87	238,59	239,24	239,82
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	93,4	93,5	93,3	93,7	94,1	94,5	94,8	95,1	95,4	95,7	95,9
Новая котельная Одоевского 10 (ЕТО 002)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Всего по ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО 005 Прочие)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0,0	0,0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО 006 Прочие)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,0	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 ООО "Комус" (ЕТО 007 Прочие)																				
Производительность ВПУ	т/ч	3	3,0	3,0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	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	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	0,0	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 подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Всего по Воронежская таможня (ЕТО 008 Прочие)																				
Производительность ВПУ	т/ч	10	10,0	10,0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов теплоносителя																				
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Всего по новым источникам (ЕТО 009 Прочие)																				
Производительность ВПУ	т/ч	0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	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	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	0,4	1,4	1,8	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	7,2	7,2	7,2	7,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,32	0,00	0,00	0,00	406,96	0,00	0,00	3,49	12,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	0,0	0,0	0,0	407,0	0,0	0,0	3,5	12,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	3,185559	11,00303 256	14,18859 156	28,60743 756	28,60743 756	28,60743 756	28,60743 756	28,60743 756	28,60743 756	57,21152 19	57,21152 19	57,21152 19
Резерв (+) / дефицит (-) 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 (ЕТО — Муниципального образования)																				
Производительность ВПУ	т/ч	5299,9	5300,0	5300,0	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4	5286,4
Срок службы	лет	7,245432 099	7,833580 247	8,421728 395	8,889876 543	9,529135 802	13,85629 63	14,33652 62	15,09259 259	15,71212 121	16,31263 617	17,14596 95	17,91058 201	18,74391 534	19,57724 868	20,41058 201	20,74391 534	21,57724 868	22,41058 201	23,24391 534
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	155,76	155,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76	153,76
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1672,5	1672,1	1612,5	1663,4	1663,5	1979,1	1982,3	1674,4	1678,4	1683,3	1688,6	1689,3	1689,6	1691,1	1693,9	1697,5	1697,5	1697,5	1697,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	553,38	528,38	472,07	525,03	525,03	541,93	534,54	535,02	531,30	520,89	552,31	512,46	504,25	497,16	1185,94	483,58	475,69	478,72	487,64
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	216,8	217,6	234,0	241,0	241,0	253,1	254,5	263,9	269,0	267,3	307,4	276,2	276,5	277,9	975,0	280,8	280,9	291,9	308,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	336,6	310,8	238,0	284,0	284,0	288,8	280,0	271,2	262,3	253,6	244,9	236,3	227,7	219,3	211,0	202,8	194,7	186,9	179,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1138,8	1138,8	1083,4	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4642,71	4661,02	4321,99	4468,75	4468,75	4486,79	4504,83	4529,98	4574,77	4607,18	4645,92	4688,57	4694,12	4696,89	4708,18	4731,13	4759,73	4759,73	4759,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3607,78	3632,94	3744,61	3683,43	3683,43	3699,31	3707,90	5044,81	5056,29	5067,47	5068,48	5078,06	5087,27	5095,28	5101,48	5110,65	5119,41	5127,95	5136,26
Доля резерва	%	68,1	68,5	70,7	69,7	69,7	70,0	70,1	95,4	95,6	95,9	95,9	96,1	96,2	96,4	96,5	96,7	96,8	97,0	97,2

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.

Таблица 3.2 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО на 2016-2035 гг.

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2 (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	961,43	941,90	835,00	889,11	889,11	899,56	896,06	316,44	314,44	311,62	310,47	305,65	301,28	297,13	295,13	290,35	285,79	281,26	276,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	129,4	129,5	145,0	152,0	152,0	153,5	154,6	155,7	158,4	160,2	163,8	163,6	163,9	164,5	167,1	166,9	166,9	166,9	166,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	832,0	812,4	690,0	737,1	737,1	746,1	741,5	160,8	156,1	151,4	146,7	142,0	137,3	132,7	128,0	123,4	118,8	114,3	109,9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2926,64	2916,70	2541,78	2706,48	2706,48	2711,16	2715,85	2724,27	2733,07	2753,61	2768,89	2796,36	2797,16	2799,62	2803,68	2823,72	2823,72	2823,72	2823,67
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	321,50	316,09	311,14	308,98	308,98	311,49	310,53	64,82	63,85	62,88	61,91	60,94	59,97	59,00	58,04	57,08	56,14	55,20	54,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	30,1	29,1	28,1	28,1	28,1	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	291,4	287,0	283,1	280,9	280,9	280,0	279,0	33,3	32,3	31,4	30,4	29,4	28,5	27,5	26,5	25,6	24,6	23,7	22,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	664,95	660,50	656,08	651,53	651,53	651,91	652,29	652,27	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,36	652,31
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО 001 Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	365,20	364,28	363,42	360,54	360,54	362,29	360,82	113,10	111,33	110,74	110,91	109,64	107,92	107,05	105,69	103,98	102,31	100,66	99,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	46,5	47,3	48,2	48,2	48,2	51,6	51,8	54,4	54,3	55,5	57,3	57,8	57,8	58,6	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	318,7	316,9	315,2	312,3	312,3	310,7	309,0	58,7	57,0	55,3	53,6	51,9	50,1	48,4	46,7	45,1	43,4	41,7	40,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	966,21	975,29	984,46	976,65	976,65	987,77	998,89	1001,09	1020,52	1021,27	1029,65	1044,29	1048,58	1048,83	1055,04	1057,94	1057,94	1057,94	1057,94
Котельная «Завод «Свободный Сокол» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	21,14	21,93	22,97	21,80	21,80	23,37	21,04	4,28	3,99	4,95	6,63	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,5	3,3	4,3	4,3	4,3	7,2	6,1	4,3	4,0	4,9	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	18,6	18,6	18,6	17,5	17,5	16,2	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	49,36	68,56	95,23	90,40	90,40	91,24	92,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,72	0,74	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Котельная «Центролит» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	17,08	17,08	17,08	16,94	16,94	16,83	16,68	7,97	7,71	1,36	1,22	1,09	0,97	0,85	0,74	0,64	0,55	0,47	0,40

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,5	10,4	1,7	1,5	1,4	1,2	1,1	1,0	0,9	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,23	0,27	0,26	0,26	0,49	0,72	0,74	0,74	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная «Электроаппарат» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,46	1,46	1,46	1,43	1,43	1,40	1,37	1,34	1,30	1,27	1,24	1,21	1,18	1,15	1,12	1,09	1,06	1,03	1,00
нормативные утечки теплоносителя	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,80	2,80	2,80	2,75	2,75	2,78	2,82	2,82	2,82	2,42	2,42	2,42	2,42	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Котельная «108 квартал» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,43	0,42	0,42	0,41	0,41	0,39	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	0,3	0,3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,08	2,36	2,68	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Котельная «Улица Баумана, д. 296» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,93	0,93	0,93	0,92	0,92	0,92	0,91	0,91	0,90	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83	0,82
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,6	0,6	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,97	8,26	8,55	8,48	8,48	8,48	8,48	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Котельная «Село Подгорное» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,08	1,10	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	1,11	1,11	1,11	1,11
Котельная «Школа № 16» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,16	0,31	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
Котельная «Школа № 22» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,42	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
Котельная «Школа № 26» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
Котельная «Школа № 34» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Котельная «Школа № 35» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,40	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
Котельная «У поселка Северный Рудник» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,62	0,62	0,62
БМК по ул. Ковалева, 109а (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,09	0,10	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
Котельная «Поселок Дачный» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,86	1,86	1,86	1,76	1,76	1,65	1,53	1,42	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,4	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,02	4,71	7,36	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,20	0,28	0,39	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
Котельная «Школа-интернат № 2» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,15	0,14	0,13	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	0,2	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	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,26	0,45	0,77	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Котельная «Акушерский корпус» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,17	0,11	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Липецкие узоры» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Котельная «Упрснабсбыт» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК «Известковая, 2в» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,06	2,07	2,07	2,07	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	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
Котельная «Улица Ковалева, 107д» (ЕТО 002 АО "ЛГЭК")																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ТКУ-7400Б "Казьмина, 3А"ООО «Энергоконсалт» (ЕТО 003 ООО «Энергоконсалт»)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	1,55	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Котельная БМК 16,9 "Казьмина, 3А/1"ООО «Энергоконсалт» (ЕТО 003)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67	1,34	4,92	7,03	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	4,9	7,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	1,22	4,49	6,42	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО 004 ООО «ЭнергоПлюс»)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО 005 ООО «Зем Рем Строй Липецк»)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,21
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО 006 ООО «Мегаполис-Недвижимость»)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,44
Котельная Воронежской таможни (ЕТО 008 Служба Воронежской таможни по Липецкой области,)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	10,58	0,00	0,00	0,88	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/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	10,6	0,0	0,0	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	55,24	0,00	0,00	4,60	4,60
нормативные утечки теплоносителя	т/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	55,2	0,0	0,0	4,6	4,6
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	197,77	0,00	0,00	1,74	9,82
нормативные утечки теплоносителя	т/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	197,8	0,0	0,0	1,7	9,8
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	1,59	8,97	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409 (ЕТО 009)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	170,90	0,00	0,00	3,49	12,05
нормативные утечки теплоносителя	т/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	170,9	0,0	0,0	3,5	12,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	3,19	11,00	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19	14,19
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504 (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,21	0,00	0,00	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	0,0	0,0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,18	0,18	0,49	0,72	0,72	1,18	1,18	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601 (ЕТО 009)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	142,10	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/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	142,1	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера (ЕТО 009)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,37	0,00	0,00	0,00	43,10	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	0,0	0,0	0,0	43,1	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,00	0,00	0,00	13,12	13,12	13,12
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701 (ЕТО 009)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,32	0,00	0,00	0,00	39,96	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,00	0,00	0,00	12,16	12,16	12,16
Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613 (ЕТО 009)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,64	0,00	0,00	0,00	10,91	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,00	0,00	0,00	3,32	3,32	3,32
Новая котельная взамен котельной "Центролит" (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	2,64	0,02	0,04	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/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	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04	0,04	0,04	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Новая котельная поселок Дачный (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	0,13	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/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	3,7	0,1	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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

Параметр	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,23	0,23	0,23	0,23	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21» (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Новая котельная БМК «Стратегия» (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Новая котельная Улица Ковалева, 107д (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	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	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,99	16,48	16,28	16,85	15,69	14,70	13,77	12,92	12,13	11,41	10,76	10,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,0	4,9	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	12,5	11,3	10,2	9,2	8,2	7,3	6,4	5,6	4,9	4,2	3,7
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	91,81	91,26	91,14	91,41	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93	91,93
Новая котельная Одоевского 10 (ЕТО 002)																				
Эксплуатационная подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, тыс.м3	т/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
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	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА

4.1. Описание сценариев развития 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».

С учетом указанных особенностей сформированы следующие варианты развития систем теплоснабжения, рассматриваемые при актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год.

Вариант 1.

По Варианту 1 перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается реализация следующих мероприятий:

- Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с зонами деятельности котельной ул. Октябрьская 51 б в 2022 г и котельной ул. Семашко в 2024 г. в том числе:
  - вывод в резерв котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2022 году;
    - строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» на тепловые сети ТЭЦ-2 в 2022 году.
  - строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Семашко» на тепловые сети ТЭЦ-2 в 2023 году.

➢ Объединение зон действия котельных, которое включает в себя перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году (с последующим ее выводом из эксплуатации) на котельную «Привокзальная» ПАО «Квадра» в том числе:

- ❖ вывод в резерв котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» в 2022 году;
  - строительство тепловых сетей для подключения котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» к тепловым сетям котельной «Привокзальная» в 2022 году.

➢ Объединение зон деятельности котельных АО «ЛГЭК» в районе завода «Свободный сокол» в 2025 году:

- ❖ реконструкция котельной «Завод «Свободный сокол» с последующим выводом из эксплуатации котельных «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол» в 2025 году.

➢ Увеличение установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра» до 190 Гкал/час.

➢ Строительство новых котельных в зоне АО «ЛГЭК». В частности, строительство:

- ❖ новой БМК котельной №3 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 1,42 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельной №4 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 4,5 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельной №2 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельная поселок Дачный, включающая в себя строительство БМК на месте ЦТП №2 с переводом 1 жилого дома на индивидуальное отопление в 2025 году;
- ❖ новой котельной Центролит путем строительства БМК на площадке ЦТП "Детская 15а". Ликвидация существующей теплотрассы на поселок. Перевод юридических лиц-потребителей котельной Центролит на индивидуальное теплоснабжение в 2028 году;
  - строительство тепловых сетей к новой котельной Центролит в 2028 году.
- ❖ подключение потребителей к новым котельным, реализуемое путем строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах.
- ❖ новой БМК котельная ул. Механизаторов 21 включающая в себя строительство БМК взамен существующей котельной в 2026 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельная БМК «Стратегия», включающая в себя строительство БМК «Стратегия» взамен существующей котельной в 2023 году;

- ❖ новой БМК котельная Улица Ковалева, 107д в 2023 году взамен существующей котельной;
- ❖ новой БМК котельная «Одоевского» в 2023 году взамен существующей котельной «Упрснабсбыт»;
    - строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Упрснабсбыт» к новой БМК котельная «Одоевского» в 2023 году.
- ❖ строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах.

- Для обеспечения новых перспективных потребителей необходимо строительство новых котельных, собственники которых (ЕТО) не определены и тепловых сетей, а именно строительство:
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт в 2022 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт в 2025 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт в 2031 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт в 2031 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт в 2031 году;
    - ❖ строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах.
- Прокладка дополнительного обратного трубопровода к ТЭЦ-2 для повышения пропускной способности диаметром 700мм протяженностью 4933,41 м в 2022 году;
- Строительство насосной группы на обратном трубопроводе в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м в 2023 году;
- Строительство ЦТП «поселок Силикатный» на существующей магистрали от ТЭЦ-2 в сторону поселка Силикатный в 2023 году;
- Организация циркуляции в системе ГВС на котельной «Поселок Дачный» строительством 1286 м сети ГВС диаметром 125мм в период 2022-2024 годы;
- Реконструкция тепловых сетей для оптимизации гидравлического режима в связи со строительством нового ввода на пос. НЛМК от ТЭЦ-2 включающая в себя строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 (ЛТС) в 2022 году;
- Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки включающее в себя перекладку сетей по ул Гагарина dy=700 труба от Привокзальной котельной до ТК 2-2 около L=100 метров dy=600 труба от ТК 2-2 до ТК 2-30 около L=2,2 км в 2023 году;

- Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Наладка внутренних сетей и приведение в соответствие с требованиями узлов ввода потребителей.

Вариант 2.

По Варианту 2 перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается:

- Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с переводом котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» в 2022году, котельной «Поселок Дачный» в 2025 г. и части нагрузки котельной «Угловая» на тепловые сети ТЭЦ-2 в 2029 г в том числе:
  - вывод в резерв котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2022 году;
    - строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» на тепловые сети ТЭЦ-2 в 2022 году.
  - вывод в резерв котельной «Поселок Дачный» с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2025 году;
    - строительство тепловых сетей для подключения потребителей котельной "поселок Дачный" к тепловым сетям ТЭЦ-2 в 2024 году.
  - вывод в резерв котельной «Угловая» с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2029 году;
    - строительство тепловых сетей для подключения котельной «Угловая» в районе ул. Плеханова – ул. Желябова к тепловым сетям ТЭЦ-2 в 2029 году.
- Объединение зон действия котельных, которое включает в себя перевод тепловой нагрузки котельной «Центролит» АО «ЛГЭК» в 2025 году (с последующим ее выводом из эксплуатации) на котельную «Юго-Западная» ПАО «Квадра в том числе строительство:
  - тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на тепловые сети котельной "Юго-Западная" в 2025 году;
- Объединение зон действия котельных ПАО «Квадра» включает в себя: перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году и оставшейся части нагрузки котельной «Угловая»» в 2029 году (с последующим их выводом в резерв) на котельную «Привокзальная» ПАО «Квадра» в том числе:
  - вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» с последующей с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2022 году;
    - строительство тепловых сетей для подключения котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» к тепловым сетям котельной «Привокзальная» в 2022 году.
  - вывод в резерв котельной «Угловая» с последующей эксплуатацией в режиме насосной станции в 2029 году;
    - строительство тепловых сетей для подключения оставшейся нагрузки котельной «Угловая» к тепловым сетям «Привокзальная» в 2029 году.
- Строительство новых котельных в зоне АО «ЛГЭК» В частности строительство:
  - новой БМК котельной №3 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 1,42 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;

- ❖ новой БМК котельной №4 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 4,5 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельной №2 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт в 2022 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельная ул. Механизаторов 21 включающая в себя строительство БМК взамен существующей, подвальной котельной в 2026 году для покрытия перспективной нагрузки;
- ❖ новой БМК котельная БМК «Стратегия», включающая в себя строительство БМК «Стратегия» взамен существующей котельной в 2023 году;
- ❖ новой БМК котельная Улица Ковалева, 107д в 2023 году взамен существующей котельной;
- ❖ новой БМК котельная «Одоевского» в 2023 году взамен существующей котельной «Упрснабсбыт»;
    - строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Упрснабсбыт» к новой БМК котельная «Одоевского» в 2023 году.
- ❖ новой котельной «Новая котельная Свободный Сокол» путем строительства новой котельной установленной мощностью 46,52 МВт с последующим выводом из эксплуатации котельных «Завод «Свободный сокол», «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол» в 2027 году;
    - строительство тепловых сетей к новой котельной "Новая котельная Свободный Сокол" для переключения на нее котельных «Завод «Свободный сокол», «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол» в 2027 году.

- ➢ Для обеспечения новых перспективных потребителей необходимо строительство новых котельных, собственники которых не определены, а именно строительство:
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт в 2022 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт в 2025 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт в 2031 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт в 2031 году;
    - ❖ новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт в 2031 году;
    - ❖ строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах.
- ➢ Строительство насосной группы на обратный трубопровод в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м. в 2023 году;

- Строительство ЦТП «поселок Силикатный» на существующей магистрали от ТЭЦ-2 в сторону поселка Силикатный в 2023 году;
- Организация циркуляции в системе ГВС на котельной «Поселок Дачный» строительством 1286 м сети ГВС диаметром 125мм в период 2022-2024 годы;
- Реконструкция тепловых сетей для оптимизации гидравлического режима в связи со строительством нового ввода на пос. НЛМК от ТЭЦ-2 включающая в себя строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 (ЛТС) в 2022 году;
- Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки включающее в себя перекладку сетей по ул Гагарина dy=700 труба от Привокзальной котельной до ТК 2-2 около L=100 метров dy=600 труба от ТК 2-2 до ТК 2-30 около L=2,2 км в 2023 году;
- Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- Реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Наладка внутренних сетей и приведение в соответствие с требованиями узлов ввода потребителей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

Сводная таблица капитальных затрат по вариантам развития приведена ниже.

Таблица 4.1 - Сводная таблица капитальных затрат по вариантам

Наименование варианта	Капитальные затраты на тепловые сети, млн. руб.	Капитальные затраты на источнике, млн. руб.	Всего капитальные затраты, млн. руб.
Вариант 1	11 441	1 827	**13 268**
Вариант 2	11 698	1 725	**13 422**

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

Таблица 4.2 - Результаты сравнения вариантов по критериям

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

В результате сравнения вариантов развития системы теплоснабжения рекомендуется вариант 2 – изменение зон теплоснабжения. Далее в Главах, описывающих мероприятия по источникам тепловой энергии и тепловым сетям рассматриваются мероприятия по варианту 2.

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 поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

5.2. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется, соответствие программам электроэнергетики представлено в разделе 13.4 и 13.5.

5.3. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Для обеспечения перспективных потребителей в зоне деятельности АО «ЛГЭК» (ЕТО №2) необходимо строительство новых котельных, собственники которых не определены (таблица 5.1.).

Таблица 5.1 - Мероприятия по строительству новых котельных в зоне деятельности АО «ЛГЭК» (ЕТО №2) .

№ п/п	Наименование котельной	Наименование объекта	Год реализации мероприятия
1	Строительство новой котельной №3 РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 1,42 МВт (порядковый номер котельной 42).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
2	Строительство новой котельной №4 РЭТД 48:20:0028409 установленной	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022

№ п/п	Наименование котельной	Наименование объекта	Год реализации мероприятия
	мощностью 4,5 МВт(порядковый номер котельной 43).		
3	Строительство новой котельной №1 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт (порядковый номер котельной 44).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
4	Строительство новой котельной №2 в РЭТД 48:20:0028409 установленной мощностью 24 МВт (порядковый номер котельной 45).	Строительство новой БМК для перспективной застройки	2022
5	Новая котельная ул. Механизаторов 21	Строительство БМК взамен существующей	2025
6	Новая котельная БМК «Стратегия»	Строительство БМК «Стратегия» взамен существующей котельной	2023
7	Новая котельная Улица Ковалева, 107д	Строительство БМК взамен существующей котельной	2023
8	Новая котельная «Свободный Сокол»	Строительство новой котельной взамен существующих 3-х котельных в зоне завода «Свободный сокол»	2027
9	Новая котельная «Одоевского»	Строительство БМК взамен существующей котельной	2023

Для обеспечения перспективных потребителей необходимо строительство новых котельных, собственники которых не определены (таблица 5.2.).

Таблица 5.2 - Мероприятия по строительству блочно-модульных котельных в зоне деятельности прочих организаций.

№ п/п	Наименование котельной	Наименование объекта	Год реализации мероприятия
1	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0028504 установленной мощностью 3 МВт, № источника по порядку - №42	2022
2	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210601 установленной мощностью 20 МВт, № источника по порядку - №43	2025
3	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0010501 установленной мощностью 18 МВт, № источника по порядку - №44	2031
4	Новая котельная в РЭТД РЭТД 48:20:0210701	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0210701 установленной мощностью 16 МВт, № источника по порядку - №45	2031
5	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	Строительство новой котельной в РЭТД 48:20:0020613 установленной мощностью 6 МВт, № источника по порядку - №46	2031

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

По приоритетному варианту перспективного развития схемы теплоснабжения предлагается:

1. Объединение зон деятельности ТЭЦ-2 с зонами деятельность котельных ул. Октябрьская 51 б в 2022 г., котельной «Поселок Дачный» в 2025 г. и части нагрузки котельной ул. Угловая в 2029 г. в размере 12,796 Гкал/ч и котельной «Поселок Дачный» в 2025 г.
2. Установка на ТЭЦ - 2 водогрейного котла мощностью 50 Гкал/ч в 2027 году.
3. Объединение зон действия котельных ПАО «Квадра» включает в себя: перевод тепловой нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК» в 2022 году и оставшейся части нагрузки котельной «Угловая» в размере 16,919 Гкал/ч с последующим их выводом из эксплуатации на тепловые сети котельной «Привокзальная» ПАО «Квадра» в 2029 г.
4. Увеличение установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» до 230 Гкал/час.
5. Строительство новой котельной в центре нагрузок установленной мощностью 46,52 МВт в составе 4-х котлов и вывод из эксплуатации 3-х котельных: «Завод «Свободный сокол», «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол».
6. Строительство 4 новых котельных АО «ЛГЭК» взамен существующих и 4- х новых котельных в районе новой многоэтажной жилой застройки (таблица 5.1.).
7. Строительство 5-ти новых котельных для обеспечения тепловой энергией новых объектов капитального строительства (таблица 5.2.).
8. Реконструкция существующих источников АО «ЛГЭК».
9. Вывод из эксплуатации котельной Акушерский корпус в 2025 г.

Для увеличения доли комбинированной выработки тепловой и электрической энергии от Липецкой ТЭЦ-2 запланировано мероприятие по переводу части нагрузки котельной «Угловая», котельной «Октябрьская» (ПАО «Квадра») и котельной «Поселок Дачный» на тепловые сети от Липецкой ТЭЦ-2 (ПАО «Квадра»).

Мероприятия по переводу тепловой нагрузки:

- строительство соединительного участка тепловой сети;
- проведение наладки гидравлического режима системы теплоснабжения для обеспечения расчетного расхода теплоносителя в сети;

Завершение мероприятий по переводу тепловой нагрузки запланировано в 2029 году

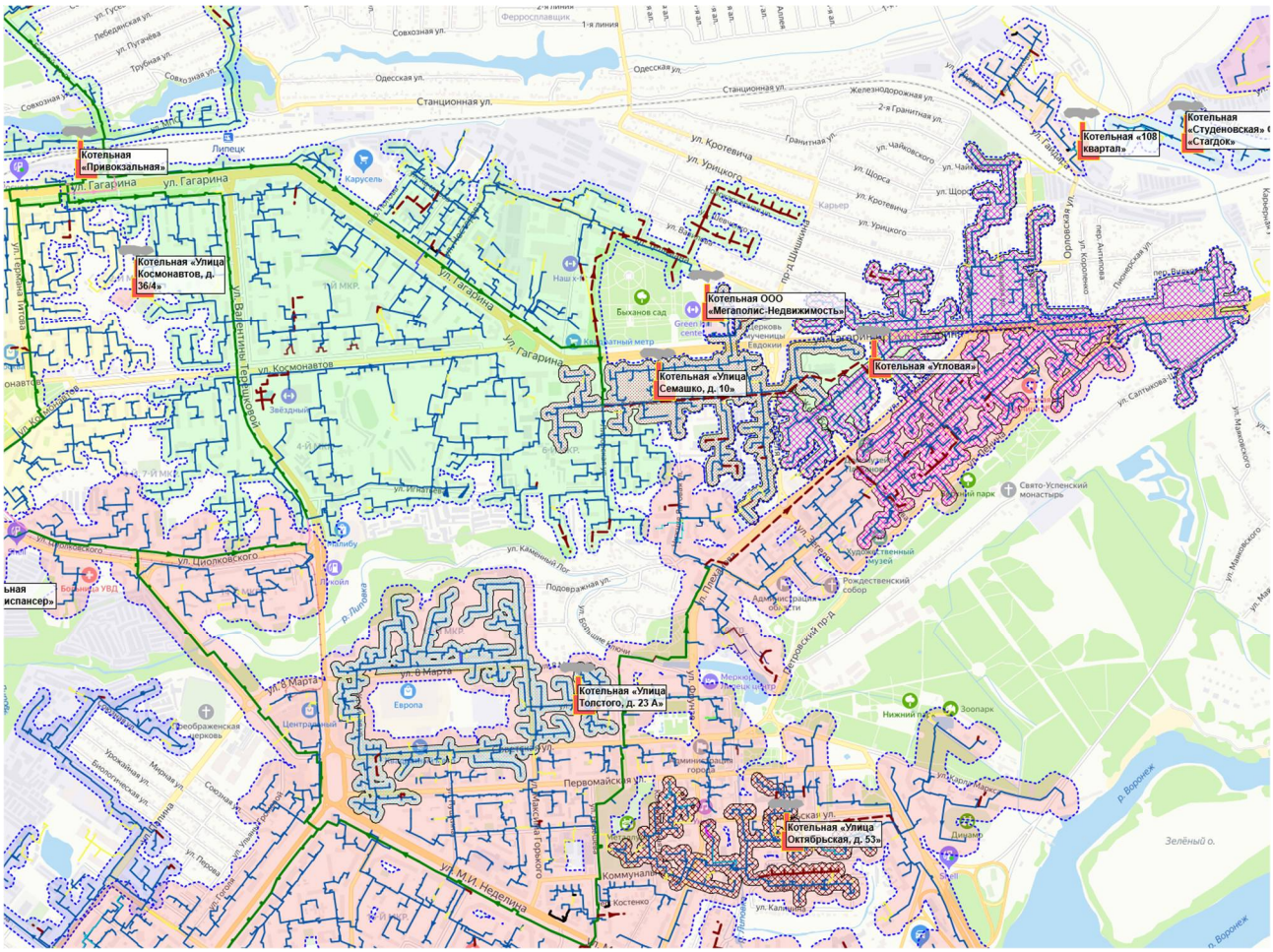


Рисунок 5.1 – Перевод части тепловой нагрузки котельной «Угловая» на тепловые сети от ТЭЦ-2, переключение нагрузок котельных «Октябрьская»

5.5. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В целях повышения эффективности эксплуатации котельных, сокращения фонда оплаты труда персонала АО «ЛГЭК», сокращения тепловых потерь в тепловых сетях предлагается строительство новых блочно-модульных котельных.

Состав мероприятий по строительству новых котельных в зоне АО «ЛГЭК» представлен в таблице 5.1.

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

В настоящее время источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

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

В целях сокращения издержек эксплуатации неэффективных источников тепловой энергии запланирована ликвидация котельных.

Состав котельных, предлагаемых для вывода из эксплуатации, представлен в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Состав котельных предлагаемых для вывода из эксплуатации

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации мероприятия
1.	Котельная ул. Октябрьская 51 б (перевод в режим работы насосной станции)	2023
2.	Котельная «Угловая» (перевод в режим работы насосной станции)	2029
3.	Котельная ул. Космонавтов д.36/4	2023
4.	Котельная «Акушерский корпус»	2025
5.	Котельная завод «Свободный Сокол»	2028
6.	Котельная МСЧ «Свободный Сокол»	2028
7.	Котельная «13 квартал»	2028
8.	Котельная «Центролит»	2029
9.	Котельная «Поселок Дачный» (перевод в режим работы насосной станции)	2026
10.	Котельная «Механизаторов 21»	2026
11.	Котельная ул. Ковалева 107 Д	2023
12.	Котельная «Школа интернат №2»	2023

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

В настоящее время теплоснабжающие организации не имеют планов по внедрению когенерации на котельных, т.к. её организация на базе ГПА имеет ряд недостатков.

Во-первых, срок службы ГПУ до капитального ремонта составляет 40-60 тыс. ч (4-6 лет), а стоимость ремонта - от 70 до 90% первоначальной стоимости двигателя. Это значит, что через несколько лет мини-ТЭЦ с ГПУ начнут выходить в капитальный ремонт. Понадобится изыскать сотни тысяч евро для ремонтной компании.

Во-вторых, экономия топлива, которая сегодня показывается на бумаге в различных отчетах и докладах, во многих случаях не подтверждается на практике. Организации, которые сегодня эксплуатируют ГПУ, умышленно или нет, не показывают реальную себестоимость вырабатываемой электроэнергии. Многие организации не имеют даже методик расчета ее себестоимости. Весь эффект, который заключается от внедрения ГПУ, на предприятии сводится к разнице стоимости покупной электроэнергии из энергосистемы и собственной выработки. В реальности удельный расход топлива на ГПУ составляет 308 г у.т./кВтч (КПД по выработке электроэнергии 40%), против 275 г у.т./кВтч в среднем по энергосистеме.

5.9. 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

Мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предполагается.

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

Температурный график отпуска тепловой энергии от Липецкой ТЭЦ-2, котельных «Привокзальная», Северо-Западной, Юго-Западной, работающих на общую тепловую сеть представлен в таблице ниже.

Таблица 5.4 - Температурный график отпуска тепловой энергии от Липецкой ТЭЦ-2, котельных «Привокзальная», Северо-Западной, Юго-Западной

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	56,7	-
7	70,0	55,3	-
6	70,0	54,0	-
5	70,0	52,7	-
4	70,0	51,3	-
3	70,0	50,0	-
2	70,0	48,7	-
1	70,0	47,3	-
0	72,3	48,3	-
-1	74,3	49,0	-
-2	76,5	49,9	-
-3	78,6	50,6	-
-4	80,8	51,5	-
-5	82,9	52,2	-
-6	85,1	53,1	-
-7	87,2	53,9	-
-8	89,4	54,7	-
-9	91,6	55,6	-
-10	93,6	56,3	-
-11	95,7	57,0	-
-12	97,0	57,9	-
-13	100,0	58,7	-
-14	102,2	59,5	-
-15	104,3	60,3	-
-16	106,5	61,2	-
-17	108,7	62,0	-
-18	110,0	62,0	-
-19	110,0	60,7	-
-20	110,0	59,3	-
-21	110,0	58,0	-
-22	110,0	56,7	-

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
-23	110,0	55,3	-
-24	110,0	54,0	-
-25	110,0	52,7	-
-26	110,0	51,3	-
-27	110,0	50,0	-

Проектом Схемы теплоснабжения не предусматривается корректировка утвержденных температурных графиков.

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

Согласно требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для расчетной температуры наружного воздуха минус 34°С при отказе наибольшего по мощности теплогенератора требуется обеспечить выдачу тепловой мощности на уровне не ниже 88% от расчетной нагрузки. При этом учитывается возможность резервирования теплоснабжения потребителей за счет других теплоисточников, имеющих доступ к тепловым сетям потребителя.

Исходя из перечня существующего оборудования, приведенного в Главе 1 и перечня оборудования после реконструкции, согласно Главе 7, а также перспективным балансам тепловой мощности, можно сделать однозначный вывод о том, что требуемый уровень надежности обеспечивается на всем периоде действия Схемы теплоснабжения.

Перспективный баланс тепловой мощности с указанием перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлен в Главе 7.

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

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Липецк на момент разработки схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России, в частности в г. Липецк – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием) требует существенных финансовых затрат.

Также невозможно широкое использование гелиоустановок из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м2 и замещении ими электронагрева при стоимости с 01.07.2016 г. в г. Липецк 3,59

руб./кВт*ч (одноставочный тариф) срок окупаемости составит 6-7 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в этом секторе. К тому же климатические условия г. Липецк, с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в г. Липецк мощных сельскохозяйственных предприятий и животноводческих комплексов не дает возможности для рассмотрения использования биотоплива в качестве альтернативного возобновляемого источника тепловой энергии, а отсутствие в г. Липецк вулканических районов и гейзеров не дает возможности для рассмотрения использование геотермальной энергетики.

Ветряные установки дороги, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Общие положения

При разработке актуализации схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2035 года за базовый принят 2021 год.

Для анализа системы теплоснабжения г. Липецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2021 год, а также перспективный вариант развития до 2035 г. (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.

Протяженность участка указана в двухтрубной прокладке.

Затраты на строительство сети отражены без НДС в ценах 2022 года, т.е. без учета индексов-дефляторов.

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	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 5-33	ТК-86513	047 Многоэтажное жилое здание со встроен. торг-админ. помещениями по ул. Неделина-Фрунзе(3 этап – пристр.торг.-адм.пом.)	29,9	2022	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	870,10	001.02.01.001
ТЭЦ-2	ТК-86513	047 Многоэтажное жилое здание со встроен. торг-админ. помещениями по ул. Неделина-Фрунзе(3 этап – пристр.торг.-адм.пом.)	047 Многоэтажное жилое здание со встроен. торг-админ. помещениями по ул. Неделина-Фрунзе(3 этап – пристр.торг.-адм.пом.)	6,9	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	102,22	001.02.01.002
ТЭЦ-2	ТК-86511	048 Многоэтажное жилое здание со встроен. торг-админ. помещениями по ул. Неделина-Фрунзе(4 этап – автостоянка)	048 Многоэтажное жилое здание со встроен. торг-админ. помещениями по ул. Неделина-Фрунзе(4 этап – автостоянка)	9,7	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	144,33	001.02.01.003
ТЭЦ-2	т. 3-7-5/1	ТК-86500	052 Многоквартирные жилые дома	47,5	2023	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1737,50	001.02.01.004
ТЭЦ-2	ТК-86500	052 Многоквартирные жилые дома	052 Многоквартирные жилые дома	15,1	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	253,72	001.02.01.005
ТЭЦ-2	ТК-86499	053 Многоквартирные жилые дома	053 Многоквартирные жилые дома	14,8	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	249,68	001.02.01.006
ТЭЦ-2	ТК-86498	054 Многоквартирные жилые дома	054 Многоквартирные жилые дома	14,3	2031	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	240,75	001.02.01.007
ТЭЦ-2	ТК-86497	055 Многоквартирные жилые дома	055 Многоквартирные жилые дома	15,1	2031	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	254,05	001.02.01.008
ТЭЦ-2	ТК-86496	056 Многоквартирные жилые дома	056 Многоквартирные жилые дома	13,0	2031	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	218,02	001.02.01.009
ТЭЦ-2	ТК-86495	057 Многоквартирные жилые дома	057 Многоквартирные жилые дома	14,8	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	249,84	001.02.01.010
ТЭЦ-2	ТК-86500	ТК-86499	058 Торговый центр	43,6	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1593,11	001.02.01.011
ТЭЦ-2	ТК-86499	ТК-86498	058 Торговый центр	34,1	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	993,95	001.02.01.012
ТЭЦ-2	ТК-86498	ТК-86497	058 Торговый центр	37,4	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1090,40	001.02.01.013
ТЭЦ-2	ТК-86497	ТК-86496	058 Торговый центр	38,1	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1111,09	001.02.01.014
ТЭЦ-2	ТК-86496	ТК-86495	058 Торговый центр	28,7	2026	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	572,43	001.02.01.015
ТЭЦ-2	ТК-86495	ТК-86494	058 Торговый центр	32,7	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	551,04	001.02.01.016
ТЭЦ-2	ТК-86494	058 Торговый центр	058 Торговый центр	12,4	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	208,09	001.02.01.017

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК-86494	059 Административно-торговые здания	059 Административно-торговые здания	42,5	2030	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	442,66	001.02.01.018
ТЭЦ-2	ТК-53981	060 Здание магазина и кафе, ул. Октябрьская	060 Здание магазина и кафе, ул. Октябрьская	96,2	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1431,54	001.02.01.019
ТЭЦ-2	ТК 2-32-23	064 Многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по ул. Н. Логовая	064 Многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по ул. Н. Логовая	64,6	2031	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	960,46	001.02.01.020
ТЭЦ-2	ТК-86513	ТК-86512	069 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой	55,7	2022	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1112,91	001.02.01.021
ТЭЦ-2	ТК-86512	ТК-86511	069 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой	17,7	2022	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	353,40	001.02.01.022
ТЭЦ-2	ТК-86511	ТК-86510	069 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой	20,4	2022	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	406,51	001.02.01.023
ТЭЦ-2	ТК-86510	069 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой	069 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой	31,1	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	522,92	001.02.01.024
ТЭЦ-2	ВУ 3-14б	072 Здание автосалона новых автомобилей с техническим центром (1этап- здание автосалона в компановочных осях 3-6/А-в здание автосалона в компоновочных осях 4-5/Д-Е (технический центр)	072 Здание автосалона новых автомобилей с техническим центром (1этап- здание автосалона в компановочных осях 3-6/А-в здание автосалона в компоновочных осях 4-5/Д-Е (технический центр)	365,0	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5431,39	001.02.01.025
ТЭЦ-2	ТК-82824	073 Многофункциональный административно-гостиничный комплекс	073 Многофункциональный административно-гостиничный комплекс	105,5	2029	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2105,42	001.02.01.026
ТЭЦ-2	ТК-86506	076 Здание гостиницы с кафе	076 Здание гостиницы с кафе	31,4	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	263,09	001.02.01.027
ТЭЦ-2	ТК 3-8-23	077 Реконструкция лечебно-диагностического комплекса под многофункциональный центр с торговыми, административными и культурно-оздоровительными помещениями (лит.А1 – реконструкция под административное здание)	077 Реконструкция лечебно-диагностического комплекса под многофункциональный центр с торговыми, административными и культурно-оздоровительными помещениями (лит.А1 – реконструкция под административное здание)	63,0	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	656,59	001.02.01.028
ТЭЦ-2	ТК-86510	078 Здание кафе	078 Здание кафе	38,5	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	400,89	001.02.01.029
ТЭЦ-2	ТК-86505	083 Школа на 1000 мест	083 Школа на 1000 мест	55,6	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	827,74	001.02.01.030
ТЭЦ-2	ТК-82824	ТК-86508	084 Детские дошкольные учреждения	240,6	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3579,37	001.02.01.031
ТЭЦ-2	ТК-86508	ТК-86507	084 Детские дошкольные учреждения	17,5	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	260,83	001.02.01.032

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК-86507	ТК-86506	084 Детские дошкольные учреждения	29,7	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	442,36	001.02.01.033
ТЭЦ-2	ТК-86506	ТК-86505	084 Детские дошкольные учреждения	51,3	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	763,01	001.02.01.034
ТЭЦ-2	ТК-86505	084 Детские дошкольные учреждения	084 Детские дошкольные учреждения	18,0	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	187,06	001.02.01.035
ТЭЦ-2	ТК 8-2-36	100 Жилое здание с подземной автостоянкой по ул. Ленина	100 Жилое здание с подземной автостоянкой по ул. Ленина	58,8	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	875,35	001.02.01.036
ТЭЦ-2	ТК 8-2-95	101 Многоэтажное жилое здание с подземной автостоянкой и помещениями соцкультбыта (стр.№13)	101 Многоэтажное жилое здание с подземной автостоянкой и помещениями соцкультбыта (стр.№13)	23,6	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	245,49	001.02.01.037
ТЭЦ-2	ТК-86486	ТК-86487	102 Многоэтажные дома 8-10 этажей	36,0	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1048,73	001.02.01.038
ТЭЦ-2	ТК-86487	102 Многоэтажные дома 8-10 этажей	102 Многоэтажные дома 8-10 этажей	15,6	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	311,47	001.02.01.039
ТЭЦ-2	ТК-86487	ТК-86488	103 Многоэтажные дома 8-10 этажей	31,1	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	905,36	001.02.01.040
ТЭЦ-2	ТК-86488	103 Многоэтажные дома 8-10 этажей	103 Многоэтажные дома 8-10 этажей	16,0	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	320,06	001.02.01.041
ТЭЦ-2	ТК-86488	104 Многоэтажные дома 8-10 этажей	104 Многоэтажные дома 8-10 этажей	58,9	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1176,20	001.02.01.042
ТЭЦ-2	ТК 8-2-74-1	105 Объекты соцкультбыта	105 Объекты соцкультбыта	43,0	2031	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	576,70	001.02.01.043
ТЭЦ-2	ТК 8-2-77	106 Объекты соцкультбыта	106 Объекты соцкультбыта	51,2	2031	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	429,60	001.02.01.044
ТЭЦ-2	ТК 8-2-90	107 Объекты соцкультбыта	107 Объекты соцкультбыта	34,5	2031	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	580,33	001.02.01.045
ТЭЦ-2	ТК 8-2-19	108 Административное здание	108 Административное здание	38,6	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	323,88	001.02.01.046
ТЭЦ-2	З/А	109 Реконструкция здания под Административное здание	109 Реконструкция здания под Административное здание	11,6	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	97,17	001.02.01.047
ТЭЦ-2	ТК 8-2-33	ТК-86486	110 Детский сад на 100 мест	42,9	2030	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1250,66	001.02.01.048
ТЭЦ-2	ТК-86486	110 Детский сад на 100 мест	110 Детский сад на 100 мест	17,4	2030	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	146,05	001.02.01.049
ТЭЦ-2	ТК 8-2-89	111 Школа на 400 мест	111 Школа на 400 мест	100,1	2030	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1042,28	001.02.01.050

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК-83557	158 Детский сад	158 Детский сад	27,0	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	225,95	001.02.01.051
ТЭЦ-2	ТК-86540	ТК-86545	160 Торгово-развлекательный комплекс	57,1	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1664,15	001.02.01.052
ТЭЦ-2	ТК-86545	160 Торгово-развлекательный комплекс	160 Торгово-развлекательный комплекс	25,3	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	738,10	001.02.01.053
ТЭЦ-2	ТК-86545	ТК-86549	161 Здания гостиниц с парковками. 1 этап-здание гостиницы стр.№ 1	42,7	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	444,85	001.02.01.054
ТЭЦ-2	ТК-86549	161 Здания гостиниц с парковками. 1 этап-здание гостиницы стр.№ 1	161 Здания гостиниц с парковками. 1 этап-здание гостиницы стр.№ 1	69,8	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	585,30	001.02.01.055
ТЭЦ-2	ТК-86549	162 Здания гостиниц с парковками. 2 этап-здание гостиницы стр.№ 2	162 Здания гостиниц с парковками. 2 этап-здание гостиницы стр.№ 2	27,4	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	229,89	001.02.01.056
ТЭЦ-2	ТК 2-20	ТК-86587	173 Жилой дом № 1	59,6	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1737,58	001.02.01.057
ТЭЦ-2	ТК-86587	ТК-86585	173 Жилой дом № 1	29,4	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	856,12	001.02.01.058
ТЭЦ-2	ТК-86585	ТК-86590	173 Жилой дом № 1	112,8	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3285,76	001.02.01.059
ТЭЦ-2	ТК-86590	173 Жилой дом № 1	173 Жилой дом № 1	80,5	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	838,55	001.02.01.060
ТЭЦ-2	ТК-86590	174 Жилой дом № 2	174 Жилой дом № 2	36,4	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	379,23	001.02.01.061
ТЭЦ-2	ТК-86587	175 Жилой дом № 3	175 Жилой дом № 3	22,8	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	306,26	001.02.01.062
ТЭЦ-2	ТК-86585	176 Жилой дом № 4	176 Жилой дом № 4	47,5	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	707,36	001.02.01.063
ТЭЦ-2	ТК-86593	177 Жилой дом № 5	177 Жилой дом № 5	15,6	2031	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	209,40	001.02.01.064
ТЭЦ-2	ТК-86589	178 Жилой дом № 6	178 Жилой дом № 6	45,4	2031	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	675,97	001.02.01.065
ТЭЦ-2	ТК-86591	179 Жилой дом № 7	179 Жилой дом № 7	9,8	2031	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	145,82	001.02.01.066
ТЭЦ-2	ТК 2-23	ТК-86593	180 Жилой дом № 9	41,9	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	836,58	001.02.01.067
ТЭЦ-2	ТК-86593	ТК-86592	180 Жилой дом № 9	127,4	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2543,48	001.02.01.068

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК-86592	180 Жилой дом № 9	180 Жилой дом № 9	9,2	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	122,74	001.02.01.069
ТЭЦ-2	ТК-86592	ТК-86591	181 Жилой дом № 19	47,8	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	805,43	001.02.01.070
ТЭЦ-2	ТК-86591	ТК-86589	181 Жилой дом № 19	58,0	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	863,45	001.02.01.071
ТЭЦ-2	ТК-86589	181 Жилой дом № 19	181 Жилой дом № 19	9,9	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	102,91	001.02.01.072
ТЭЦ-2	ТК 2-18-18	182 Жилой дом	182 Жилой дом	14,7	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	292,50	001.02.01.073
ТЭЦ-2	ТК-86590	ТК-86588	183 Жилой дом	68,9	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1374,86	001.02.01.074
ТЭЦ-2	ТК-86588	ТК-86586	183 Жилой дом	24,7	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	492,56	001.02.01.075
ТЭЦ-2	ТК-86586	ТК-86584	183 Жилой дом	61,2	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1221,72	001.02.01.076
ТЭЦ-2	ТК-86584	183 Жилой дом	183 Жилой дом	25,0	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	260,70	001.02.01.077
ТЭЦ-2	ТК-86584	184 Жилой дом	184 Жилой дом	21,3	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	426,08	001.02.01.078
ТЭЦ-2	ТК-86586	185 Общественно-деловой центр	185 Общественно-деловой центр	75,2	2030	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	630,82	001.02.01.079
ТЭЦ-2	ТК-86588	186 Здания торгового назначения	186 Здания торгового назначения	8,5	2030	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	70,93	001.02.01.080
ТЭЦ-2	ТК 5-37-4-8	187 Многоэтажное жилое здание с объектами торговли, бытового обслуживания и подземной автостоянкой	187 Многоэтажное жилое здание с объектами торговли, бытового обслуживания и подземной автостоянкой	51,7	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	768,67	001.02.01.081
ТЭЦ-2	ТК-84733	188 Административное здание	188 Административное здание	77,4	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	649,10	001.02.01.082
ТЭЦ-2	ТК 1122	250 Административное здание	250 Административное здание	126,2	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1313,92	001.02.01.083
ТЭЦ-2	ТК 1122	251 Реконструкция гаража и овощехранилища под административное здание	251 Реконструкция гаража и овощехранилища под административное здание	33,7	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	566,86	001.02.01.084
ТЭЦ-2	ТК 5-37-4-1а	281 Реконструкция здания ГУЗ "Липецкая городская детская стоматологическая поликлиника"	281 Реконструкция здания ГУЗ "Липецкая городская детская стоматологическая поликлиника"	48,3	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	404,54	001.02.01.085
ТЭЦ-2	ТК 2-13-6	296 Операционный блок с отделением анестазиологии и реанимации	296 Операционный блок с отделением анестазиологии и реанимации областного онкологического диспансера в г. Липецке	57,9	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1155,64	001.02.01.086

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
		областного онкологического диспансера в г. Липецке								
ТЭЦ-2	ТК 3-11-8	305 Здание ритуальных обрядов по ул. Первомайская в районе дома № 35А в г. Липецке	305 Здание ритуальных обрядов по ул. Первомайская в районе дома № 35А в г. Липецке	38,3	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	320,86	001.02.01.087
ТЭЦ-2	ТК 10-34	326 г.Липецк, ул. Горького, д. 8. Магазин бытовой техники	326 г.Липецк, ул. Горького, д. 8. Магазин бытовой техники	25,6	2027	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	214,30	001.02.01.088
ТЭЦ-2	ТК 10-35-3	391 Реконструкция административного здания	391 Реконструкция административного здания	12,2	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	102,56	001.02.01.089
ТЭЦ-2	ТК 2-20-26	400 Строительство здания автостоянки закрытого типа (гараж)	400 Строительство здания автостоянки закрытого типа (гараж)	152,4	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1278,05	001.02.01.090
ТЭЦ-2	ТК-86519	403 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой. 3 этап стр-ва - жилой дом №3 с объектами соцкультбыта	403 Многоэтажные многоквартирные жилые дома с объектами соцкультбыта и подземной автостоянкой. 3 этап стр-ва - жилой дом №3 с объектами соцкультбыта	17,7	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	237,96	001.02.01.091
ТЭЦ-2	ТК 5-37-8	423 Реконструкция здания гостиницы, расположенной по адресу: г. Липецк, ул. Орджоникидзе, 37	423 Реконструкция здания гостиницы, расположенной по адресу: г. Липецк, ул. Орджоникидзе, 37	122,5	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1026,71	001.02.01.092
ТЭЦ-2	ТК-41000	426 Здание СТО №2, расположенное по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Ферросплавная	426 Здание СТО №2, расположенное по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Ферросплавная	152,9	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1282,14	001.02.01.093
ТЭЦ-2	ТК 3-17	433 Строительство здания склада непродовольственных товаров по ул. 3-е Сентября в Октябрьском округе г. Липецка	433 Строительство здания склада непродовольственных товаров по ул. 3-е Сентября в Октябрьском округе г. Липецка	122,5	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1027,30	001.02.01.094
ТЭЦ-2	ТК 2-28-31	436 Реконструкция административного здания по адресу: г. Липецк, ул. 9 Мая, 9а	436 Реконструкция административного здания по адресу: г. Липецк, ул. 9 Мая, 9а	7,6	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	64,03	001.02.01.095
ТЭЦ-2	ТК-142а	440 Магазин по ул. Сельскохозяйственная в г. Липецке	440 Магазин по ул. Сельскохозяйственная в г. Липецке	87,3	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	732,31	001.02.01.096
ТЭЦ-2	ТК 8-2-33	ТК 8-2-33-1а	487 Новая застройка в жилом квартале ул. Интернациональная - ул. Пролетарская	276,7	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	10113,56	001.02.01.097
ТЭЦ-2	ТК 8-2-33-1а	487 Новая застройка в жилом квартале ул. Интернациональная - ул. Пролетарская	487 Новая застройка в жилом квартале ул. Интернациональная - ул. Пролетарская	83,8	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1410,85	001.02.01.098
ТЭЦ-2	ТК 8-2-33-1а	488 Новая застройка в жилом квартале ул. Интернациональная - ул. Пролетарская	488 Новая застройка в жилом квартале ул. Интернациональная - ул. Пролетарская	444,4	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12948,40	001.02.01.099
Котельная «Привокзальная»	ТК-81358	061 Жилой дом № 2 со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	061 Жилой дом № 2 со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	14,0	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	235,20	001.02.01.100
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-32-9а-3	062 10-ти этажный жилой дом из 6-ти блок секций (Военный городок)	062 10-ти этажный жилой дом из 6-ти блок секций (Военный городок)	107,0	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1800,60	001.02.01.101
Котельная	ТК 2-32-13	063 10-ти этажный жилой дом из 6-ти блок секций (Военный городок)	063 10-ти этажный жилой дом из 6-ти блок секций (Военный городок)	156,2	2031	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2630,27	001.02.01.102

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
«Привокзальная»										
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-20-6	067 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой (2 этап строительства: блок-секция № 2 и подземная автостоянка)	067 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой (2 этап строительства: блок-секция № 2 и подземная автостоянка)	38,6	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	649,02	001.02.01.103
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-8-5	071 Гостиничный комплекс с подземной автостоянкой	071 Гостиничный комплекс с подземной автостоянкой	86,2	2028	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1281,85	001.02.01.104
Котельная «Привокзальная»	ТК-86483	074 Здание многофункционального культурно-спортивного комплекса	074 Здание многофункционального культурно-спортивного комплекса	17,4	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	258,90	001.02.01.105
Котельная «Привокзальная»	ТК-78877	085 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой и помещениями соцкультбыта	085 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой и помещениями соцкультбыта	56,7	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	843,81	001.02.01.106
Котельная «Привокзальная»	ТК-86612	086 Жилое здание с торгово-административными помещениями	086 Жилое здание с торгово-административными помещениями	99,8	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1039,47	001.02.01.107
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-30	ТК-86612	087 Многоквартирные жилые здания	533,9	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	29078,90	001.02.01.108
Котельная «Привокзальная»	ТК-86612	ТК-2-87726	087 Многоквартирные жилые здания	73,6	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4006,37	001.02.01.109
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87726	ТК-83714	087 Многоквартирные жилые здания	153,0	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8334,63	001.02.01.110
Котельная «Привокзальная»	ТК-83714	ТК-86472	087 Многоквартирные жилые здания	87,0	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4736,74	001.02.01.111
Котельная «Привокзальная»	ТК-86472	ТК-86466	087 Многоквартирные жилые здания	96,3	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5244,89	001.02.01.112
Котельная «Привокзальная»	ТК-86466	ТК-86463	087 Многоквартирные жилые здания	134,5	2024	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7325,41	001.02.01.113
Котельная «Привокзальная»	ТК-86463	087 Многоквартирные жилые здания	087 Многоквартирные жилые здания	21,7	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	632,33	001.02.01.114
Котельная «Привокзальная»	ТК-86463	ТК-86464	088 Многоквартирные жилые здания	50,4	2025	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2291,88	001.02.01.115

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК-86464	088 Многоквартирные жилые здания	088 Многоквартирные жилые здания	22,9	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	667,00	001.02.01.116
Котельная «Привокзальная»	ТК-86464	ТК-86467	089 Многоквартирные жилые здания	49,5	2027	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2254,56	001.02.01.117
Котельная «Привокзальная»	ТК-86467	089 Многоквартирные жилые здания	089 Многоквартирные жилые здания	18,2	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	531,50	001.02.01.118
Котельная «Привокзальная»	ТК-86468	090 Многоквартирные жилые здания	090 Многоквартирные жилые здания	24,7	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	492,56	001.02.01.119
Котельная «Привокзальная»	ТК-86467	ТК-86468	091 Многоквартирные жилые здания	35,8	2027	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1310,16	001.02.01.120
Котельная «Привокзальная»	ТК-86468	ТК-86470	091 Многоквартирные жилые здания	36,5	2027	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1333,56	001.02.01.121
Котельная «Привокзальная»	ТК-86470	091 Многоквартирные жилые здания	091 Многоквартирные жилые здания	16,1	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	321,25	001.02.01.122
Котельная «Привокзальная»	ТК-86470	ТК-86471	092 Многоквартирные жилые здания	28,9	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	843,30	001.02.01.123
Котельная «Привокзальная»	ТК-86471	092 Многоквартирные жилые здания	092 Многоквартирные жилые здания	20,4	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	407,91	001.02.01.124
Котельная «Привокзальная»	ТК-86471	093 Многоквартирные жилые здания	093 Многоквартирные жилые здания	61,2	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1221,92	001.02.01.125
Котельная «Привокзальная»	ТК-86473	094 3 Детских сада	094 3 Детских сада	12,8	2028	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	171,31	001.02.01.126
Котельная «Привокзальная»	ТК-86472	095 Школа	095 Школа	36,8	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	548,15	001.02.01.127
Котельная «Привокзальная»	ТК-86472	ТК-86473	096 Объекты соцкультбыта	65,2	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1899,02	001.02.01.128
Котельная «Привокзальная»	ТК-86473	ТК-86475	096 Объекты соцкультбыта	55,8	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1625,98	001.02.01.129

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК-86475	096 Объекты соцкультбыта	096 Объекты соцкультбыта	35,7	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	530,45	001.02.01.130
Котельная «Привокзальная»	ТК-86475	ТК-86476	097 Объекты соцкультбыта	73,8	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1241,65	001.02.01.131
Котельная «Привокзальная»	ТК-86476	097 Объекты соцкультбыта	097 Объекты соцкультбыта	35,5	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	527,62	001.02.01.132
Котельная «Привокзальная»	ТК-86476	098 Объекты соцкультбыта	098 Объекты соцкультбыта	20,4	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	303,84	001.02.01.133
Котельная «Привокзальная»	ТК-86475	099 Ресторан с кафе и магазином	099 Ресторан с кафе и магазином	9,3	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	138,82	001.02.01.134
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-68	ТК-86483	152 Многофункциональный комплекс	54,0	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1572,66	001.02.01.135
Котельная «Привокзальная»	ТК-86483	ТК-86485	152 Многофункциональный комплекс	29,2	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	852,04	001.02.01.136
Котельная «Привокзальная»	ТК-86485	152 Многофункциональный комплекс	152 Многофункциональный комплекс	37,1	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	739,74	001.02.01.137
Котельная «Привокзальная»	ТК-86483	153 Дом творчества	153 Дом творчества	25,3	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	376,00	001.02.01.138
Котельная «Привокзальная»	ТК-86485	ТК-86484	154 Торговый центр	33,9	2026	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	677,25	001.02.01.139
Котельная «Привокзальная»	ТК-86484	154 Торговый центр	154 Торговый центр	13,4	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	199,53	001.02.01.140
Котельная «Привокзальная»	ТК-86484	155 Торговый центр	155 Торговый центр	21,3	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	316,19	001.02.01.141
Котельная «Привокзальная»	ТК-86451	203 17-ти этажный жилой дом	203 17-ти этажный жилой дом	13,0	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	109,08	001.02.01.142
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-14	ТК-86451	204 17-ти этажный жилой дом	96,2	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	806,22	001.02.01.143

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК-86451	ТК-86450	204 17-ти этажный жилой дом	19,7	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	165,42	001.02.01.144
Котельная «Привокзальная»	ТК-86450	204 17-ти этажный жилой дом	204 17-ти этажный жилой дом	46,1	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	386,17	001.02.01.145
Котельная «Привокзальная»	ТК-86450	205 Автостоянка	205 Автостоянка	50,8	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	426,00	001.02.01.146
Котельная «Привокзальная»	ТК-86443	ТК-86444	206 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	60,8	2026	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2768,37	001.02.01.147
Котельная «Привокзальная»	ТК-86444	ТК-86446	206 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	268,1	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7813,16	001.02.01.148
Котельная «Привокзальная»	ТК-86446	ТК-86447	206 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	73,5	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2142,04	001.02.01.149
Котельная «Привокзальная»	ТК-86447	206 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	206 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	119,5	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3480,71	001.02.01.150
Котельная «Привокзальная»	ТК-86438	ТК-86437	207 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	43,9	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1603,71	001.02.01.151
Котельная «Привокзальная»	ТК-86437	ТК-86434	207 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	182,7	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6678,77	001.02.01.152
Котельная «Привокзальная»	ТК-86434	ТК-86432	207 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	148,8	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4336,53	001.02.01.153
Котельная «Привокзальная»	ТК-86432	207 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	207 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	156,6	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4561,78	001.02.01.154
Котельная «Привокзальная»	ТК-86447	208 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	208 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	68,8	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2005,96	001.02.01.155
Котельная «Привокзальная»	ТК-86434	209 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	209 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	107,1	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3119,38	001.02.01.156
Котельная «Привокзальная»	ТК-86434	210 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	210 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	117,6	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3425,34	001.02.01.157

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК-86425	211 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	211 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	118,4	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3450,40	001.02.01.158
Котельная «Привокзальная»	ТК-86444	212 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	212 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	74,7	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2175,55	001.02.01.159
Котельная «Привокзальная»	ТК-86444	213 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	213 Жилой квартал «Тепличный» Жилые дома 5-17 этажей	71,0	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2068,32	001.02.01.160
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-10-2	ТК-2-86659	214 Торговый центр	867,0	2025	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	47220,32	001.02.01.161
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-10-10	ТК-2-86659	214 Торговый центр	5,5	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	159,10	001.02.01.162
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-86659	ТК-86443	214 Торговый центр	179,2	2025	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9762,13	001.02.01.163
Котельная «Привокзальная»	ТК-86443	ТК-86442	214 Торговый центр	112,0	2025	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5095,30	001.02.01.164
Котельная «Привокзальная»	ТК-86442	ТК-86439	214 Торговый центр	82,8	2025	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3027,20	001.02.01.165
Котельная «Привокзальная»	ТК-86439	ТК-86438	214 Торговый центр	85,1	2025	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3110,54	001.02.01.166
Котельная «Привокзальная»	ТК-86438	214 Торговый центр	214 Торговый центр	113,1	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1177,79	001.02.01.167
Котельная «Привокзальная»	ТК-86437	215 Школа	215 Школа	48,3	2029	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	718,37	001.02.01.168
Котельная «Привокзальная»	ТК-86439	216 Спортивный центр	216 Спортивный центр	21,1	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	314,55	001.02.01.169
Котельная «Привокзальная»	ТК-86446	217 Детский сад	217 Детский сад	38,2	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	320,27	001.02.01.170
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-33-13	218 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	218 Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой	174,4	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6376,82	001.02.01.171

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-11	219 Многоквартирный жилой дом	219 Многоквартирный жилой дом	58,6	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	986,92	001.02.01.172
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-11	255 Административное здание 1-подъезного жилого дома, 4-х подъездного жилого дома	255 Административное здание 1-подъезного жилого дома, 4-х подъездного жилого дома	42,3	2022	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1231,14	001.02.01.173
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-4	260 Гостиничный комплекс	260 Гостиничный комплекс	17,3	2023	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	231,67	001.02.01.174
Котельная «Привокзальная»	ТК-69127	299 Реконструкция торгового комплекса по проезду Боевому в г. Липецке	299 Реконструкция торгового комплекса по проезду Боевому в г. Липецке	30,5	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	255,30	001.02.01.175
Котельная «Привокзальная»	ТК-82906	300 Реконструкция многоквартирного жилого здания (неж. пом. №1) по ул. Опытная	300 Реконструкция многоквартирного жилого здания (неж. пом. №1) по ул. Опытная	33,0	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	277,01	001.02.01.176
Котельная «Привокзальная»	ТК-85112	304 Реконструкция здания газораспределительного пункта №8а под кафе по адресу: г. Липецк, ул. Зегеля	304 Реконструкция здания газораспределительного пункта №8а под кафе по адресу: г. Липецк, ул. Зегеля	15,5	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	130,21	001.02.01.177
Котельная «Привокзальная»	ТК-86610	336 Центр досуга молодежи, подлежащий реконструкции по адресу: г. Липецк, ул. Тельмана, 19	336 Центр досуга молодежи, подлежащий реконструкции по адресу: г. Липецк, ул. Тельмана, 19	85,9	2028	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	895,11	001.02.01.178
Котельная «Привокзальная»	ТК-86442	ТК-86425	368 Детский сад	194,2	2028	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5658,00	001.02.01.179
Котельная «Привокзальная»	ТК-86425	ТК-86423	368 Детский сад	121,3	2028	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1626,53	001.02.01.180
Котельная «Привокзальная»	ТК-86423	368 Детский сад	368 Детский сад	81,5	2028	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	683,48	001.02.01.181
Котельная «Привокзальная»	ТК-86432	369 Детский сад	369 Детский сад	30,8	2030	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	258,06	001.02.01.182
Котельная «Привокзальная»	ТК-86423	370 Ледовая арена	370 Ледовая арена	67,6	2030	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	703,67	001.02.01.183
Котельная «Привокзальная»	ТК-86423	371 Поликлиника	371 Поликлиника	40,9	2028	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	342,66	001.02.01.184
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-4-5	402 Строительство нового поликлинического корпуса ГУЗ "Липецкая городская детская больница в г. Липецке"	402 Строительство нового поликлинического корпуса ГУЗ "Липецкая городская детская больница в г. Липецке"	64,0	2022	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	666,56	001.02.01.185

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-9	408 Многоэтажное жилое здание	408 Многоэтажное жилое здание	57,4	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	598,06	001.02.01.186
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87735	413 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с объектами соцкультбыта	413 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с объектами соцкультбыта	100,1	2024	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1342,23	001.02.01.187
Котельная «Привокзальная»	ТК 8-1-93	414 Многоквартирный жилой дом со встроено-пристроенными помещениями соцкультбыта, дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой	414 Многоквартирный жилой дом со встроено-пристроенными помещениями соцкультбыта, дошкольным образовательным учреждением и подземной автостоянкой	204,1	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4075,39	001.02.01.188
Котельная «Привокзальная»	ТК-82924	428 Здание автомойки и магазин запчастей, расположенные по адресу: Липецкая область, г. Липецк, уч. 48:20:0028408:3795. I этап строительства. Магазин запчастей	428 Здание автомойки и магазин запчастей, расположенные по адресу: Липецкая область, г. Липецк, уч. 48:20:0028408:3795. I этап строительства. Магазин запчастей	78,9	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	661,28	001.02.01.189
Котельная «Привокзальная»	ТК-82924	429 Здание автомойки и магазин запчастей, расположенные по адресу: Липецкая область, г. Липецк, уч. 48:20:0028408:3795. II этап строительства. Здание автомойки	429 Здание автомойки и магазин запчастей, расположенные по адресу: Липецкая область, г. Липецк, уч. 48:20:0028408:3795. II этап строительства. Здание автомойки	136,1	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1140,99	001.02.01.190
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-12-1	448 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова	448 Многоэтажный многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова	11,5	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	120,00	001.02.01.191
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87726	449 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой и объектами соцкультбыта по ул. Тельмана	449 Многоэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой и объектами соцкультбыта по ул. Тельмана	22,3	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	232,71	001.02.01.192
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87730	ТК-2-87731	451 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 400 машино-мест	49,8	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1450,12	001.02.01.193
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87731	451 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 400 машино-мест	451 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 400 машино-мест	90,8	2023	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1812,81	001.02.01.194
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87731	ТК-2-87735	452 Три многоквартирных жилых дома. объединенных общим подземным паркингом на 200 машино-мест	53,1	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	894,00	001.02.01.195
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87735	ТК-2-87739	452 Три многоквартирных жилых дома. объединенных общим подземным паркингом на 200 машино-мест	55,5	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	934,49	001.02.01.196
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87739	452 Три многоквартирных жилых дома. объединенных общим подземным паркингом на 200 машино-мест	452 Три многоквартирных жилых дома. объединенных общим подземным паркингом на 200 машино-мест	57,6	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	969,22	001.02.01.197
Котельная	ТК-2-87744	ТК-2-87745	453 Многоквартирный жилой дом с пристроенным административным зданием (кабинет врача общей практики или поликлиника)	102,3	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5573,37	001.02.01.198

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
«Привокзальная»										
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87745	ТК-2-87747	453 Многоквартирный жилой дом с пристроенным административным зданием (кабинет врача общей практики или поликлиника)	41,8	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2278,20	001.02.01.199
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87747	453 Многоквартирный жилой дом с пристроенным административным зданием (кабинет врача общей практики или поликлиника)	453 Многоквартирный жилой дом с пристроенным административным зданием (кабинет врача общей практики или поликлиника)	66,8	2023	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	895,63	001.02.01.200
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87745	454 Реконструкция ДОУ № 66 со строительством здания детского сада на 150 мест	454 Реконструкция ДОУ № 66 со строительством здания детского сада на 150 мест	69,9	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	586,40	001.02.01.201
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87747	ТК-2-87749	455 Административное здание (магазин и кафе)	37,4	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2038,15	001.02.01.202
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87749	455 Административное здание (магазин и кафе)	455 Административное здание (магазин и кафе)	12,3	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	102,88	001.02.01.203
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87749	ТК-2-87760	456 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	51,6	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2812,59	001.02.01.204
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87760	456 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	456 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	37,1	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	551,31	001.02.01.205
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87768	457 Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	457 Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	47,3	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	493,11	001.02.01.206
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87766	458 Административное здание (КБО)	458 Административное здание (КБО)	23,3	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	195,50	001.02.01.207
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87745	459 Реконструкция здания школы №24	459 Реконструкция здания школы №24	201,2	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2993,62	001.02.01.208
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87760	ТК-2-87790	460 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	123,7	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2081,80	001.02.01.209
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87790	460 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	460 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	34,6	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	514,32	001.02.01.210
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87790	461 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	461 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест	88,1	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1311,42	001.02.01.211

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87744	462 Строительством дополнительного корпуса на территоии школы №24 (общая вместимость с реконструируемым зданием 1200 чел)	462 Строительством дополнительного корпуса на территоии школы №24 (общая вместимость с реконструируемым зданием 1200 чел)	103,1	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1534,03	001.02.01.212
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87764	ТК-2-87766	463 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	79,8	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1344,03	001.02.01.213
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87766	ТК-2-87768	463 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	112,1	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1667,23	001.02.01.214
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87768	463 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	463 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	35,6	2024	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	477,43	001.02.01.215
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87766	464 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	464 Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 300 машино-мест с автосервисом и автомойкой в первом этаже	35,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	533,20	001.02.01.216
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87760	ТК-2-87764	465 3 многоквартирных жилых дома с административными помещениями	257,2	2023	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	11706,78	001.02.01.217
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87764	ТК-2-87778	465 3 многоквартирных жилых дома с административными помещениями	127,5	2023	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5804,64	001.02.01.218
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87778	465 3 многоквартирных жилых дома с административными помещениями	465 3 многоквартирных жилых дома с административными помещениями	122,6	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3572,93	001.02.01.219
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87778	ТК-2-87787	466 Два многоквартирных жилых дома с административными помещениями	205,9	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7526,99	001.02.01.220
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87787	466 Два многоквартирных жилых дома с административными помещениями	466 Два многоквартирных жилых дома с административными помещениями	67,0	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1952,10	001.02.01.221
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87787	467 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями	467 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями	230,7	2025	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6721,79	001.02.01.222
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87778	468 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями	468 Многоквартирный жилой дом с административными помещениями	115,9	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1950,68	001.02.01.223
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-3-2	079 Здание магазина	079 Здание магазина	20,7	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	173,38	001.02.01.224

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-3-1в	080 Здание социального и коммунальнобытового назначения	080 Здание социального и коммунальнобытового назначения	94,7	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	793,81	001.02.01.225
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-26а-3-2	284 Здание для обработки санитарного транспорта ГУЗ "Липецкая областная клиническая инфекционная больница"	284 Здание для обработки санитарного транспорта ГУЗ "Липецкая областная клиническая инфекционная больница"	21,4	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	179,50	001.02.01.226
Котельная «Северо-Западная»	ТК-68935	329 Реконструкция здания склада готовой продукции лит. А9 (административно-бытовые помещения в антресольной встройке на отм. +8,400 м.) по адресу: г. Липецк, пр. Универсальный, 14а – ООО «Эдельвейс Л»	329 Реконструкция здания склада готовой продукции лит. А9 (административно-бытовые помещения в антресольной встройке на отм. +8,400 м.) по адресу: г. Липецк, пр. Универсальный, 14а – ООО «Эдельвейс Л»	85,7	2022	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1149,23	001.02.01.227
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-51	421 Здание автосервисного центра по ул. Московская в г. Липецке	421 Здание автосервисного центра по ул. Московская в г. Липецке	155,6	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1304,98	001.02.01.228
Котельная «Северо-Западная»	ТК-82159	432 Реконструкция здания склада по проезду Поперечный 13А в городе Липецке	432 Реконструкция здания склада по проезду Поперечный 13А в городе Липецке	143,8	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1205,68	001.02.01.229
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-23-2	003 Жилой дом поз.II-15	003 Жилой дом поз.II-15	97,9	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1648,57	001.02.01.230
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-20-1	004 Жилой дом III-1	004 Жилой дом III-1	23,0	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	669,04	001.02.01.231
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86524	ТК-86526	007 Жилое здание I-23	91,8	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1833,28	001.02.01.232
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86526	007 Жилое здание I-23	007 Жилое здание I-23	66,0	2027	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	553,02	001.02.01.233
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86514	008 Жилое здание I-20	008 Жилое здание I-20	33,1	2022	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	344,55	001.02.01.234

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86526	009 Жилое здание I-22	009 Жилое здание I-22	12,3	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	182,87	001.02.01.235
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86516	ТК-86517	010 Жилое здание I-5	92,5	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1557,32	001.02.01.236
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86517	ТК-86518	010 Жилое здание I-5	116,1	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1954,48	001.02.01.237
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86518	ТК-86515	010 Жилое здание I-5	22,4	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	333,89	001.02.01.238
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86515	010 Жилое здание I-5	010 Жилое здание I-5	70,6	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	947,07	001.02.01.239
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82657	ТК-86520	011 Жилое здание I-8, I-9	78,3	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2863,43	001.02.01.240
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86520	ТК-86521	011 Жилое здание I-8, I-9	194,4	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5665,87	001.02.01.241
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86521	ТК-86523	011 Жилое здание I-8, I-9	46,4	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1350,61	001.02.01.242
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86523	ТК-86527	011 Жилое здание I-8, I-9	94,0	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1876,61	001.02.01.243
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86527	011 Жилое здание I-8, I-9	011 Жилое здание I-8, I-9	34,0	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	572,76	001.02.01.244
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86517	012 Жилое здание I-10	012 Жилое здание I-10	80,8	2027	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	841,47	001.02.01.245

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86509	014 Жилое здание I-13	014 Жилое здание I-13	34,0	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	456,50	001.02.01.246
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86523	016 Жилое здание I-7	016 Жилое здание I-7	35,3	2031	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	525,39	001.02.01.247
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86515	017 Жилое здание I-6	017 Жилое здание I-6	18,7	2031	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	250,99	001.02.01.248
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86523	018 Жилое здание I-11	018 Жилое здание I-11	27,3	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	284,24	001.02.01.249
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86520	ТК-86524	019 Жилое здание I-16	49,0	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	978,94	001.02.01.250
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86524	019 Жилое здание I-16	019 Жилое здание I-16	50,4	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	524,73	001.02.01.251
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86526	020 Жилые здания I-17, I-18	020 Жилые здания I-17, I-18	47,9	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	806,78	001.02.01.252
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86521	ТК-86522	021 Жилое здание I-3	137,1	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2308,87	001.02.01.253
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86522	ТК-86525	021 Жилое здание I-3	59,2	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	996,01	001.02.01.254
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86525	021 Жилое здание I-3	021 Жилое здание I-3	6,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	101,48	001.02.01.255
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86527	022 Жилое здание I-12	022 Жилое здание I-12	75,2	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1119,37	001.02.01.256

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86518	023 Жилое здание I-1	023 Жилое здание I-1	97,7	2031	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1018,01	001.02.01.257
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86522	024 Жилое здание I-2	024 Жилое здание I-2	7,4	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	77,18	001.02.01.258
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86525	025 Жилое здание I-4	025 Жилое здание I-4	90,5	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	943,02	001.02.01.259
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-24	026 Жилое здание II-12	026 Жилое здание II-12	111,5	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1877,37	001.02.01.260
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-22-2	027 Жилое здание III-1	027 Жилое здание III-1	99,1	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2888,30	001.02.01.261
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82675	ТК-86504	028 Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс	106,9	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3906,73	001.02.01.262
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86504	ТК-86502	028 Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс	289,8	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8444,32	001.02.01.263
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86502	ТК-86501	028 Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс	72,9	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2122,81	001.02.01.264
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86501	028 Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс	028 Многофункциональный торгово-развлекательный комплекс	151,6	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2552,83	001.02.01.265
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86502	029 Общественно-торговый центр	029 Общественно-торговый центр	37,7	2028	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	752,72	001.02.01.266
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82690	030 Административное здание	030 Административное здание	43,5	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	364,71	001.02.01.267

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86504	032 Поликлиника	032 Поликлиника	21,5	2028	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	361,47	001.02.01.268
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-23-10	033 ДДУ встроено-пристроенные	033 ДДУ встроено-пристроенные	56,4	2027	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	473,20	001.02.01.269
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-23-6	034 Объекты физкультуры и спорта	034 Объекты физкультуры и спорта	102,1	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	855,69	001.02.01.270
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86501	035 Многофункциональный гаражный комплекс	035 Многофункциональный гаражный комплекс	130,5	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2604,77	001.02.01.271
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82371	037 Комплекс жилых зданий «Виктория»	037 Комплекс жилых зданий «Виктория»	46,7	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	786,91	001.02.01.272
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82369	038 Комплекс жилых зданий «Виктория»	038 Комплекс жилых зданий «Виктория»	44,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	665,85	001.02.01.273
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82351	ТК-86491	039 Комплекс жилых зданий «Виктория»	28,8	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	484,54	001.02.01.274
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86491	ТК-86490	039 Комплекс жилых зданий «Виктория»	34,1	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	574,44	001.02.01.275
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86490	039 Комплекс жилых зданий «Виктория»	039 Комплекс жилых зданий «Виктория»	79,6	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1183,65	001.02.01.276
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86491	040 Комплекс жилых зданий «Виктория»	040 Комплекс жилых зданий «Виктория»	41,3	2031	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	553,35	001.02.01.277
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82369	041 Комплекс жилых зданий «Виктория»	041 Комплекс жилых зданий «Виктория»	54,2	2031	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	727,34	001.02.01.278

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86490	042 Комплекс жилых зданий «Виктория»	042 Комплекс жилых зданий «Виктория»	37,2	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	553,96	001.02.01.279
Котельная «Юго-Западная»	ТК-85931	043 Двухуровневая полуподземная автостоянка	043 Двухуровневая полуподземная автостоянка	351,0	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5908,89	001.02.01.280
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82364	044 Административное здание № 40В	044 Административное здание № 40В	26,9	2029	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	280,39	001.02.01.281
Котельная «Юго-Западная»	ТК-82610	045 Торговый комплекс	045 Торговый комплекс	72,9	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1226,83	001.02.01.282
Котельная «Юго-Западная»	ТК-85910	075 Торгово-развлекательный центр	075 Торгово-развлекательный центр	68,8	2026	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1374,26	001.02.01.283
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-18	082 Спортивно-оздоровительный центр	082 Спортивно-оздоровительный центр	78,8	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1572,93	001.02.01.284
Котельная «Юго-Западная»	З/А	120 Спортивно-оздоровительный центр (стр. № 44)	120 Спортивно-оздоровительный центр (стр. № 44)	56,3	2028	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	947,69	001.02.01.285
Котельная «Юго-Западная»	ТК-81731	121 Жилое здание №11 со встр-пристр.	121 Жилое здание №11 со встр-пристр.	146,4	2031	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2178,93	001.02.01.286
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86570	122 Жилой дом № 8	122 Жилой дом № 8	122,2	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3561,42	001.02.01.287
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86571	124 Жилой дом № 12	124 Жилой дом № 12	81,4	2022	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1624,44	001.02.01.288
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86575	ТК-86576	126 Жилой дом № 14 с подземной автостоянкой и открытой двухуровневой автостоянкой	148,4	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2208,24	001.02.01.289

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86576	126 Жилой дом № 14 с подземной автостоянкой и открытой двухуровневой автостоянкой	126 Жилой дом № 14 с подземной автостоянкой и открытой двухуровневой автостоянкой	56,4	2022	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	587,02	001.02.01.290
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86579	132 Жилой дом № 21	132 Жилой дом № 21	80,1	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1191,83	001.02.01.291
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86579	ТК-4-87951	133 Детский сад	27,4	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	798,42	001.02.01.292
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-87951	133 Детский сад	133 Детский сад	43,7	2026	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	586,09	001.02.01.293
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83092	ТК-86578	134 Школа	143,7	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2418,98	001.02.01.294
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86578	134 Школа	134 Школа	76,8	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1293,50	001.02.01.295
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86582	135 Школа	135 Школа	165,3	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2782,13	001.02.01.296
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86581	136 Поликлиника	136 Поликлиника	16,8	2030	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	334,83	001.02.01.297
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83112	ТК-86580	137 Спортивный торгово-развлекательный комплекс (1 этап строительства – 4777 кв.м., 2 этап строительства – 25453,7)	215,7	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6284,50	001.02.01.298
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86580	ТК-86581	137 Спортивный торгово-развлекательный комплекс (1 этап строительства – 4777 кв.м., 2 этап строительства – 25453,7)	52,8	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1538,85	001.02.01.299
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86581	137 Спортивный торгово-развлекательный комплекс (1 этап строительства – 4777 кв.м., 2 этап строительства – 25453,7)	137 Спортивный торгово-развлекательный комплекс (1 этап строительства – 4777 кв.м., 2 этап строительства – 25453,7)	109,5	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1843,19	001.02.01.300

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86576	138 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	138 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	82,1	2024	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1101,75	001.02.01.301
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86573	139 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	139 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	8,2	2024	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	109,87	001.02.01.302
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86580	140 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	140 Предприятия торговли и социально-бытового обслуживания	16,8	2030	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	224,96	001.02.01.303
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86578	141 Административно-бытовой корпус	141 Административно-бытовой корпус	47,5	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	398,33	001.02.01.304
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5-1	142 Здание автосервиса и автомойки с автостоянкой открытого типа	142 Здание автосервиса и автомойки с автостоянкой открытого типа	89,2	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	747,70	001.02.01.305
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86561	143 Торгово-развлекательный комплекс	143 Торгово-развлекательный комплекс	82,1	2024	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1101,21	001.02.01.306
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86563	144 Многофункциональный спортивный комплекс 1 этап. Ледовая арена и автостоянка	144 Многофункциональный спортивный комплекс 1 этап. Ледовая арена и автостоянка	60,9	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1214,94	001.02.01.307
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86569	145 Фитнес-центр	145 Фитнес-центр	136,2	2028	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2025,82	001.02.01.308
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86562	ТК-86564	146 Торговый центр	89,4	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1505,47	001.02.01.309
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86564	ТК-86569	146 Торговый центр	101,7	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1513,08	001.02.01.310
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86569	146 Торговый центр	146 Торговый центр	27,3	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	228,89	001.02.01.311

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86560	147 Дворец единоборств с трибунами	147 Дворец единоборств с трибунами	28,2	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	236,60	001.02.01.312
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86559	ТК-86558	149 Подстанция скорой помощи	91,2	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	764,97	001.02.01.313
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86558	149 Подстанция скорой помощи	149 Подстанция скорой помощи	19,7	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	164,92	001.02.01.314
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86559	150 Автоцентр	150 Автоцентр	86,8	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	727,49	001.02.01.315
Котельная «Юго-Западная»	ТК-70424	151 Крытое футбольное поле	151 Крытое футбольное поле	289,3	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4870,12	001.02.01.316
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-7-2-3	ТК-86548	157 Здание складов и административное здание	35,9	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	300,99	001.02.01.317
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86548	157 Здание складов и административное здание	157 Здание складов и административное здание	64,8	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	543,21	001.02.01.318
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86583	165 Объекты соцкультбыта	165 Объекты соцкультбыта	71,0	2024	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	739,92	001.02.01.319
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83936	166 Объекты соцкультбыта	166 Объекты соцкультбыта	72,8	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1083,21	001.02.01.320
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-88050	167 Объекты соцкультбыта	167 Объекты соцкультбыта	33,9	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	505,00	001.02.01.321
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83952	ТК-86583	169 Жилая группа V с отдельностоящей подземно-надземной парковкой. 2 этап – многоквартирное жилое здание № 6 (стр)	30,4	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	511,98	001.02.01.322

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86583	169 Жилая группа V с отдельностоящей подземно-надземной парковкой. 2 этап – многоквартирное жилое здание № 6 (стр)	169 Жилая группа V с отдельностоящей подземно-надземной парковкой. 2 этап – многоквартирное жилое здание № 6 (стр)	93,1	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1385,71	001.02.01.323
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86553	ТК-86554	199 Гостиничный торгово-развлекательный комплекс	125,7	2030	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3663,99	001.02.01.324
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86554	199 Гостиничный торгово-развлекательный комплекс	199 Гостиничный торгово-развлекательный комплекс	188,8	2030	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5501,23	001.02.01.325
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86554	200 Гостиничный торгово-развлекательный комплекс	200 Гостиничный торгово-развлекательный комплекс	13,4	2030	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	267,74	001.02.01.326
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-73	ТК-86553	201 Здание бытовых услуг	85,9	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2501,62	001.02.01.327
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86553	201 Здание бытовых услуг	201 Здание бытовых услуг	31,7	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	266,11	001.02.01.328
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-44-25а	254 Реконструкция гаражей под автомойку на 2 поста с автосервисом и административными помещениями (надстройка)	254 Реконструкция гаражей под автомойку на 2 поста с автосервисом и административными помещениями (надстройка)	18,4	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	153,93	001.02.01.329
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-8	ТК-83534	258 Многофункциональный спортивный комплекс	138,9	2022	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6322,70	001.02.01.330
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83534	ТК-86562	258 Многофункциональный спортивный комплекс	87,1	2022	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3964,38	001.02.01.331
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86562	ТК-86561	258 Многофункциональный спортивный комплекс	42,1	2022	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1537,91	001.02.01.332
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86561	ТК-86559	258 Многофункциональный спортивный комплекс	121,9	2022	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4454,34	001.02.01.333

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86559	ТК-86560	258 Многофункциональный спортивный комплекс	67,7	2022	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2473,37	001.02.01.334
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86560	ТК-86563	258 Многофункциональный спортивный комплекс	121,0	2022	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4423,63	001.02.01.335
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86563	258 Многофункциональный спортивный комплекс	258 Многофункциональный спортивный комплекс	36,9	2022	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1347,45	001.02.01.336
Котельная «Юго-Западная»	ТК-77826	270 Административное здание по ул.Стаханова в г.Липецк	270 Административное здание по ул.Стаханова в г.Липецк	16,6	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	138,93	001.02.01.337
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-44-16а-1	275 Здание мастерских для ремонта и обслуживания автомобилей (станция технического обслуживания) по адресу: г. Липецк, ул. Перова, строение 2е	275 Здание мастерских для ремонта и обслуживания автомобилей (станция технического обслуживания) по адресу: г. Липецк, ул. Перова, строение 2е	41,5	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	347,94	001.02.01.338
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-43-9-1а	288 Реконструкция нежилого здания под административно-торговое хдание, расположенное по адресу г. Липецк, ул. А.А. Папина (кадастровый номер уч-ка 48:20:0044703:11)	288 Реконструкция нежилого здания под административно-торговое хдание, расположенное по адресу г. Липецк, ул. А.А. Папина (кадастровый номер уч-ка 48:20:0044703:11)	26,9	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	225,20	001.02.01.339
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83971	298 Застройка 30-31 микр. в г. Липецке. Жилая группа III с отдельностоящими наземными парковками. 2 этап. Многокартирное жилое здание стр. № 27 с нежилыми помещениями	298 Застройка 30-31 микр. в г. Липецке. Жилая группа III с отдельностоящими наземными парковками. 2 этап. Многокартирное жилое здание стр. № 27 с нежилыми помещениями	51,8	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	871,43	001.02.01.340
Котельная «Юго-Западная»	ТК 11-44-23	302 Жилой комплекс Авангард с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями по пер. Яблочкина в г. Липецке	302 Жилой комплекс Авангард с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями по пер. Яблочкина в г. Липецке	28,3	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	564,84	001.02.01.341
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86568	303 Строительство торгово-выставочного комплекса , г. Липецк, ул.Катукова	303 Строительство торгово-выставочного комплекса , г. Липецк, ул.Катукова	61,1	2027	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	819,23	001.02.01.342
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86558	310 Здание автосервиса в районе ул. Константина Вершинина	310 Здание автосервиса в районе ул. Константина Вершинина	84,7	2028	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	710,39	001.02.01.343
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86602	321 Строительство крытого спортивного комплекса по ул. Им. Генерала Меркулова в Октябрьском округе г. Липецка	321 Строительство крытого спортивного комплекса по ул. Им. Генерала Меркулова в Октябрьском округе г. Липецка	77,4	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	648,60	001.02.01.344

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86548	333 Строительство автостоянки, г. Липецк, ул.Катукова	333 Строительство автостоянки, г. Липецк, ул.Катукова	132,0	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1106,46	001.02.01.345
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5-4	335 Административное здание с подземной автостоянкой по адресу: Липецкая область, г. Липецк в районе улицы Шерстобитова С.М.	335 Административное здание с подземной автостоянкой по адресу: Липецкая область, г. Липецк в районе улицы Шерстобитова С.М.	421,2	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3531,66	001.02.01.346
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83948	ТК-4-87687	382 Станция технического обслуживания (шиномонтаж) по ул.Ударников, 91	351,9	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2950,29	001.02.01.347
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-87687	382 Станция технического обслуживания (шиномонтаж) по ул.Ударников, 91	382 Станция технического обслуживания (шиномонтаж) по ул.Ударников, 91	20,6	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	172,38	001.02.01.348
Котельная «Юго-Западная»	ТК 7-9	385 Рынок розничной торговли III этап строительства. Цветочный рынок.	385 Рынок розничной торговли III этап строительства. Цветочный рынок.	253,5	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2125,54	001.02.01.349
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83104-3	392 Жил. Зд. Перемен. Этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1 (Этап 1 - блок-секции 1 и 2 с объектами соцкультбыта)	392 Жил. Зд. Перемен. Этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1 (Этап 1 - блок-секции 1 и 2 с объектами соцкультбыта)	30,2	2028	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	507,94	001.02.01.350
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-87951	ТК-83104-2	393 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1. (Этап 2 - блок-секции 3 и 4 с объектами соцкультбыта)	124,4	2027	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3626,11	001.02.01.351
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83104-2	ТК-83104-3	393 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1. (Этап 2 - блок-секции 3 и 4 с объектами соцкультбыта)	42,8	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	855,35	001.02.01.352
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83104-3	393 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1. (Этап 2 - блок-секции 3 и 4 с объектами соцкультбыта)	393 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. Автостоянка откр. Типа на 300 м/мест №1. (Этап 2 - блок-секции 3 и 4 с объектами соцкультбыта)	72,1	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1213,19	001.02.01.353
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83104-2	394 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. автостоянка открытого типа на 300 м/мест №1 (Этап 3 - блок-секции 5,6,7)	394 Жилые здания переменной этажности с объектами соцкультбыта №8 и многоуров. автостоянка открытого типа на 300 м/мест №1 (Этап 3 - блок-секции 5,6,7)	15,6	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	232,71	001.02.01.354
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-30-1-6	396 Многоквартирный многоэтажный жилой дом поз.4	396 Многоквартирный многоэтажный жилой дом поз.4	60,5	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	900,76	001.02.01.355

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5а-7	398 Здание автомойки самообслуживания	398 Здание автомойки самообслуживания	193,3	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1620,30	001.02.01.356
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83983	ТК-4-88050	399 Здание комплекса бытового обслуживания	320,5	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4768,67	001.02.01.357
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-88050	399 Здание комплекса бытового обслуживания	399 Здание комплекса бытового обслуживания	250,9	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2103,74	001.02.01.358
Котельная «Юго-Западная»	ТК-83971	401 Многоквартирное жилое здание стр. № 27 с нежилыми помещениями	401 Многоквартирное жилое здание стр. № 27 с нежилыми помещениями	66,4	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	988,57	001.02.01.359
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-88062	ТК-4-88063	409 Группа многоэтажных жилых домов. Позиция 1	51,0	2027	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1019,07	001.02.01.360
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-88063	409 Группа многоэтажных жилых домов. Позиция 1	409 Группа многоэтажных жилых домов. Позиция 1	32,4	2027	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	545,42	001.02.01.361
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-88063	410 Группа многоэтажных жилых домов. Позиция 2	410 Группа многоэтажных жилых домов. Позиция 2	30,3	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	450,99	001.02.01.362
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-48а-1	415 Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой Корректировка	415 Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой Корректировка	73,6	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1095,69	001.02.01.363
Котельная «Юго-Западная»	ТК-85910	431 Реконструкция с расширением торгового комплекса по ул. Хренникова д.1в в районе Елецкого шоссе в г.Липецк	431 Реконструкция с расширением торгового комплекса по ул. Хренникова д.1в в районе Елецкого шоссе в г.Липецк	54,4	2022	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	566,60	001.02.01.364
Котельная «Юго-Западная»	ТК-4-87687	437 «Реконструкция АЗК № 3 в МТАЗК с участком реализации компримированного природного газа» по адресу: г. Липецк, Воронежское шоссе	437 «Реконструкция АЗК № 3 в МТАЗК с участком реализации компримированного природного газа» по адресу: г. Липецк, Воронежское шоссе	64,6	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	541,96	001.02.01.365
Котельная «Юго-Западная»	ТК-86602	439 Здание магазина непродовольственных товаров в г. Липецк, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:29308	439 Здание магазина непродовольственных товаров в г. Липецк, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:29308	105,6	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	885,77	001.02.01.366

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-30-10	441 Многоэтажное многоквартирное жилое здание и подземная автостоянка в микрорайоне Университетский в г.Липецке	441 Многоэтажное многоквартирное жилое здание и подземная автостоянка в микрорайоне Университетский в г.Липецке	176,0	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2618,96	001.02.01.367
Котельная «Электроаппарат»	ТК-86459	267 Административное здание	267 Административное здание	56,4	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	472,61	002.02.01.368
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-41	ТК-86462	278 Магазин товаров повседневного спроса по ул. Студеновская в г.Липецке (в районе дома № 65)	28,9	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	242,05	002.02.01.369
Котельная «Электроаппарат»	ТК-86462	ТК-86460	278 Магазин товаров повседневного спроса по ул. Студеновская в г.Липецке (в районе дома № 65)	65,4	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	548,32	002.02.01.370
Котельная «Электроаппарат»	ТК-86460	278 Магазин товаров повседневного спроса по ул. Студеновская в г.Липецке (в районе дома № 65)	278 Магазин товаров повседневного спроса по ул. Студеновская в г.Липецке (в районе дома № 65)	13,6	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	114,02	002.02.01.371
Котельная «Электроаппарат»	ТК-86462	ТК-86461	311 Производственное здание по адресу: г. Липецк, ул. Студеновская	10,8	2029	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	90,72	002.02.01.372
Котельная «Электроаппарат»	ТК-86461	311 Производственное здание по адресу: г. Липецк, ул. Студеновская	311 Производственное здание по адресу: г. Липецк, ул. Студеновская	17,6	2029	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	147,48	002.02.01.373
Котельная «108 квартал»	ТК 15-32	318 Административное здание по ул. Гайдара в г. Липецке	318 Административное здание по ул. Гайдара в г. Липецке	21,0	2024	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	176,15	002.02.01.374
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	ТК 33-7-7	443 Строительство здания магазина по ул. им. Баумана в Правобережном округе г. Липецка	443 Строительство здания магазина по ул. им. Баумана в Правобережном округе г. Липецка	94,9	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	988,68	002.02.01.375
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-70022	294 Административное здание, расположенное по адресу: Липецкая область, г.Липецк, ул. Прудная	294 Административное здание, расположенное по адресу: Липецкая область, г.Липецк, ул. Прудная	181,1	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1518,04	002.02.01.376
Котельная «Улица Ковалева, 107д»	ТК-80649	427 Производственное здание по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева	427 Производственное здание по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева	96,8	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	811,19	002.02.01.377

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная ООО «Энергоконсалт»	ТК-86445	115 Двухсекционное панельно-кирпичное жилое здание, 15-17 этажей (12)	115 Двухсекционное панельно-кирпичное жилое здание, 15-17 этажей (12)	91,1	2023	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1818,71	003.02.01.378
Котельная ООО «Энергоконсалт»	ТК-86456	116 Административное здание с объектами торговли и с подземной автостоянкой (32)	116 Административное здание с объектами торговли и с подземной автостоянкой (32)	90,7	2023	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1810,12	003.02.01.379
Котельная ООО «Энергоконсалт»	ТК-85464	119 Торговый центр (31)	119 Торговый центр (31)	25,7	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	267,99	003.02.01.380
Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	484 Средняя общеобразовательная школа на 1500 мест (поз. 4)	484 Средняя общеобразовательная школа на 1500 мест (поз. 4)	133,1	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3877,07	002.02.01.381
Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	27,1	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	457,09	002.02.01.382
Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	ТК-2	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	70,9	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1193,78	002.02.01.383
Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	118,4	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1761,02	002.02.01.384
Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	481 ДОУ на 350 мест (поз. 3)	69,7	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1037,22	002.02.01.385
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-8	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	14,4	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	242,12	002.02.01.386
Новая котельная №1 РЭТД	ТК-6	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	20,8	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	350,91	002.02.01.387

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
48:20:0028409										
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-7	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	470 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 13)	18,8	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	315,75	002.02.01.388
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	9,7	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	527,83	002.02.01.389
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	ТК-2	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	98,7	2023	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4490,91	002.02.01.390
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	ТК-3	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	55,8	2023	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2039,29	002.02.01.391
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-3	ТК-11	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	123,2	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3589,54	002.02.01.392
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-11	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	184,0	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3097,11	002.02.01.393
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	53,7	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	904,79	002.02.01.394
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-11	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	474 3 19-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 19)	37,0	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	622,28	002.02.01.395
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	ТК-6	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	71,6	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2616,15	002.02.01.396

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-6	ТК-7	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	59,2	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2162,99	002.02.01.397
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-7	ТК-8	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	58,2	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1694,73	002.02.01.398
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-8	ТК-9	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	76,4	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2225,28	002.02.01.399
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-9	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	475 2 18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 25)	15,0	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	437,72	002.02.01.400
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-9	ТК-10	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	69,5	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1034,21	002.02.01.401
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-10	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	22,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	339,47	002.02.01.402
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-3	ТК-4	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	47,0	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1718,96	002.02.01.403
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-4	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	26,3	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	524,13	002.02.01.404
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-4	ТК-5	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	71,3	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2078,49	002.02.01.405

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-5	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	36,6	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	731,26	002.02.01.406
Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	ТК-5	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	477 3 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	92,2	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1841,54	002.02.01.407
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10)	11,0	2023	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	501,71	010.02.01.408
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-1	ТК-2	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10)	49,3	2024	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2242,74	010.02.01.409
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10)	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10)	14,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	220,17	010.02.01.410
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-2	ТК-3	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	76,2	2024	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3469,88	010.02.01.411
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-3	ТК-4	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	32,6	2024	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1483,30	010.02.01.412
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-4	ТК-5	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	75,8	2024	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3450,34	010.02.01.413
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-5	ТК-6	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	50,5	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1845,23	010.02.01.414

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-6	ТК-7	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	47,0	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1719,07	010.02.01.415
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-7	ТК-8	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	38,6	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1411,43	010.02.01.416
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-8	ТК-9	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	74,9	2024	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2736,62	010.02.01.417
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-9	ТК-10	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	25,2	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	735,75	010.02.01.418
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-10	ТК-11	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	89,6	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2610,21	010.02.01.419
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-11	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	476 18-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 25)	142,2	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2115,92	010.02.01.420
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-9	478 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	478 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	19,7	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	393,28	010.02.01.421
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-11	478 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	478 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 26)	21,2	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	423,94	010.02.01.422
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-8	479 17-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 27)	479 17-этажный многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями (поз. 27)	24,6	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	492,11	010.02.01.423

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-4	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	19,9	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	398,11	010.02.01.424
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-5	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	21,3	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	425,82	010.02.01.425
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-3	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	480 2 16-18-этажных многоквартирных жилых дома с нежилыми помещениями (поз. 28)	35,0	2025	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	698,11	010.02.01.426
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-10	482 ДОУ на 140 мест (поз. 3)	482 ДОУ на 140 мест (поз. 3)	32,1	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	477,08	010.02.01.427
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-6	483 Физкультурно-оздоровительный комплекс (поз. 2)	483 Физкультурно-оздоровительный комплекс (поз. 2)	35,7	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	601,61	010.02.01.428
Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	ТК-11	486 Магазин(поз. 1)	486 Магазин(поз. 1)	22,6	2025	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	303,60	010.02.01.429
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-4	235 Аквапарк	235 Аквапарк	86,5	2030	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1286,91	002.02.01.430
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-6	ТК-7	236 Бизнес центр	128,3	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1908,42	002.02.01.431
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-7	236 Бизнес центр	236 Бизнес центр	104,4	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1087,48	002.02.01.432

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-1	237 ФОК	42,1	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1227,94	002.02.01.433
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-1	ТК-2	237 ФОК	17,5	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	509,94	002.02.01.434
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-2	ТК-3	237 ФОК	244,1	2023	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4874,12	002.02.01.435
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-3	237 ФОК	237 ФОК	71,4	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	743,77	002.02.01.436
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-7	238 Центр боевых искусств	238 Центр боевых искусств	96,4	2028	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1003,95	002.02.01.437
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-2	ТК-6	239 Ледовая арена	159,1	2025	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2367,45	002.02.01.438
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-6	239 Ледовая арена	239 Ледовая арена	60,1	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	625,45	002.02.01.439
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-3	ТК-4	240 Павильон при стадионе	168,2	2025	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2831,29	002.02.01.440
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-4	240 Павильон при стадионе	240 Павильон при стадионе	89,8	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	752,56	002.02.01.441

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-4	ТК-5	241 Комментаторский пункт	177,1	2028	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1844,38	002.02.01.442
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-5	241 Комментаторский пункт	241 Комментаторский пункт	80,5	2028	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	674,67	002.02.01.443
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-3	242 Лечебно-диагностический центр	242 Лечебно-диагностический центр	72,1	2030	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	966,79	002.02.01.444
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-1	243 Подстанция скорой помощи	243 Подстанция скорой помощи	121,2	2028	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1262,67	002.02.01.445
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-5	244 Пожарное депо	244 Пожарное депо	70,9	2030	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	738,25	002.02.01.446
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	ТК-1	245 Объект общественного питания	245 Объект общественного питания	175,9	2030	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1474,69	002.02.01.447
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-1	228 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	109,9	2026	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5986,69	010.02.01.448
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-1	ТК-4	228 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	125,9	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4601,66	010.02.01.449
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-4	ТК-5	228 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	108,2	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3955,35	010.02.01.450

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-5	228 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	228 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	115,8	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4234,27	010.02.01.451
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-1	ТК-2	229 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	178,4	2026	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8117,16	010.02.01.452
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-2	229 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	229 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	80,2	2026	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2336,11	010.02.01.453
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-2	ТК-3	230 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	171,5	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6268,61	010.02.01.454
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-3	230 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	230 Десятиэтажные жилые здания, четырнадцатиэтажных жилые зданий, семнадцатиэтажные жилые здания, двадцатипятиэтажные жилые здания	256,6	2026	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9378,79	010.02.01.455
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-3	231 Детское дошкольное учреждение на 270 мест	231 Детское дошкольное учреждение на 270 мест	78,1	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	813,66	010.02.01.456
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-5	ТК-6	232 Общеобразовательная школа на 1100 мест	196,2	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3302,70	010.02.01.457
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-6	232 Общеобразовательная школа на 1100 мест	232 Общеобразовательная школа на 1100 мест	81,8	2026	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1376,67	010.02.01.458
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-6	233 Учреждение здравоохранения (поликлиника для детей) на 100 посещений в смену	233 Учреждение здравоохранения (поликлиника для детей) на 100 посещений в смену	235,7	2026	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1976,06	010.02.01.459

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	ТК-4	234 Детское дошкольное учреждение на 270 мест	234 Детское дошкольное учреждение на 270 мест	103,6	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1078,84	010.02.01.460
Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	376 Общественно-деловой кластер на неосвоенных территориях	376 Общественно-деловой кластер на неосвоенных территориях	64,8	2032	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2948,59	010.02.01.461
Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	377 Комплексное освоение территории	377 Комплексное освоение территории	65,7	2032	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2989,10	010.02.01.462
Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	ТК-1	378 Комплексное освоение территории	67,3	2032	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1962,25	010.02.01.463
Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	ТК-1	378 Комплексное освоение территории	378 Комплексное освоение территории	422,7	2032	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8439,86	010.02.01.464
Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	ТК-1	379 Комплексное освоение территории	379 Комплексное освоение территории	62,4	2032	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1246,28	010.02.01.465
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-18203	261 Реконструкция склада нефтепродуктов «Рудник»	261 Реконструкция склада нефтепродуктов «Рудник»	20,1	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	168,44	002.02.01.466

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК 73	264 Здание аптеки	264 Здание аптеки	61,3	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	513,87	002.02.01.467
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-81197	265 Служебно-складские помещения	265 Служебно-складские помещения	14,7	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	123,50	002.02.01.468
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-29703	273 Реконструкция "Тарного цеха с бытовыи копрусом и подвалом под здание для эксплуатации и содержания объектов железнодорожного транспорта"	273 Реконструкция "Тарного цеха с бытовыи копрусом и подвалом под здание для эксплуатации и содержания объектов железнодорожного транспорта"	50,5	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	423,06	002.02.01.469
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК 15	295 Строительство станции технического обслуживания с магазином автозапчастей по адресу: г.Липецк, ул. Детская, уч.25	295 Строительство станции технического обслуживания с магазином автозапчастей по адресу: г.Липецк, ул. Детская, уч.25	44,1	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	369,41	002.02.01.470
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-80680	ТК-86552	322 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. I этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №1	352,0	2025	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4722,49	002.02.01.471
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-86552	ТК-86556	322 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. I этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №1	368,2	2025	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4939,68	002.02.01.472
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-86556	ТК-86557	322 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. I этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №1	118,8	2025	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1593,26	002.02.01.473

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-86557	322 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. I этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №1	322 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. I этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №1	24,9	2025	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	259,76	002.02.01.474
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-86557	325 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. II этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №2	325 Строительство медицинского центра по ул.Ангарская в Советском округе г.Липецка. II этап строительства. Здание медицинского центра. Корпус №2	85,1	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	886,67	002.02.01.475
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК-80680	430 Магазин непродовольственных товаров по адресу: г.Липецк, участок №56 жилого квартала в районе ул.Ангарской и пер.Ландшафтный	430 Магазин непродовольственных товаров по адресу: г.Липецк, участок №56 жилого квартала в районе ул.Ангарской и пер.Ландшафтный	100,4	2022	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	841,80	002.02.01.476
Новая котельная поселок Дачный	ТК 45-8	ТК-86427	221 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №1 (стр.№19) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	81,6	2022	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1629,63	002.02.01.477
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86427	ТК-86422	221 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №1 (стр.№19) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	85,9	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1446,37	002.02.01.478
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86422	221 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №1 (стр.№19) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	221 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №1 (стр.№19) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	34,8	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	586,06	002.02.01.479
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86427	222 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №2 (стр.№18) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	222 Группа жилых домов по ул. Газина в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание №2 (стр.№18) с нежилыми помещениями и подземной парковкой	12,8	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	191,05	002.02.01.480
Новая котельная поселок Дачный	ТК 45-28-2	268 Магазин	268 Магазин	31,5	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	328,30	002.02.01.481
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86414	271 Реконструкция здания хозяйственного корпуса в целях создания кабинета рентгеновской компьютерной томографии в ГУЗ "Липецкая городская больница №3 "Свободный сокол"	271 Реконструкция здания хозяйственного корпуса в целях создания кабинета рентгеновской компьютерной томографии в ГУЗ "Липецкая городская больница №3 "Свободный сокол"	79,3	2027	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	665,12	002.02.01.482

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная поселок Дачный	З/А	319 Реконструкция здания кинотеатра под Православный культурный центр г. Липецк ул. Ушинского 1	319 Реконструкция здания кинотеатра под Православный культурный центр г. Липецк ул. Ушинского 1	69,2	2027	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	579,93	002.02.01.483
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86414	331 Реконструкция 3 этажного здания родильного дома в целях создания на первом этаже амбулаторно-диагностического отделения ГУЗ «Липецкая городская больница №3 “Свободный сокол”	331 Реконструкция 3 этажного здания родильного дома в целях создания на первом этаже амбулаторно-диагностического отделения ГУЗ «Липецкая городская больница №3 “Свободный сокол”	37,0	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	385,37	002.02.01.484
Новая котельная поселок Дачный	ТК-86414	332 Реконструкция 2-х эт.здания лечебного корпуса ГУЗ "Липецкая городская больница №3 Свободный сокол, ул. Ушинского, 10 под установку лифта	332 Реконструкция 2-х эт.здания лечебного корпуса ГУЗ "Липецкая городская больница №3 Свободный сокол, ул. Ушинского, 10 под установку лифта	18,7	2026	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	194,87	002.02.01.485
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-14	ТК-15	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10) 4	35,5	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	597,88	003.02.01.486
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-15	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10) 4	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10) 4	29,5	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	438,74	003.02.01.487
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-15	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10) 5	469 2 17-этажных многоквартирных жилых дома (поз. 10) 5	87,2	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1298,11	003.02.01.488
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-12	471 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 1	471 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 1	46,7	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	785,94	003.02.01.489
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	Новая котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт»	ТК-85447	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	18,0	2023	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	980,35	003.02.01.490
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-85428	ТК-12	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	543,3	2023	250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	19861,57	003.02.01.491
Новая котельная №2	ТК-12	ТК-13	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	159,2	2023	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4638,68	003.02.01.492

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
"Энерго Консалт"										
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-13	ТК-14	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	29,775676	2023	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	594,50	003.02.01.493
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-14	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	472 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 3	34,037481	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	573,05	003.02.01.494
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-13	473 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 2	473 17-этажный многоквартирный жилой дом (поз. 17) 2	32,465593	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	546,59	003.02.01.495
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-12	485 Фельдшерско-акушерский пункт (поз. 22)	485 Фельдшерско-акушерский пункт (поз. 22)	96,458776	2025	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	808,73	003.02.01.496
Новая котельная №2 "Энерго Консалт"	ТК-12	489 17-этажный многоквартирный жилой дом 6	489 17-этажный многоквартирный жилой дом 6	33,721235	2024	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	673,28	003.02.01.497
								Итого:	853 131,72	

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».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения г. Липецка необходимо реализовать:

- **Переключение тепловой нагрузки существующих котельных на ТЭЦ-2 филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация».**

  Переключение включает в себя:

  - переключение части нагрузки котельной «Угловая» (в 2029 году) на теплоснабжение от ТЭЦ-2.
- **Переключение тепловой нагрузки существующих котельных на котельную «Привокзальная» филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация».**

  Переключение включает в себя:

  - перевод оставшейся части нагрузки котельной «Угловая» (в 2029 году), на теплоснабжение от котельной «Привокзальная»;
  - перевод нагрузки котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» (в 2022 году) на теплоснабжение от котельной «Привокзальная»;
- **Организация циркуляции теплоносителя в системе ГВС котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК».**

  Для организации циркуляции в системе ГВС на котельной «Поселок Дачный» потребуется строительство 1286 м циркуляционной линии ГВС.
- **Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для оптимизации гидравлического режима.**

В связи со строительством нового ввода на пос. НЛМК от ТЭЦ-2, который придет к ТК 2-9, произойдет изменение гидравлического режима и направление тепловых потоков некоторых тепломагистралей. Для увеличения пропускной способности требуется строительство нового участка теплотрассы по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6.

6.4.1. Перевод тепловой нагрузки на ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Переключение включает в себя перевод части нагрузок котельной «Угловая» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в 2029 году.

Величина перераспределяемой тепловой нагрузки на тепловые сети ТЭЦ-2 филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» приведена в таблице.

Таблица 6.2 - Переключение тепловой нагрузки на ТЭЦ-2

Наименование котельной/района	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Год подключения
Котельная «Угловая»	12,796	2029
Итого	**12,796**	**—**

Ниже представлен пьезометрический график от ТЭЦ-2 в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год.

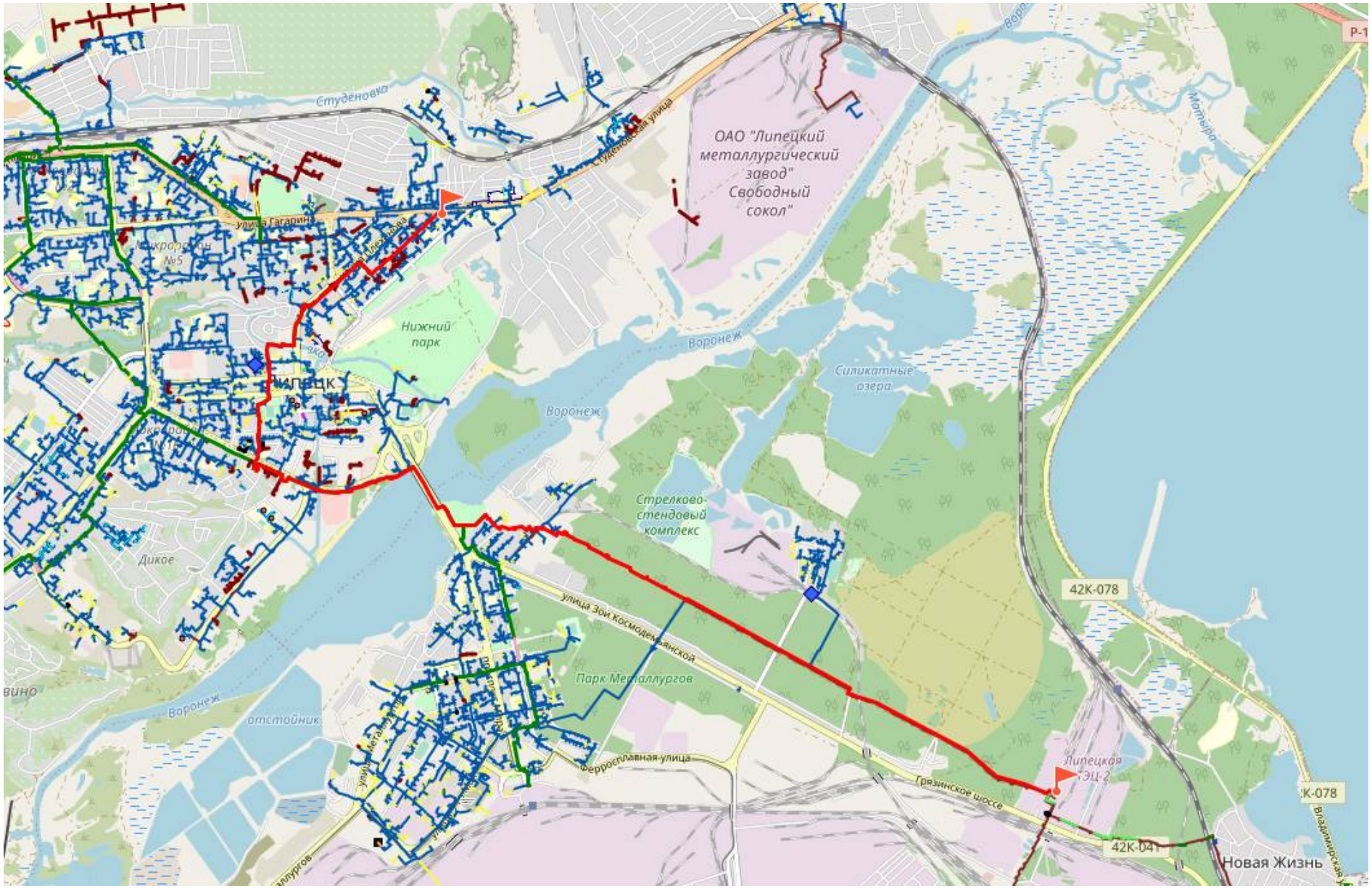
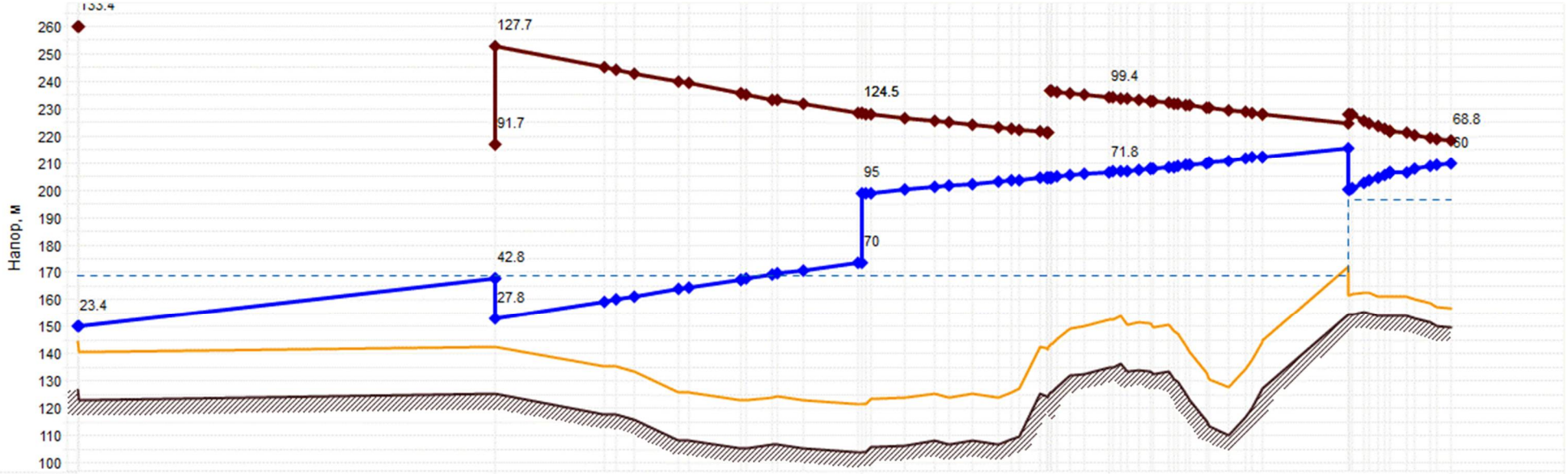


Рисунок 6.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2 в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год



Наименование узла	ТЭЦ-2	НПС-3		ТК 5-34-3	ТК 8-2-53
Геодезическая высота, м	126.55	124.9	103.58	134.59	149.41
Полный напор в обр. тр-де, м	150	152.7	198.5	206.4	209.4
Располагаемый напор, м	109.999	99.89	29.488	27.55	8.773
Длина участка, м	2.6	998.6	35	45.7	
Диаметр участка, м	0.998	0.998	0.998	0.702	
Потери напора в под. тр-де, м	0.027	7.647	0.141	0.168	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.023	6.476	0.12	0.152	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.808	2.43	1.764	1.351	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.578	-2.236	-1.627	-1.284	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	8.517	6.381	3.363	3.067	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	7.178	5.405	2.864	2.77	
Расход в под. тр-де, т/ч	7710.21	6672.96	4842.62	1835.74	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-7077.62	-6140.52	-4468.5	-1744.49	

Рисунок 6.2 – Пьезометрический графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2 в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год

Таблица 6.3 – 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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 3-6	"Октябрьская"	522,96	2022	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	28482,52	001.02.02.498
ТЭЦ-2	"Октябрьская"	ТК-54656	17,65	2022	450	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1277,37	001.02.02.499
ТЭЦ-2	точка Ж	ТК-25-86941	1756,07	2024	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	51170,89	001.02.02.500
ТЭЦ-2	ТК 2-32-25а	"Угловая"2	788,6	2029	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	50013,30	001.02.02.501
ТЭЦ-2	"Угловая"2	З/А	14,2	2029	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	897,37	001.02.02.502
ТЭЦ-2	З/А	ТК 8-2-87	32,1	2029	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2033,82	001.02.02.503
							Итого:	133 875,25	

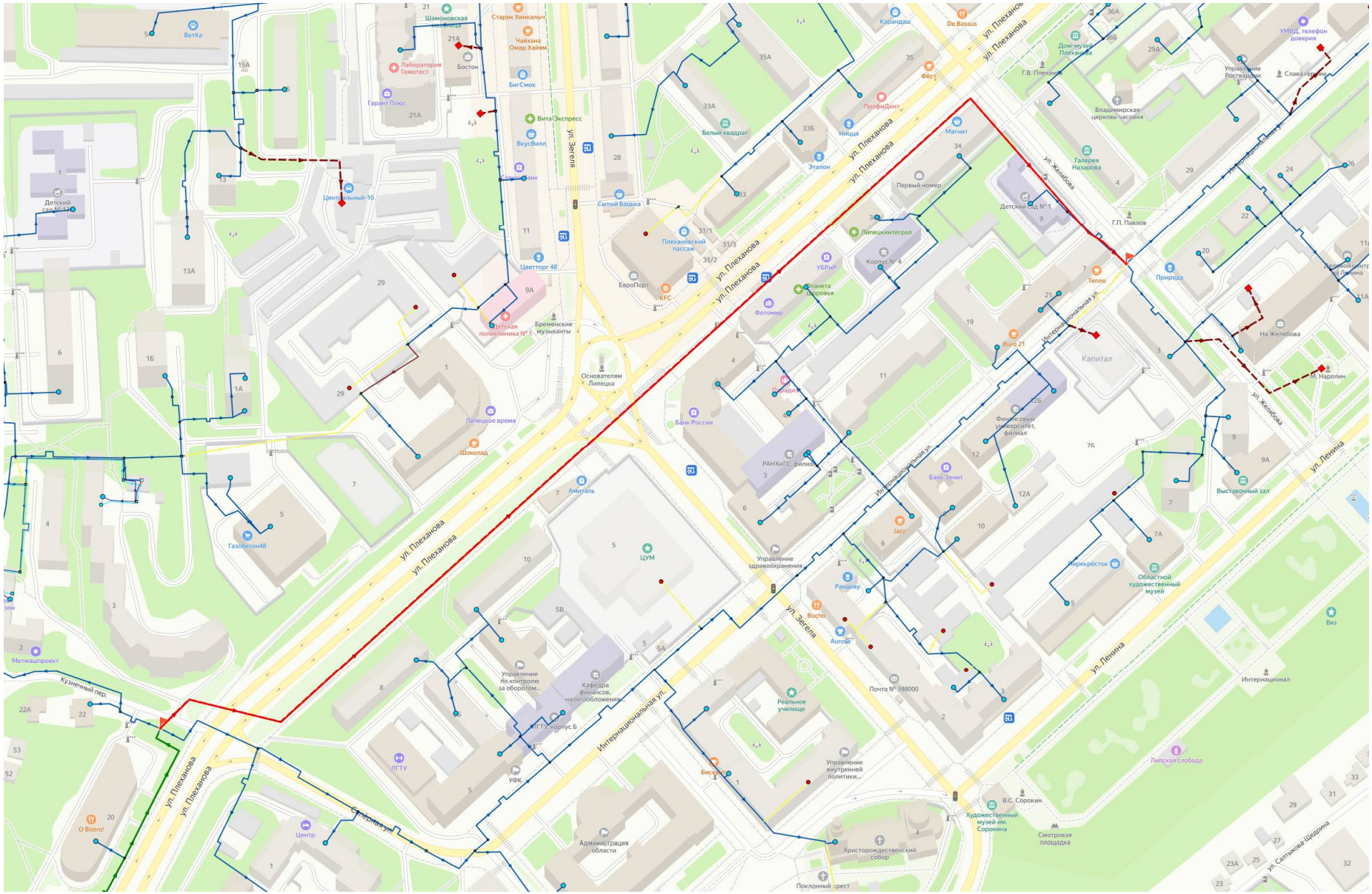


Рисунок 6.3 – Строительство тепловых сетей для подключения новой ЦТП «Угловая 2» в районе ул. Плеханова – ул. Желябова к тепловым сетям ТЭЦ-2

6.4.2. Перевод тепловой нагрузки на котельную «Привокзальная» ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Переключение включает в себя:

1) перевод оставшейся части нагрузки котельной «Угловая» на теплоснабжение от котельной «Привокзальная» в 2029 году;
2) вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» с переводом нагрузок потребителей на теплоснабжение от котельной «Привокзальная» в 2022 году.

Величина перераспределяемой тепловой нагрузки на тепловые сети котельной «Привокзальная» филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» приведена в таблице.

Таблица 6.4 - Переключение тепловой нагрузки на котельную «Привокзальная»

Наименование котельной/района	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Год подключения
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,35	2022
Котельная «Угловая»	16,919	2029
Итого	**17,269**	—

Ниже представлен пьезометрический график от котельной «Привокзальная» в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год.

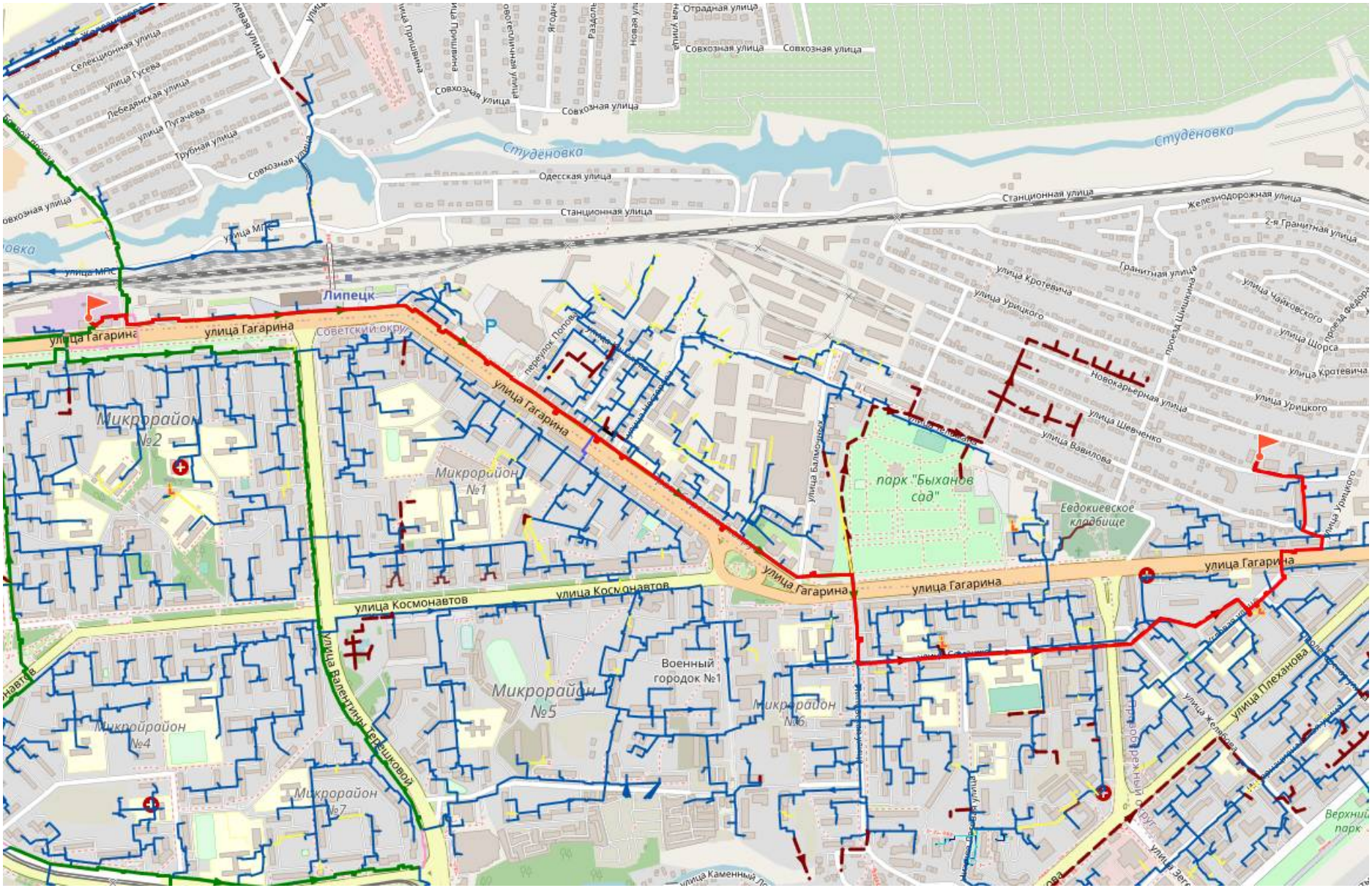
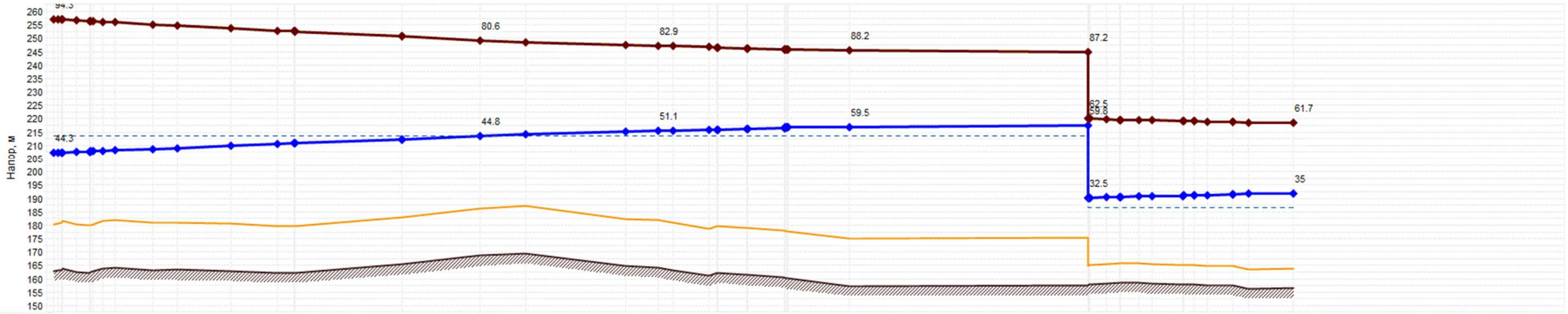


Рисунок 6.4 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная» в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год



Наименование узла	Котельная «Привокзальная»	ТК 2-26	ТК-85274	ЦТП Угловая	ЦТП "Угловая"	314 Здание аптеки по адресу: г. Липецк. ул. Шевченко. 22
Геодезическая высота, м	162.72	168.45	164.1	157.22	157.55	156.57
Полный напор в обр. тр-де, м	207	213.3	215.2	216.8	217.4	191.6
Располагаемый напор, м	50	35.764	31.752	28.62	27.34	26.62
Длина участка, м	1.4	158.2	50.7	824.9	5	
Диаметр участка, м	0.515	0.7	0.7	0.6	0.6	
Потери напора в под. тр-де, м	0.153	0.681	0.139	0.662	0.006	
Потери напора в обр. тр-де, м	0.143	0.647	0.132	0.618	0.006	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.049	1.459	1.165	0.6	0.749	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.854	-1.422	-1.132	-0.579	-0.729	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	90.305	3.589	2.288	0.669	1.041	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	84.554	3.406	2.161	0.624	0.988	
Расход в под. тр-де, т/ч	4423.1	1971.35	1573.38	595.05	742.93	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-4279.89	-1920.29	-1528.81	-574.73	-723.74	

Рисунок 6.5 – Пьезометрический графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная» в зону действия переключаемой зоны (части котельной «Угловая») с учетом перспективных нагрузок на 2035 год

Таблица 6.5 – 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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-32	З/А	3,7	2029	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	299,40	001.02.02.504
Котельная «Привокзальная»	З/А	ТК 2-32	4,5	2029	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	364,87	001.02.02.505
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-32	т. 9-1а	203,2	2029	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	16523,04	001.02.02.506
Котельная «Привокзальная»	т. 9-1а	"Угловая"	824,9	2029	350	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	44926,27	001.02.02.507
Котельная «Привокзальная»	"Угловая"	ТК 8	5,0	2029	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	317,72	001.02.02.508
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-33-3	«Улица Космонавтов, д. 36/4»	116,3	2022	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1559,72	001.02.02.509
новая БМК котельная "Одоевского"	ТК-1	ТК-2	14,6	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	217,68	10.02.02.510
новая БМК котельная "Одоевского"	ТК-2	ТК-3	14,9	2023	50	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	125,01	10.02.02.511
новая БМК котельная "Одоевского"	ТК-3	ТК-4	108,1	2023	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1449,59	10.02.02.512
новая БМК котельная "Одоевского"	ТК-4	ТК-5	71,0	2023	70	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	739,29	10.02.02.513
							Итого:	66 522,60	

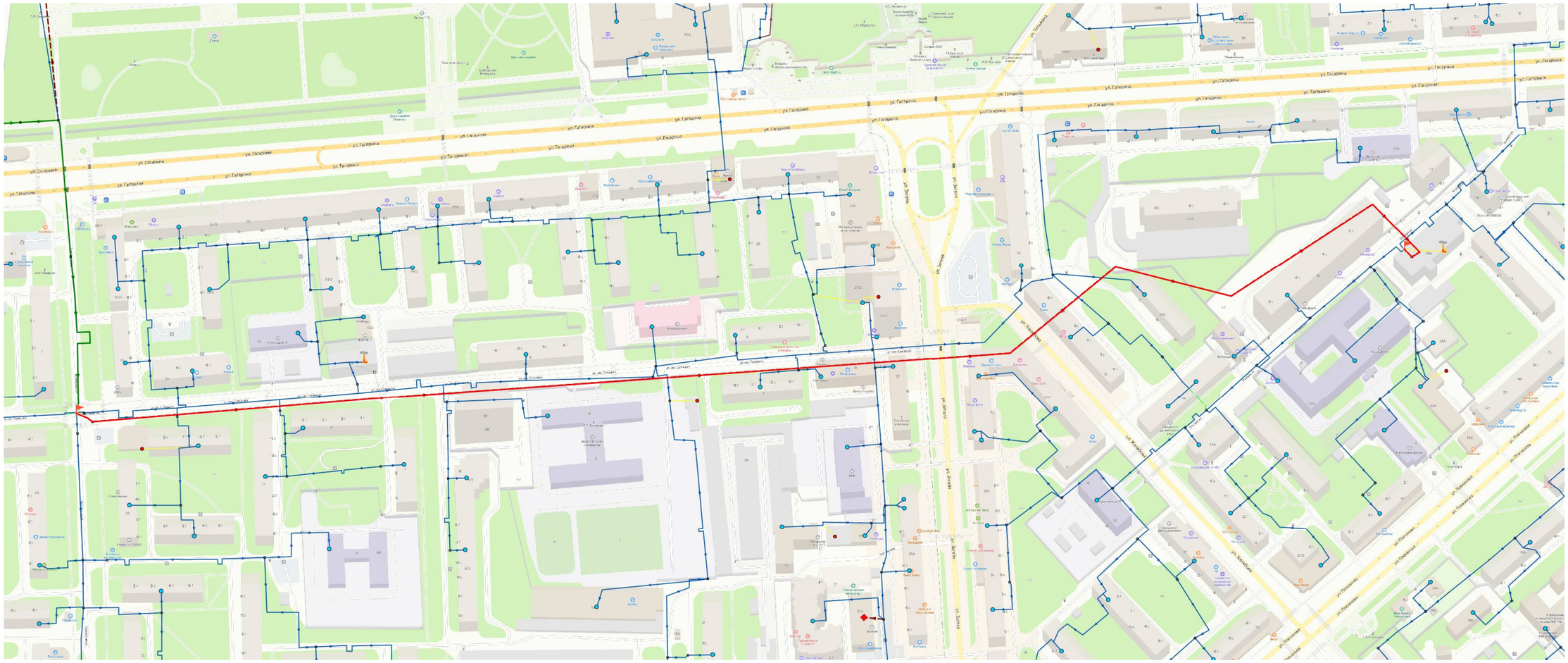


Рисунок 6.6 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «перевод оставшейся части нагрузок потребителей котельной «Угловая» на котельную «Привокзальная»

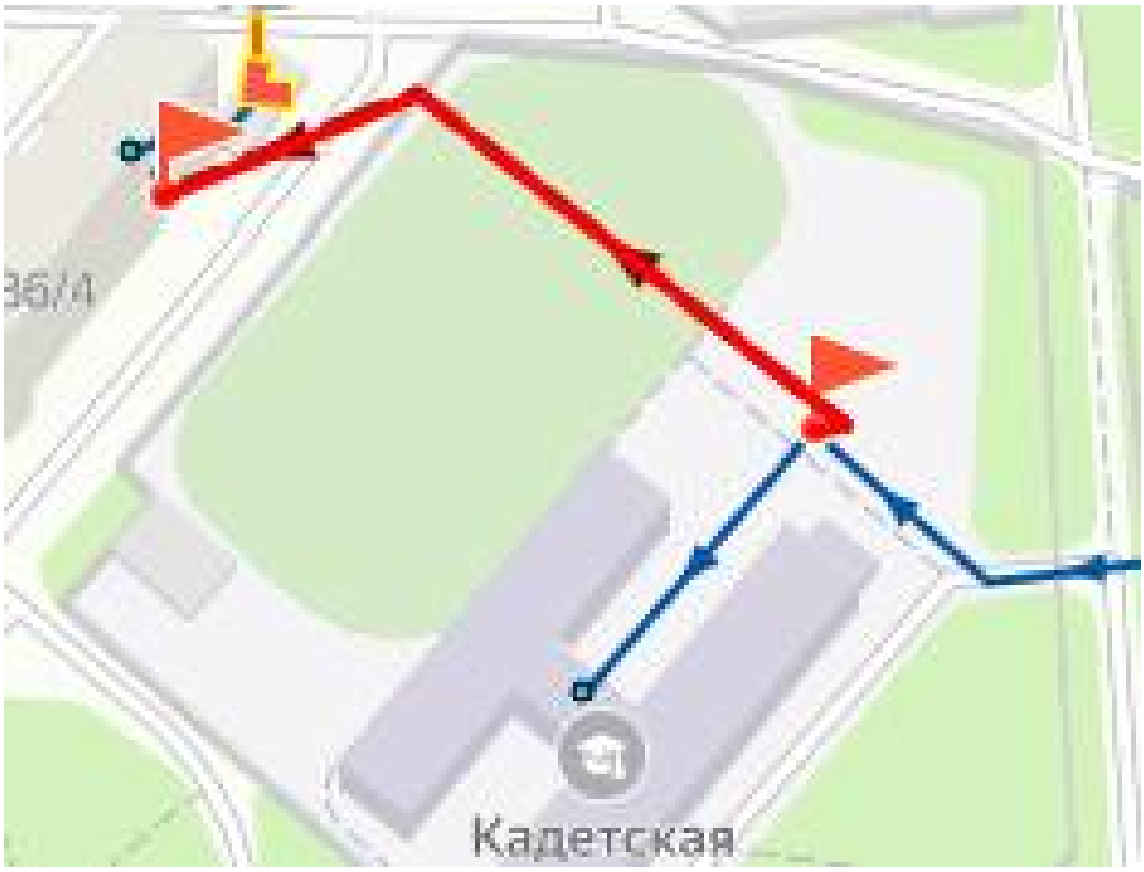


Рисунок 6.7 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» с переводом нагрузок потребителей на теплоснабжение от котельной «Привокзальная»

6.4.3. Организация циркуляции теплоносителя в системе ГВС котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК»

Для организации циркуляции в системе ГВС котельной «Поселок Дачный» потребуется строительство 1286 м сети ГВС диаметром 125мм.

Мероприятие направлено на повышение качества теплоснабжения. Мероприятие запланировано к реализации с 2022 по 2024 гг.

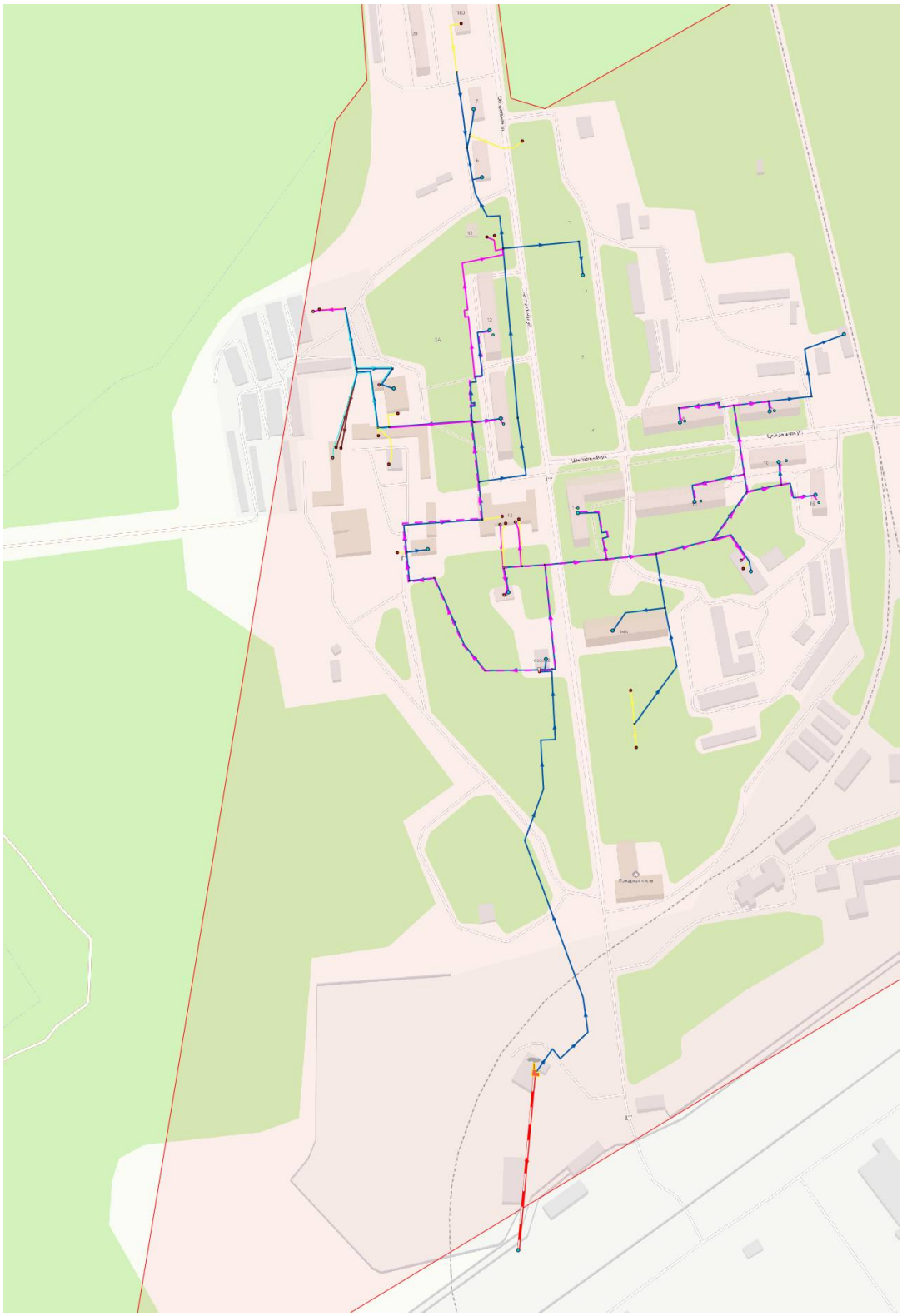


Рисунок 6.8 – Путь трубопровода (фиолетовый цвет) для реализации мероприятия «организации циркуляции в системе ГВС котельной «Поселок Дачный»»

Таблица 6.6 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения по II варианту развития

(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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Поселок Дачный»	Строительство трубопровода по ул. Центральная (п. Дачный) с целью организации циркуляции теплоносителя в системе ГВС (2 этап)	Потребители	428,7	2022	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12 288,33	002.02.02.514
Котельная «Поселок Дачный»	Строительство трубопровода по ул. Центральная (п. Дачный) с целью организации циркуляции теплоносителя в системе ГВС (3 этап)	Потребители	428,7	2023	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	10 513,35	002.02.02.515
Котельная «Поселок Дачный»	Строительство трубопровода по ул. Центральная (п. Дачный) с целью организации циркуляции теплоносителя в системе ГВС (4 этап)	Потребители	428,7	2024	125	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 759,08	002.02.02.516
							Итого:	24 560,76	

6.4.4. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей для оптимизации гидравлического режима

В связи со строительством нового ввода на пос. НЛМК от ТЭЦ-2, который придет к ТК 2-9, произойдет изменение гидравлического режима и направление тепловых потоков некоторых тепломагистралей. Для увеличения пропускной способности требуется строительство нового участка теплотрассы по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 диаметром Ду 300 мм протяженностью 480 м.

В графическом виде мероприятие представлено на рисунке ниже:

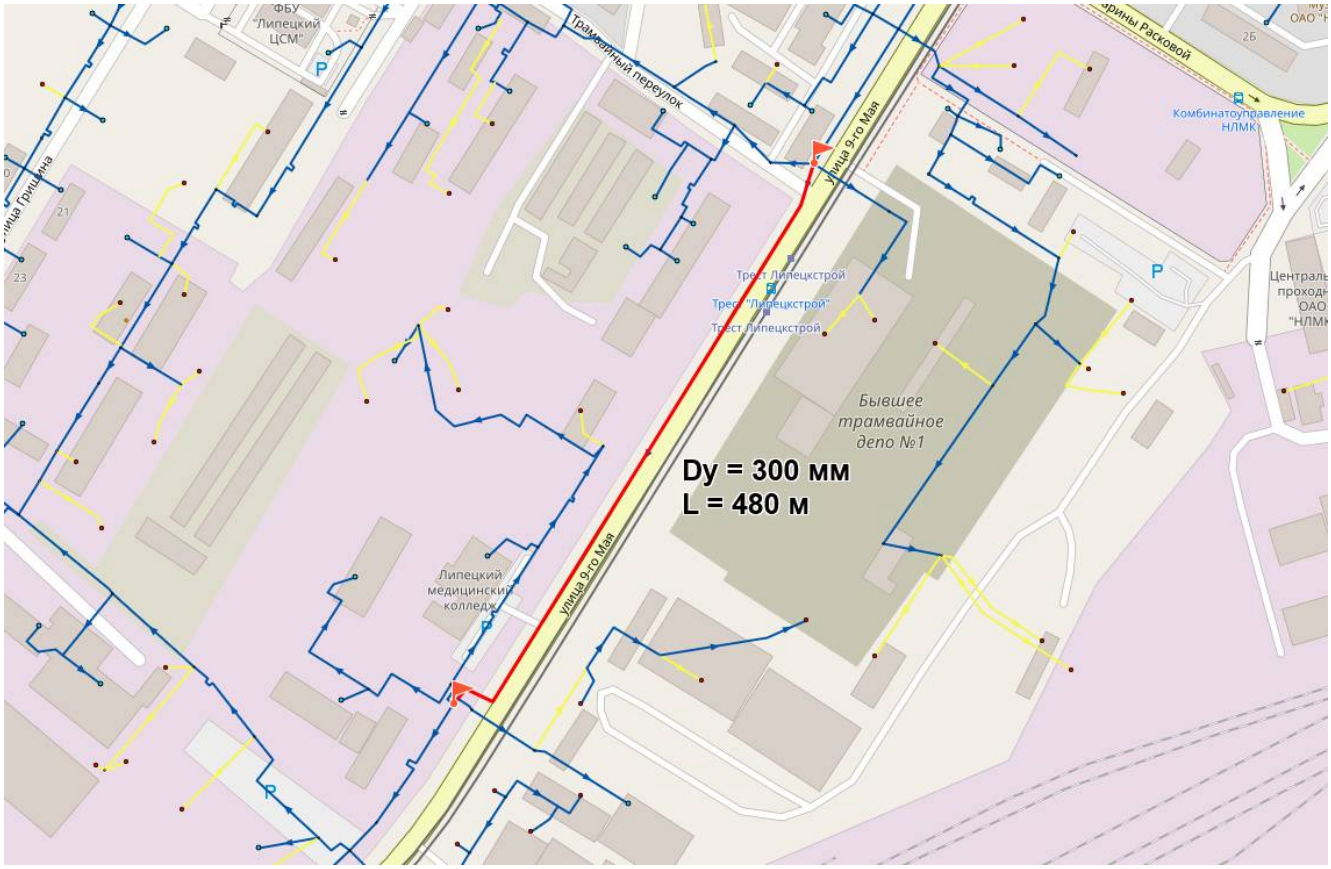


Рисунок 6.9 – строительство нового участка теплотрассы по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 диаметром Ду 300 мм протяженностью 480 м

Ниже представлены пьезометрические графики участков тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 существующего положение и с учетом перспективного участка на 2035 год.

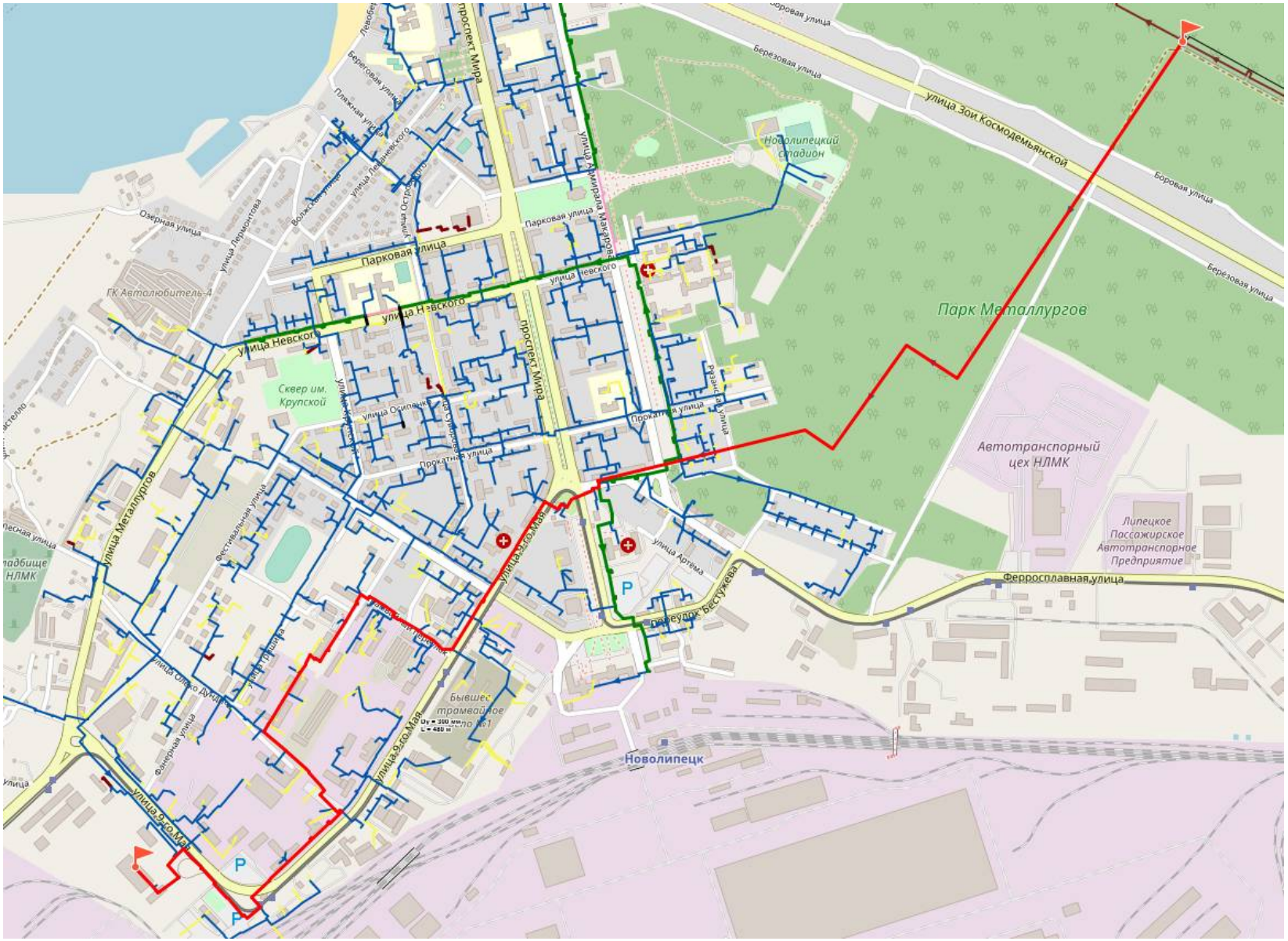
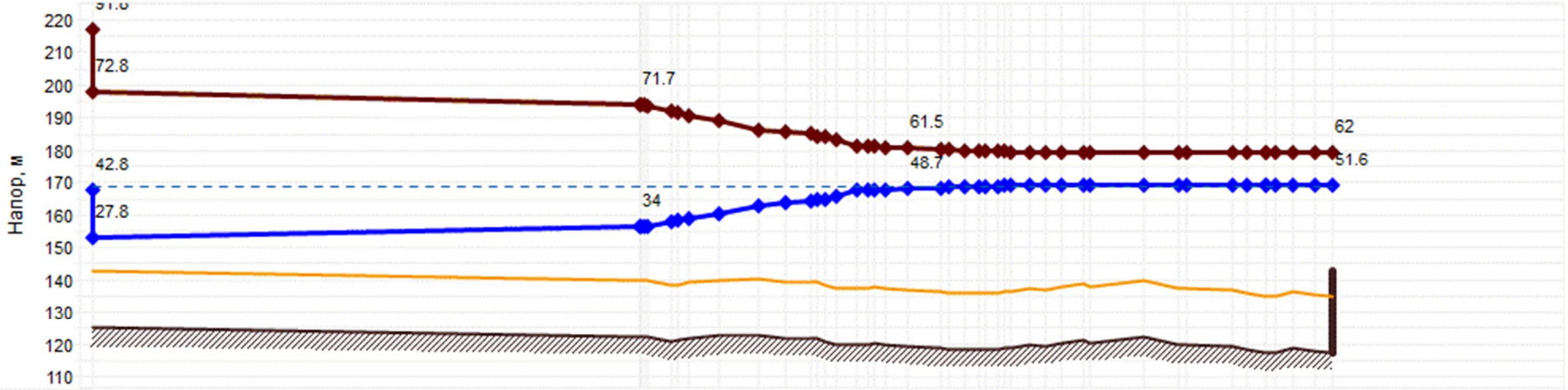


Рисунок 6.10 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 (существующее положение)



Наименование узла	НПС-3	ТК-84340	ТК 1-41-14а	Производственный корпус
Геодезическая высота, м	124.8	122	119.06	117.28
Полный напор в обр. тр-де, м	152.6	156	167.8	168.9
Располагаемый напор, м	44.958	37.728	12.727	10.34
Длина участка, м	2203.6	3.3	130.6	
Диаметр участка, м	0.614	0.614	0.205	
Потери напора в под. тр-де, м	3.89	0.006	0.354	
Потери напора в обр. тр-де, м	3.34	0.005	0.316	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.86	0.858	0.536	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.797	-0.798	-0.506	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.471	1.466	2.261	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.263	1.268	2.014	
Расход в под. тр-де, т/ч	893.64	892.05	62.13	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-827.87	-829.46	-58.62	

Рисунок 6.11 – Пьезометрический график участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 (существующее положение)

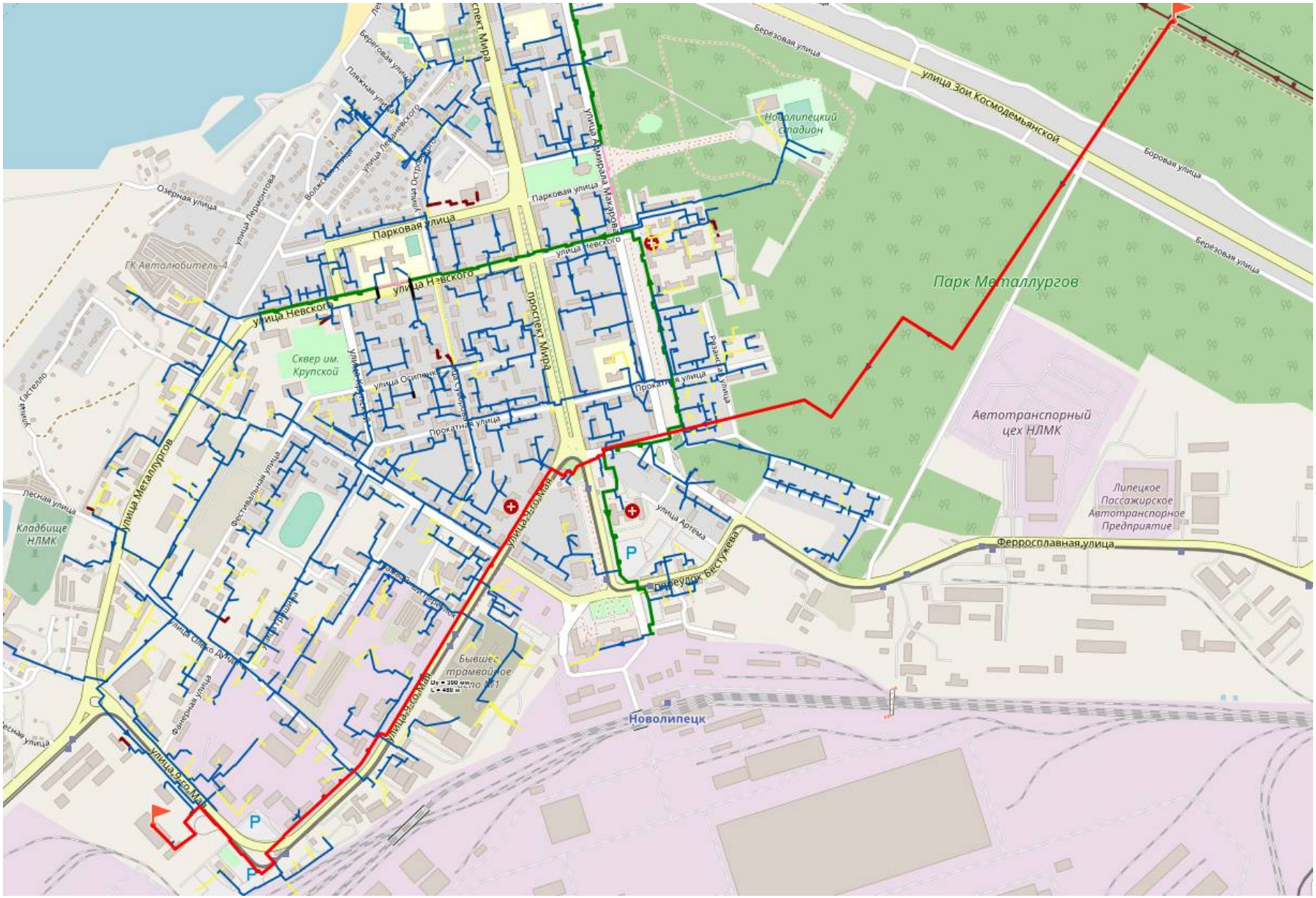
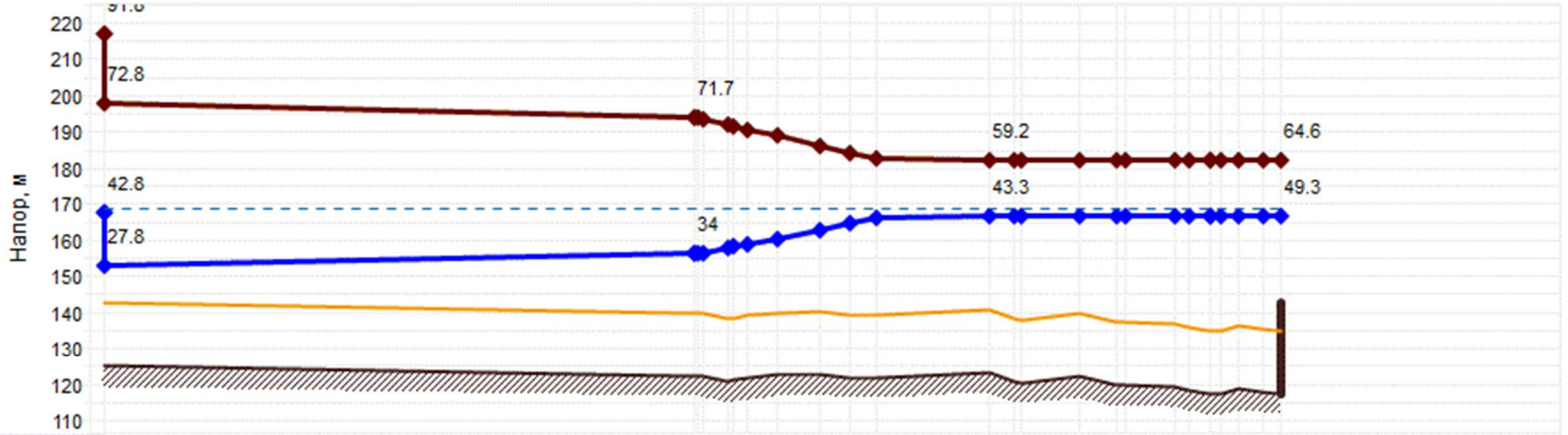


Рисунок 6.12 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 с учетом перспективного участка на 2035 год



Наименование узла	НПС-3	ТК-84340	ТК 1-6	Производственный корпус
Геодезическая высота, м	124.8	122	122.97	117.28
Полный напор в обр. тр-де, м	152.6	156	166.3	166.5
Располагаемый напор, м	44.957	37.728	15.861	15.33
Длина участка, м	2203.6	3.3	98.4	
Диаметр участка, м	0.614	0.614	0.257	
Потери напора в под. тр-де, м	3.89	0.006	0.145	
Потери напора в обр. тр-де, м	3.339	0.005	0.13	
Скорость воды в под. тр-де, м/с	0.86	0.858	0.455	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-0.796	-0.798	-0.431	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	1.471	1.466	1.23	
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	1.263	1.267	1.104	
Расход в под. тр-де, т/ч	893.73	892.14	82.89	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-827.78	-829.37	-78.49	

Рисунок 6.13 – Пьезометрический график участка тепловой сети от камеры на магистрали ТЭЦ-2 в район улицы 9 мая до потребителя «Производственный корпус» по адресу ул. 9 Мая, д. 19 с учетом перспективного участка на 2035 год

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей 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» и приведены в таблице.

Таблица 6.7 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ) по II варианту

(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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 (ЛТС)	ТК 1-6	405,7	2022	300	Канальная	пенополиуретан (ППУ)	550,00	001.02.02.517
							Итого:	550,00	

6.4.5. Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной подлежащей демонтажу к новой котельной

Переключение включает в себя:

1. Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Центролит»;
2. Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Свободный сокол».

Строительство новых котельных в зоне АО «ЛГЭК» таких как, новая котельная Центролит (порядковый номер котельной 51) путем строительства БМК на площадке ЦТП "Детская. 15а". Ликвидация существующей теплотрассы на поселок. Перевод юридических лиц-потребителей тепловой энергии котельной Центролит на индивидуальное теплоснабжение в 2025 году.

Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Свободный сокол». Мероприятие реализуется строительством новой котельной «Свободный Сокол» (порядковый номер котельной 56) взамен существующих 3-х котельных в зоне завода «Свободный сокол» в 2024 году.



Рисунок 6.14 – Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Центролит»

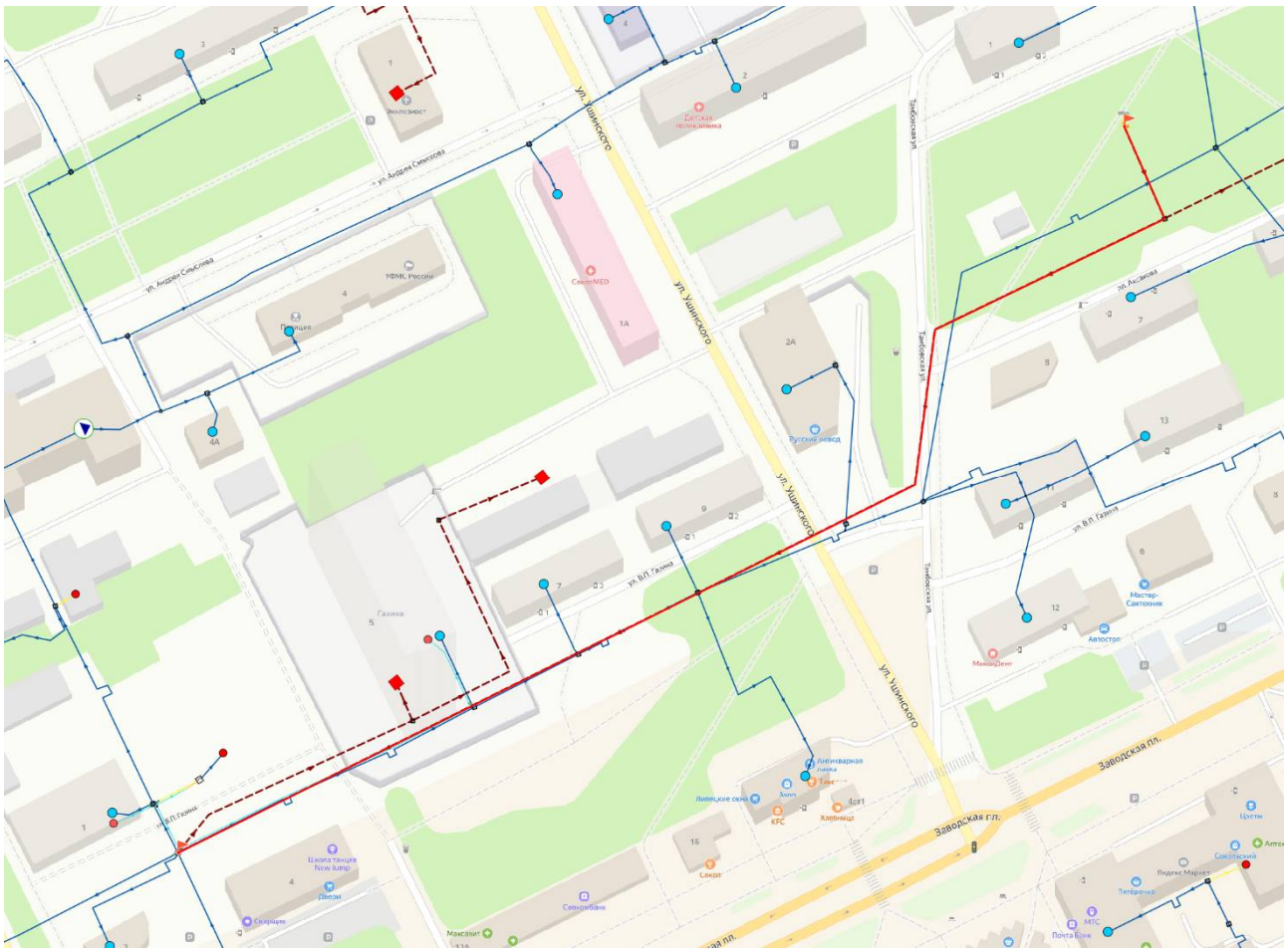


Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения потребителей котельной «Центролит» на «Новую котельную Свободный сокол».

Таблица 6.8 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)

(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 2022 года	Индекс проекта
Новая котельная взамен котельной "Центролит"	Новая котельная взамен котельной "Центролит"	ТК 3	41,1	2025	450	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 975,22	002.02.02.518
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная Свободный Сокол	ТК-1	7,3	2024	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	465,98	002.02.02.519
Новая котельная Свободный Сокол	ТК-1	ТК 45-8	436,1	2024	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	19 848,62	002.02.02.520
Новая котельная Свободный Сокол	ТК-1	ТК-52-88106	82,7	2024	400	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 243,75	002.02.02.521
							Итого:	28 533,57	

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».

Глава 1. «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения», часть 3. «Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты», пункт 3.4. «Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки» содержит сведения по геометрическим характеристикам наименее надежных участков. Указанные участки учитываются в настоящем разделе.

В таблице ниже протяженность участка указана в двухтрубной прокладке.

Затраты на строительство сети отражены с учетом НДС в ценах года реализации, т.е. с учетом индексов-дефляторов по данным теплоснабжающей организации.

Таблица 6.9 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (МУ П43.1.1)
(подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»)

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	от опоры №71/22 до ЦТП	от опоры №71/22 до ЦТП	790	2023	1000	надземная	маты минераловатные	44 433,18	001.02.03.522
ТЭЦ-2	От насосной до врезки 2d630	От насосной до врезки 2d630	49	2023	600	надземная	маты минераловатные	2 057,80	001.02.03.523
ТЭЦ-2	от котельной до ТК-1	от котельной до ТК-1	13	2023	400	канальная	маты минераловатные	381,30	001.02.03.524
ТЭЦ-2	от ТК4-1 до ТК4-3	от ТК4-1 до ТК4-3	92	2023	1000	канальная	маты минераловатные	8 790,49	001.02.03.525
ТЭЦ-2	промзона	промзона	47	2023	600	надземная	маты минераловатные	1 961,80	001.02.03.526
ТЭЦ-2	От ТК 1-35 до ТК 1-35а	От ТК 1-35 до ТК 1-35а	30	2023	500	канальная	маты минераловатные	1 293,88	001.02.03.527
ТЭЦ-2	От опуска (т.А) до перехода диаметра	От опуска (т.А) до перехода диаметра	47	2023	1000	канальная	маты минераловатные	4 457,41	001.02.03.528
ТЭЦ-2	по сущ. эстакаде от ТЭЦ-2 до перехода диаметра у узла ВУ-6-4	по сущ. эстакаде от ТЭЦ-2 до перехода диаметра у узла ВУ-6-4	880	2023	1200	надземная	маты минераловатные	49 482,13	001.02.03.529
ТЭЦ-2	От ТК2-21 до ТК2-23	От ТК2-21 до ТК2-23	23	2023	400	канальная	маты минераловатные	674,62	001.02.03.530
ТЭЦ-2	от ТК5-24 до ТК3-1	от ТК5-24 до ТК3-1	491	2023	1000	надземная	маты минераловатные	27 638,20	001.02.03.531
ТЭЦ-2	ТК 2-5а - ТК 2-6	ТК 2-5а - ТК 2-6	37	2023	500	канальная	маты минераловатные	1 631,61	001.02.03.532
ТЭЦ-2	от ТК4-8 до ТК3-45	от ТК4-8 до ТК3-45	41	2023	500	канальная	маты минераловатные	1 809,24	001.02.03.533
ТЭЦ-2	От ПК до ТК 2-2	От ПК до ТК 2-2	84	2023	500	канальная	маты минераловатные	3 684,28	001.02.03.534
ТЭЦ-2	от ТК 8-2-90 до ТК 8-1-85	от ТК 8-2-90 до ТК 8-1-85	350	2023	500	канальная	маты минераловатные	15 351,16	001.02.03.535
ТЭЦ-2	от ТК2-53 до ТК2-53-2	от ТК2-53 до ТК2-53-2	31	2024	200	канальная	маты минераловатные	389,72	001.02.03.536
ТЭЦ-2	От ТК 1-29а до ТК 1-29б	От ТК 1-29а до ТК 1-29б	42	2024	300	канальная	маты минераловатные	832,90	001.02.03.537
ТЭЦ-2	от ЦТП до поворота к ТК 4-32а-2	от ЦТП до поворота к ТК 4-32а-2	19	2024	300	канальная	маты минераловатные	376,79	001.02.03.538
ТЭЦ-2	От ТК 1-2 до ТК 1-2-4	От ТК 1-2 до ТК 1-2-4	243	2024	500	канальная	маты минераловатные	10 183,86	001.02.03.539
ТЭЦ-2	От ТК2-21 до ТК2-24	От ТК2-21 до ТК2-24	355	2024	500	канальная	маты минераловатные	14 875,73	001.02.03.540
ТЭЦ-2	от ТК3-17 до ТК3-37	от ТК3-17 до ТК3-37	208	2024	500	канальная	маты минераловатные	8 713,47	001.02.03.541
ТЭЦ-2	От ТК7-3 до ТК7-8	От ТК7-3 до ТК7-8	934	2024	1000	надземная	маты минераловатные	50 173,41	001.02.03.542
ТЭЦ-2	ТК 2-2 - ТК 2-3	ТК 2-2 - ТК 2-3	68	2024	500	канальная	маты минераловатные	2 827,69	001.02.03.543
ТЭЦ-2	тепловые сете в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	тепловые сете в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	405	2024	500	канальная	маты минераловатные	78 058,51	001.02.03.544
ТЭЦ-2	ул. Индустриальная от ТК 4-56 до 4-50	ул. Индустриальная от ТК 4-56 до 4-50	920	2024	500	канальная	маты минераловатные	64 493,61	001.02.03.545
ТЭЦ-2	ул. Терешковой от тк 1-41А до тк 1-41Б	ул. Терешковой от тк 1-41А до тк 1-41Б	150	2024	200	канальная	маты минераловатные	5 241,43	001.02.03.546
ТЭЦ-2	ул. Интернациональная от ТК 8-2-35 до ТК8-2-42	ул. Интернациональная от ТК 8-2-35 до ТК8-2-42	252	2024	200	канальная	маты минераловатные	8 059,43	001.02.03.547

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ул. Катукова,37а от тк6-5-1-5 до тк6-5-1-8	ул. Катукова,37а от тк6-5-1-5 до тк6-5-1-8	225	2024	250	канальная	маты минераловатные	8 517,71	001.02.03.548
ТЭЦ-2	ул. Б.Хмельницкого, от тк4-44-8а-2 до тк11-20	ул. Б.Хмельницкого, от тк4-44-8а-2 до тк11-20	272	2024	200	канальная	маты минераловатные	5 462,99	001.02.03.549
ТЭЦ-2	Магистраль № 4 от ТК 4-13 до ТК 4-17	Магистраль № 4 от ТК 4-13 до ТК 4-17	655	2024	700	надземная	маты минераловатные	72 672,92	001.02.03.550
ТЭЦ-2	От ТК2-11 до ТК2-15	От ТК2-11 до ТК2-15	153	2024	500	канальная	маты минераловатные	6 413,61	001.02.03.551
ТЭЦ-2	ул. Адм. Макарова ТК 2-13 с выходом	ул. Адм. Макарова ТК 2-13 с выходом	30	2024	500	канальная	маты минераловатные	5 462,99	001.02.03.552
ТЭЦ-2	ул. Адм. Макарова ТК 2-12 до ТК 2-13	ул. Адм. Макарова ТК 2-12 до ТК 2-13	87	2024	700	канальная	маты минераловатные	11 516,28	001.02.03.553
ТЭЦ-2	ул. К. Маркса между ТК 3-8 ТК 3-8-7	ул. К. Маркса между ТК 3-8 ТК 3-8-7	55	2024	300	канальная	маты минераловатные	4 021,37	001.02.03.554
ТЭЦ-2	ул. Металлургов от ТК 1-26 до ТК 1-29	ул. Металлургов от ТК 1-26 до ТК 1-29	200	2024	400	канальная	маты минераловатные	7 890,98	001.02.03.555
ТЭЦ-2	ул. Бачурина между ТК2-18-18 и ТК4-10	ул. Бачурина между ТК2-18-18 и ТК4-10	254	2024	150	канальная	маты минераловатные	6 752,86	001.02.03.556
ТЭЦ-2	ул. Коммунистическая от ТК 4-13 до ТК 4-15	ул. Коммунистическая от ТК 4-13 до ТК 4-15	145	2024	250	канальная	маты минераловатные	5 918,24	001.02.03.557
ТЭЦ-2	ул. Коммунистическая от ТК 4-13 до ТК4-15"	ул. Коммунистическая от ТК 4-13 до ТК4-15"	165	2024	200	канальная	маты минераловатные	6 394,12	001.02.03.558
ТЭЦ-2	От ТК 1-68 до ТК 1-70	От ТК 1-68 до ТК 1-70	256	2024	300	канальная	маты минераловатные	8 223,24	001.02.03.559
ТЭЦ-2	от ТК6-7 до ТК4-70	от ТК6-7 до ТК4-70	35	2024	400	канальная	маты минераловатные	966,50	001.02.03.560
ТЭЦ-2	ул. Космонавтов. 108 от ТК 3-13 до ТК 4-16-10	ул. Космонавтов. 108 от ТК 3-13 до ТК 4-16-10	143	2024	250	канальная	маты минераловатные	5 918,24	001.02.03.561
ТЭЦ-2	ЛГТУ ул. Московская, 30 от ТК 4-24-6 до ТК 4-24-6а	ЛГТУ ул. Московская, 30 от ТК 4-24-6 до ТК 4-24-6а	198	2024	250	канальная	маты минераловатные	4 736,11	001.02.03.562
ТЭЦ-2	ул. Вермишева, 25 от ТК 3-14-6-2 до ТК 3-14-6-2б	ул. Вермишева, 25 от ТК 3-14-6-2 до ТК 3-14-6-2б	396	2024	150	канальная	маты минераловатные	7 587,48	001.02.03.563
ТЭЦ-2	тк7-8-1-7 до тк 7-8-1-7-7 28 мкр	тк7-8-1-7 до тк 7-8-1-7-7 28 мкр	31	2024	200	бесканальная	маты минераловатные	636,89	001.02.03.564
ТЭЦ-2	ул. Московская, 6а от ТК 4-22-6 до ТК 4-22-7	ул. Московская, 6а от ТК 4-22-6 до ТК 4-22-7	153	2025	200	канальная	маты минераловатные	4 150,71	001.02.03.565
ТЭЦ-2	ул. Адм. Макарова -пр. Мира от ТК 2-74 до ТК 2-75-4	ул. Адм. Макарова -пр. Мира от ТК 2-74 до ТК 2-75-4	85	2025	250	канальная	маты минераловатные	4 352,37	001.02.03.566
ТЭЦ-2	ул. Неделина от ТК 3-14 до ВУ 3-16 а	ул. Неделина от ТК 3-14 до ВУ 3-16 а	155	2025	600	канальная/назнмная	маты минераловатные	11 896,47	001.02.03.567
ТЭЦ-2	ул. Октябрьская от ТК 3-6 до ТК 3-7	ул. Октябрьская от ТК 3-6 до ТК 3-7	174	2025	300	канальная	маты минераловатные	5 222,84	001.02.03.568
ТЭЦ-2	ул. Адм. Макарова-ул. З. Косм-ской от ТК 2-19 до ТК 2-20-2	ул. Адм. Макарова-ул. З. Косм-ской от ТК 2-19 до ТК 2-20-2	180	2025	500	канальная	маты минераловатные	10 477,60	001.02.03.569
ТЭЦ-2	ул.Салтыкова-Щедрина,154 от тк 8-1-84 до тк 8-1-96	ул.Салтыкова-Щедрина,154 от тк 8-1-84 до тк 8-1-96	375	2025	200	канальная	маты минераловатные	6 474,87	001.02.03.570
ТЭЦ-2	ул.Неделина,35 от тк 5-39-7 до тк 5-37-3	ул.Неделина,35 от тк 5-39-7 до тк 5-37-3	183	2025	250	канальная	маты минераловатные	4 681,70	001.02.03.571
ТЭЦ-2	От ТК5-34 до ТК5-37	От ТК5-34 до ТК5-37	638	2025	800	канальная	маты минераловатные	42 876,73	001.02.03.572
ТЭЦ-2	ул.Коммунальная,9 от тк 5-34-3-5 до тк 5-34-3-25	ул.Коммунальная,9 от тк 5-34-3-5 до тк 5-34-3-25	248	2025	200	канальная	маты минераловатные	4 316,10	001.02.03.573
ТЭЦ-2	ул. Коммунистическая от ТК 3-6 до ТК4-15	ул. Коммунистическая от ТК 3-6 до ТК4-15	337	2025	250	канальная	маты минераловатные	7 706,59	001.02.03.574

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ул. Ленинградская от ТК 3-16-7 до ТК 3-3	ул. Ленинградская от ТК 3-16-7 до ТК 3-3	236	2025	200	канальная	маты минераловатные	4 039,00	001.02.03.575
ТЭЦ-2	ул. Студенческая от ТК 3-16-3 до ТК 3-16-21	ул. Студенческая от ТК 3-16-3 до ТК 3-16-21	271	2025	100	канальная	маты минераловатные	2 324,16	001.02.03.576
ТЭЦ-2	ул. Доватора от тк11-38 до тк4-44-10а	ул. Доватора от тк11-38 до тк4-44-10а	504	2025	250	канальная	маты минераловатные	12 256,27	001.02.03.577
ТЭЦ-2	ул. Потапова х ул. Союзная от тк4-44-23а до тк4-44-26а	ул. Потапова х ул. Союзная от тк4-44-23а до тк4-44-26а	102	2025	200	канальная	маты минераловатные	1 749,65	001.02.03.578
ТЭЦ-2	ул. Водопьянова, 13 от тк4-79-1 до тк4-79-2	ул. Водопьянова, 13 от тк4-79-1 до тк4-79-2	134	2025	300	канальная	маты минераловатные	3 052,46	001.02.03.579
ТЭЦ-2	ул. Э.Белана,11 от тк6-5-4-1 до тк6-5-4-18	ул. Э.Белана,11 от тк6-5-4-1 до тк6-5-4-18	100	2025	350	канальная	маты минераловатные	2 286,44	001.02.03.580
ТЭЦ-2	ул. Водопьянова между тк 4-45 и тк 4-46	ул. Водопьянова между тк 4-45 и тк 4-46	286	2025	500	канальная	маты минераловатные	23 232,94	001.02.03.581
ТЭЦ-2	ул. К. Маркса от опуска в землю до ТК 3-4	ул. К. Маркса от опуска в землю до ТК 3-4	133	2025	400	канальная	маты минераловатные	4 661,39	001.02.03.582
ТЭЦ-2	ул. Адм. Лазарева от ТК 2-6 до ТК 2-8	ул. Адм. Лазарева от ТК 2-6 до ТК 2-8	130	2025	700	канальная	маты минераловатные	17 409,47	001.02.03.583
ТЭЦ-2	пр-т Мира от ТК 2-69 до ТК 2-69-4	пр-т Мира от ТК 2-69 до ТК 2-69-4	150	2025	200	канальная	маты минераловатные	2 572,25	001.02.03.584
ТЭЦ-2	от ТК2-9, ТК2-10, ТК2-11, ТК2-12 до ТК2-13	от ТК2-9, ТК2-10, ТК2-11, ТК2-12 до ТК2-13	590	2025	700	канальная	маты минераловатные	4 531,54	001.02.03.585
ТЭЦ-2	ул. Левобережная от ТК 2-69 в сторону ТК 2-72	ул. Левобережная от ТК 2-69 в сторону ТК 2-72	180	2025	300	канальная	маты минераловатные	4 115,89	001.02.03.586
ТЭЦ-2	ул. Жуковского от тк 4-6 в сторону тк 4-14	ул. Жуковского от тк 4-6 в сторону тк 4-14	228	2025	200	канальная	маты минераловатные	8 801,94	001.02.03.587
ТЭЦ-2	ул. Ильича от ТК 3-8 до ТК 3-15	ул. Ильича от ТК 3-8 до ТК 3-15	589	2025	300	канальная	маты минераловатные	20 940,69	001.02.03.588
ТЭЦ-2	От ТК3-5 до ТК3-5-6	От ТК3-5 до ТК3-5-6	24	2025	200	канальная	маты минераловатные	50,14	001.02.03.589
ТЭЦ-2	ул. Московская, 6а от ТК 4-22-7 до ТК 4-22-12-1а	ул. Московская, 6а от ТК 4-22-7 до ТК 4-22-12-1а	132	2025	250	канальная	маты минераловатные	15 450,91	001.02.03.590
ТЭЦ-2	по существующей эстакаде от до перехода диаметра у узла ВУ6-24	по существующей эстакаде от до перехода диаметра у узла ВУ6-24	2988	2025	800	надземная	маты минераловатные	23,54	001.02.03.591
ТЭЦ-2	ул. Московская от ТК4-24до ТК4-30	ул. Московская от ТК4-24до ТК4-30	290	2025	500	канальная	маты минераловатные	39 424,83	001.02.03.592
ТЭЦ-2	ул. Московская от ТК4-22в до ТК4-24	ул. Московская от ТК4-22в до ТК4-24	328	2025	600	канальная	маты минераловатные	22 874,59	001.02.03.593
ТЭЦ-2	Магистраль № 4 между Ву 4-48 и Ву 4-50	Магистраль № 4 между Ву 4-48 и Ву 4-50	170	2025	700	наземная	маты минераловатные	4 352,37	001.02.03.594
ТЭЦ-2	Магистраль № 4 между Ву 4-1 и Ву 4-3	Магистраль № 4 между Ву 4-1 и Ву 4-3	350	2025	700	наземная	маты минераловатные	8 960,80	001.02.03.595
ТЭЦ-2	ул. Гагарина, тк 1-22 - тк1-24	ул. Гагарина, тк 1-22 - тк1-24	143	2025	300	канальная	маты минераловатные	6 540,16	001.02.03.596
ТЭЦ-2	ул.Гагарина,43 от тк 9-11-1 до тк 9-2-8 и к жилим домам	ул.Гагарина,43 от тк 9-11-1 до тк 9-2-8 и к жилим домам	913	2025	200	канальная	маты минераловатные	10 648,79	001.02.03.597
ТЭЦ-2	От ТК 1-69 до ТК 1-70	От ТК 1-69 до ТК 1-70	119	2025	300	канальная	маты минераловатные	39,50	001.02.03.598
ТЭЦ-2	ул.Саперная,1 от тк 2-32-25а до тк 2-32-31	ул.Саперная,1 от тк 2-32-25а до тк 2-32-31	590	2026	300	канальная	маты минераловатные	11 358,91	001.02.03.599
ТЭЦ-2	от ТК7-3 до ТК6-2	от ТК7-3 до ТК6-2	192	2026	600	канальная	маты минераловатные	30 338,37	001.02.03.600
ТЭЦ-2	от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова	от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова	819	2026	800	канальная	маты минераловатные	39 180,61	001.02.03.601
ТЭЦ-2	от ТК2-4 до насосной	от ТК2-4 до насосной	322	2026	700	канальная	маты минераловатные	115,80	001.02.03.602

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	от ТК4-70 до Н-10	от ТК4-70 до Н-10	414	2026	600	канальная	маты минераловатные	32,48	001.02.03.603
ТЭЦ-2	От ТК 1-31 до ТК 1-29а	От ТК 1-31 до ТК 1-29а	83	2026	300	канальная	маты минераловатные	2 147,76	001.02.03.604
ТЭЦ-2	от ТК3-21 до ТК3-24	от ТК3-21 до ТК3-24	252	2026	700	канальная	маты минераловатные	37,55	001.02.03.605
ТЭЦ-2	От ТК 1-20-7 до ТК 1-32	От ТК 1-20-7 до ТК 1-32	43	2026	300	канальная	маты минераловатные	18,27	001.02.03.606
ТЭЦ-2	От опуска до ТК4-6, до ТК4-34	От опуска до ТК4-6, до ТК4-34	304	2026	700	канальная	маты минераловатные	1 498,90	001.02.03.607
ТЭЦ-2	от ТК 3-10 до ТК 3-10-1	от ТК 3-10 до ТК 3-10-1	44	2026	200	канальная	маты минераловатные	18,27	001.02.03.608
ТЭЦ-2	от ТК 4-41-3 до ТК 4-41-7	от ТК 4-41-3 до ТК 4-41-7	27	2026	200	канальная	маты минераловатные	23,60	001.02.03.609
ТЭЦ-2	От перехода диаметра до ТК5-25	От перехода диаметра до ТК5-25	755	2026	1000	канальная	маты минераловатные	120,03	001.02.03.610
ТЭЦ-2	От ТК2-16 (т.А) до ТК2-18	От ТК2-16 (т.А) до ТК2-18	195	2026	500	канальная	маты минераловатные	38,12	001.02.03.611
ТЭЦ-2	от ТК4-8 до ТК 4-12	от ТК4-8 до ТК 4-12	446	2026	800	канальная	маты минераловатные	46,82	001.02.03.612
ТЭЦ-2	от ТК-1 до ТК-2	от ТК-1 до ТК-2	83	2026	400	канальная	маты минераловатные	73,97	001.02.03.613
ТЭЦ-2	от ТК2-4, ТК2-5а до ТК2-6	от ТК2-4, ТК2-5а до ТК2-6	407	2026	700	канальная	маты минераловатные	18,67	001.02.03.614
ТЭЦ-2	От ТК 1-36-2 до ТК 1-36-3	От ТК 1-36-2 до ТК 1-36-3	54	2026	300	канальная	маты минераловатные	73,97	001.02.03.615
ТЭЦ-2	от выхода из земли до опуска	от выхода из земли до опуска	178	2026	500	надземная	маты минераловатные	23,60	001.02.03.616
ТЭЦ-2	от ТК 8 - 0 до ТК 8 - 2	от ТК 8 - 0 до ТК 8 - 2	78	2026	300	канальная	маты минераловатные	517,35	001.02.03.617
ТЭЦ-2	От ТК 1-47 до ТК 1-49	От ТК 1-47 до ТК 1-49	182	2026	500	канальная	маты минераловатные	29,35	001.02.03.618
							Итого:	985 174,26	

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 000.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Мероприятие включает в себя перекладку сетей по ул Гагарина dy=700 труба от Привокзальной котельной до ТК 2-2 около L=100 метров dy=600 труба от ТК 2-2 до ТК 2-30 около L=2,2 км.

Таблица 6.10- 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 000.02.04.000 «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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	Котельная «Привокзальная»	тк	1,41	2023	500	700	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	165,17	001.02.04.619
Котельная «Привокзальная»	тк	ТК-80530	7,91	2023	500	700	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	926,60	001.02.04.620
Котельная «Привокзальная»	ТК-80530	ТК-80532	1,4	2023	500	700	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	164,00	001.02.04.621
Котельная «Привокзальная»	ТК-80532	ТК 2-1	51,14	2023	500	700	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 990,66	001.02.04.622
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-1	ТК 2-2	44,04	2023	500	700	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 158,95	001.02.04.623
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-2	З/А	3,61	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	358,24	001.02.04.624
Котельная «Привокзальная»	З/А	ТК 2-19	9,91	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	983,41	001.02.04.625
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-19	ТК 2-19а	32,08	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 183,44	001.02.04.626
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-19а	ТК 2-20	43,22	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4 288,91	001.02.04.627
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-20	ТК 2-20а	130,94	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12 993,74	001.02.04.628
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-20а	ТК 2-21	82,78	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 214,62	001.02.04.629
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-21	ТК 2-22	185,9	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	18 447,66	001.02.04.630
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-22	ТК 2-23	159,8	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	15 857,64	001.02.04.631
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-23	ТК 2-24	58,55	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 810,17	001.02.04.632
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-24	З/А	3,16	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	313,58	001.02.04.633
Котельная «Привокзальная»	З/А	З/А	368,56	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	36 573,80	001.02.04.634
Котельная «Привокзальная»	З/А	ТК 2-25	1,93	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	191,52	001.02.04.635
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-25	ТК-2-87730	27,06	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 685,28	001.02.04.636
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87730	ТК 2-26	241,93	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	24 007,76	001.02.04.637
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-26	ТК-2-87744	82,75	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 211,64	001.02.04.638
Котельная «Привокзальная»	ТК-2-87744	ТК 2-27	75,46	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 488,22	001.02.04.639
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27	ТК 2-28	343,83	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	34 119,73	001.02.04.640
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-28	ТК-85274	114,1	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	11 322,63	001.02.04.641
Котельная «Привокзальная»	ТК-85274	ТК 2-29а	50,74	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 035,15	001.02.04.642
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-29а	ТК 2-29б	124,31	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12 335,82	001.02.04.643
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-29б	ТК 2-30	27,89	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 767,64	001.02.04.644

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-30	З/А	2,91	2023	500	600	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	288,77	001.02.04.645
								Итого:	227 884,74	

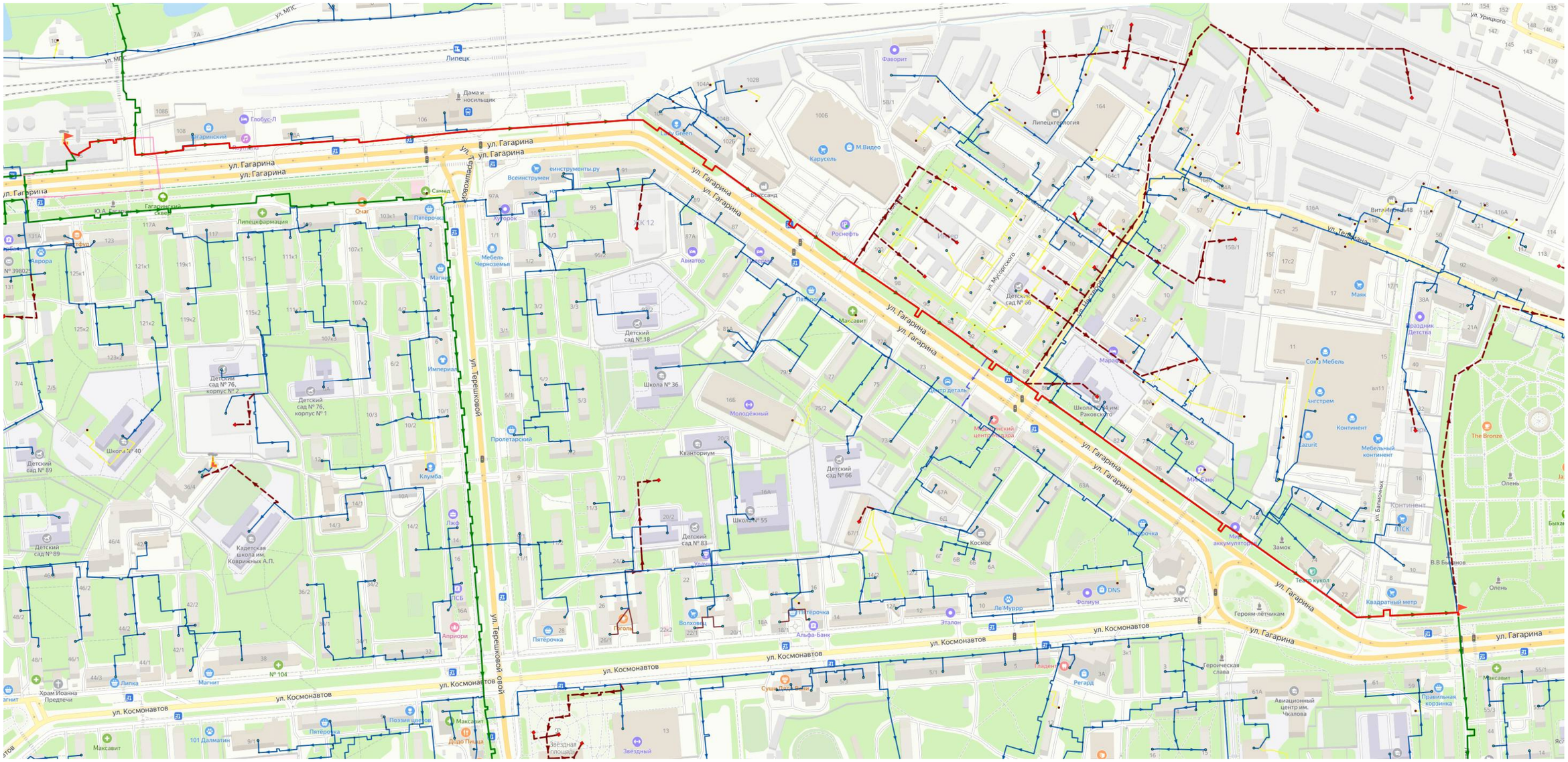


Рисунок 0.1 – Путь трубопровода для реализации мероприятия «перекладка сетей по ул Гагарина dy=700 труба от Привокзальной котельной до ТК 2-2 около L=100 метров dy=600 труба от ТК 2-2 до ТК 2-30 около L=2,2 км»

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 (капитальному ремонту 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.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Липецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе уменьшение диаметра трубопроводов, если скорость теплоносителя по тепловым сетям меньше 0,3 м/с, или вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой).

В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период 2022-2035 гг. в полном объеме не представляется возможным. Ориентировочный объем затрат на реконструкцию ветхих сетей в зоне деятельности прочих ЕТО принят, исходя из срока их эксплуатации, и по тем же причинам может быть ограничен величиной ежегодной амортизации в тарифе.

К актуализированной версии от специалистов Минэнерго поступило замечание №14:

«…Не представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей с низкой скоростью теплоносителя (менее 0,3 м/с) …».

В соответствии с п. 122 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения:

«должны быть разработаны предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с».

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с низкой скоростью теплоносителя (менее 0,3 м/с) приведен ниже в таблице

Таблица 6.11 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с низкой скоростью теплоносителя (менее 0,3 м/с)

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

Источник	Участок	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 3-4*-6 - ТК 3-4*-7	22,54	2024	500	300	Канальная	1 025,80	001.02.03.646
ТЭЦ-2	ТК 11-45 - ТК-52386	29,03	2024	350	250	Канальная	1 061,22	001.02.03.647
ТЭЦ-2	ТК 4-53-3 - З/А	1,81	2024	300	200	Канальная	52,74	001.02.03.648
ТЭЦ-2	ТК 4-53-4 - З/А	1,97	2027	300	200	Канальная	57,40	001.02.03.649
ТЭЦ-2	ТК 3-13 - ТК 3-14	74,29	2028	300	200	Канальная	2 164,77	001.02.03.650
ТЭЦ-2	ВУ 4-37 - ТК-81952	65,8	2028	250	200	Канальная	1 917,37	001.02.03.651
ТЭЦ-2	ТК 1-20 - ТК 1-46	123,99	2028	250	200	Канальная	3 613,00	001.02.03.652
ТЭЦ-2	ТК 2-36 - ТК 2-36-6	53,89	2028	200	100	Канальная	801,85	001.02.03.653
ТЭЦ-2	ТК-81 - ТК-81а	93,29	2029	200	100	Канальная	1 388,09	001.02.03.654
ТЭЦ-2	З/А - ТК 11-15	1,31	2029	200	100	Канальная	19,49	001.02.03.655
ТЭЦ-2	ТК 11-14 - З/А	68,22	2030	200	100	Канальная	1 015,07	001.02.03.656
ТЭЦ-2	ТК 4-18-8 - ТК 4-18-10	28,1	2030	200	100	Канальная	418,11	001.02.03.657
ТЭЦ-2	ТК 3-5-2 - ТК 3-5-6	16,71	2030	200	100	Канальная	248,63	001.02.03.658
ТЭЦ-2	ТК-55383 - ТК-55723	12,32	2030	200	100	Канальная	183,31	001.02.03.659
ТЭЦ-2	ТК-55723 - ТК 2-32-24-3	91,05	2030	200	100	Канальная	1 354,76	001.02.03.660
ТЭЦ-2	ТК-81а - ТК-81	51,01	2030	200	100	Канальная	758,99	001.02.03.661
ТЭЦ-2	ТК-38 - ТК-37	42,75	2030	200	100	Канальная	636,09	001.02.03.662
ТЭЦ-2	ТК-81б - ТК-81а	44,84	2034	200	100	Канальная	667,19	001.02.03.663
ТЭЦ-2	ТК-73а - ТК-81б	334,06	2035	200	100	Канальная	4 970,58	001.02.03.664
ТЭЦ-2	ТК-81937 - ООО "Паритет"	32,86	2035	150	100	Канальная	488,93	001.02.03.665
ТЭЦ-2	ТК 2-33 - ТК 2-33-1	179,92	2035	150	100	Канальная	2 677,09	001.02.03.666
ТЭЦ-2	ТК 3-3 - ТК 3-3-2	10,05	2035	150	100	Канальная	149,54	001.02.03.667
ТЭЦ-2	ТК-81952 - пос. Казинка	23,44	2035	150	100	Канальная	348,77	001.02.03.668
ТЭЦ-2	ТК 2-20-23 - ТК 2-20-25	13,34	2024	150	100	Канальная	198,49	001.02.03.669
ТЭЦ-2	ТК 2-9-5 - ТК 2-9-7	64,61	2024	150	100	Канальная	961,35	001.02.03.670
ТЭЦ-2	ТК 2-9-7 - ТК-40916	32,75	2024	150	100	Канальная	487,30	001.02.03.671
ТЭЦ-2	ТК 2-8-7 - ТК 2-8-9	53,32	2024	150	100	Канальная	793,36	001.02.03.672
Котельная «Привокзальная»	ТК-78719 - ТК-59665	10	2024	200	100	Канальная	148,79	001.02.03.673
Котельная «Привокзальная»	ТК-59703 - ТК 2-28-1-6	138,55	2027	150	100	Канальная	2 061,53	001.02.03.674
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-2-4 - З/А	3,01	2027	500	300	Канальная	136,99	001.02.03.675
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-20-1-1 - Базы	6,87	2028	400	300	Канальная	312,65	001.02.03.676
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-32а-1 - жил. дом	4,13	2028	350	250	Канальная	150,98	001.02.03.677
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-14-5-8 - З/А	1,81	2030	200	100	Канальная	26,93	001.02.03.678
Котельная «Северо-Западная»	З/А - ТК-57305	61,86	2027	200	100	Канальная	920,43	001.02.03.679
Котельная «Юго-Западная»	ТК-81717 - ТК-81697	59,94	2028	400	300	Канальная	2 727,87	001.02.03.680
Котельная «Юго-Западная»	ТК-78661 - ООО "Теплоэнергомонтаж"	10,64	2028	200	100	Канальная	158,32	001.02.03.681
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-9-20 - З/А	1,47	2028	200	100	Канальная	21,87	001.02.03.682
Котельная «Юго-Западная»	З/А - ТК-81747	52,08	2028	200	100	Канальная	774,91	001.02.03.683
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-73-8 - ТК 4-73-7	95	2029	150	100	Канальная	1 413,53	001.02.03.684

Источник	Участок	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	З/А - ТК 4-73-6	4,63	2029	150	100	Канальная	68,89	001.02.03.685
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-73-7 - З/А	85,5	2030	150	100	Канальная	1 272,18	001.02.03.686
Котельная «Юго-Западная»	ТК-75270 - Нежил. пом.	52,04	2030	150	100	Канальная	774,32	001.02.03.687
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-2 - ТК-86604	742,9	2030	150	100	Канальная	11 053,84	001.02.03.688
Котельная «Юго-Западная»	З/А - ТК 4-73-1	54,61	2030	150	100	Канальная	812,56	001.02.03.689
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-44-26а-2 - ТК 4-44-26а-3	6,33	2030	150	100	Канальная	94,19	001.02.03.690
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-68-3-4а - ТК-84530	233,89	2030	150	100	Канальная	3 480,12	001.02.03.691
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71953 - ТК-71960	31,91	2030	125	80	Канальная	428,06	001.02.03.692
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71946 - ТК-71942	34,14	2034	125	80	Канальная	457,98	001.02.03.693
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71942 - ТК-71938	19,54	2035	125	80	Канальная	262,12	001.02.03.694
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71980 - ТК-71978	3,81	2027	125	80	Канальная	51,11	001.02.03.695
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71932 - ТК-84544	3,89	2027	125	80	Канальная	52,18	001.02.03.696
Котельная «Юго-Западная»	ТК-56919 - ТК-56927	58,14	2028	125	80	Канальная	779,93	001.02.03.697
Котельная «Юго-Западная»	ТК-72087 - ТК-72024	29,66	2028	125	80	Канальная	397,88	001.02.03.698
Котельная «Юго-Западная»	З/А - ТК-72008	29,75	2030	125	80	Канальная	399,09	001.02.03.699
Котельная «Юго-Западная»	ТК-84544 - З/А	2,67	2027	125	80	Канальная	35,82	001.02.03.700
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-10-7 - ТК 6-10-7-6	35,23	2028	125	80	Канальная	472,60	001.02.03.701
Котельная «Юго-Западная»	ТК-71938 - ТК-72123	4,99	2028	125	80	Канальная	66,94	001.02.03.702
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-7-15 - ТК 6-7-16	37,38	2028	125	80	Канальная	501,44	001.02.03.703
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-11-4-5б - ТК-67121	57,71	2028	125	80	Канальная	774,16	001.02.03.704
						Итого:	59 549,50	

В таблице представлен перечень тепловых сетей, реконструкция которых в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса предусмотрена в том числе инвестиционной программой ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» и АО «ЛГЭК» и базовой версией схемы теплоснабжения г. Липецка, а также мероприятия по реконструкции тепловых сетей с низкой скоростью теплоносителя (менее 0,3 м/с).

Таблица 6.12 - 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»)

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	т.В - т.Г	т.В - т.Г	677,55	2022	600	Надземная	ППУ	51 955,82	001.02.03.705
ТЭЦ-2	т.Г - насосной	т.Г - насосной	50	2022	600	Надземная	ППУ	3 834,10	001.02.03.706
ТЭЦ-2	насосная - ВУ 2-5а	насосная - ВУ 2-5а	49	2022	600	Надземная	ППУ	3 757,41	001.02.03.707
ТЭЦ-2	ВУ 2-5а - ВУ 2-6	ВУ 2-5а - ВУ 2-6	330,3	2022	600	Надземная	ППУ	25 328,03	001.02.03.708
ТЭЦ-2	ВУ 2-6 - ВУ 2-9	ВУ 2-6 - ВУ 2-9	363	2022	500	Надземная	ППУ	24 077,55	001.02.03.709
ТЭЦ-2	ВУ 2-9 - ВУ 2-10	ВУ 2-9 - ВУ 2-10	216,6	2022	500	Надземная	ППУ	14 366,93	001.02.03.710
ТЭЦ-2	ВУ 2-10 - ВУ 2-11	ВУ 2-10 - ВУ 2-11	24	2022	500	Надземная	ППУ	1 591,90	001.02.03.711
ТЭЦ-2	ТК 5-22а - ТК 2-22	ТК 5-22а - ТК 2-22	168,5	2022	500	Канальная	ППУ	10 543,54	001.02.03.712
ТЭЦ-2	ТК 2-21 - ТК 2-21а	ТК 2-21 - ТК 2-21а	32	2022	50	Канальная	ППУ	581,35	001.02.03.713
ТЭЦ-2	ТК 2-21 - ТК 2-21а	ТК 2-21 - ТК 2-21а	32	2022	150	Канальная	ППУ	1 318,19	001.02.03.714
ТЭЦ-2	ТК 2-21 - ТК 2-21а	ТК 2-21 - ТК 2-21а	32	2022	300	Канальная	ППУ	1 833,31	001.02.03.715
ТЭЦ-2	ТК 2-21а - ТК 2-20	ТК 2-21а - ТК 2-20	202	2022	50	Канальная	ППУ	3 669,76	001.02.03.716
ТЭЦ-2	ТК 2-21а - ТК 2-20	ТК 2-21а - ТК 2-20	202	2022	150	Канальная	ППУ	8 321,07	001.02.03.717
ТЭЦ-2	ТК 2-21а - ТК 2-20	ТК 2-21а - ТК 2-20	202	2022	300	Канальная	ППУ	11 572,76	001.02.03.718
ТЭЦ-2	ТК 2-19 - ТК 2-18	ТК 2-19 - ТК 2-18	46	2022	100	Канальная	ППУ	1 589,35	001.02.03.719
ТЭЦ-2	ТК 2-19 - ТК 2-18	ТК 2-19 - ТК 2-18	46	2022	150	Канальная	ППУ	1 894,90	001.02.03.720
ТЭЦ-2	ТК 2-18 - ТК 2-17	ТК 2-18 - ТК 2-17	60	2022	100	Канальная	ППУ	2 073,06	001.02.03.721
ТЭЦ-2	ТК 2-18 - ТК 2-17	ТК 2-18 - ТК 2-17	60	2022	150	Канальная	ППУ	2 471,60	001.02.03.722
ТЭЦ-2	ТК 2-17 - ТК 2-16	ТК 2-17 - ТК 2-16	101,5	2022	500	Канальная	ППУ	6 351,15	001.02.03.723
ТЭЦ-2	ТК 1-64 - ТК 1-65	ТК 1-64 - ТК 1-65	150	2022	500	Канальная	ППУ	9 385,94	001.02.03.724
ТЭЦ-2	ТК 1-65 - ТК 1-66	ТК 1-65 - ТК 1-66	140,5	2022	500	Канальная	ППУ	8 791,49	001.02.03.725
ТЭЦ-2	ТК 1-66 - ТК 1-66а	ТК 1-66 - ТК 1-66а	162,55	2022	500	Канальная	ППУ	10 171,23	001.02.03.726
ТЭЦ-2	ТК 2-16 - ТК 2-15а	ТК 2-16 - ТК 2-15а	149	2022	50	Канальная	ППУ	2 706,90	001.02.03.727
ТЭЦ-2	ТК 2-16 - ТК 2-15а	ТК 2-16 - ТК 2-15а	149	2022	80	Канальная	ППУ	4 331,04	001.02.03.728
ТЭЦ-2	ТК 2-15а - ТК 2-15	ТК 2-15а - ТК 2-15	64	2022	50	Канальная	ППУ	1 162,70	001.02.03.729
ТЭЦ-2	ТК 2-15а - ТК 2-15	ТК 2-15а - ТК 2-15	64	2022	80	Канальная	ППУ	1 860,31	001.02.03.730
ТЭЦ-2	ТК 2-14 - ТК 2-14-1	ТК 2-14 - ТК 2-14-1	47,5	2022	250	Канальная	ППУ	2 658,59	001.02.03.731
ТЭЦ-2	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	36	2022	400	Канальная	ППУ	2 157,55	001.02.03.732
ТЭЦ-2	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	36	2022	150	Канальная	ППУ	1 482,96	001.02.03.733
ТЭЦ-2	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	36	2022	125	Канальная	ППУ	1 302,65	001.02.03.734
ТЭЦ-2	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	36	2022	100	Канальная	ППУ	1 243,84	001.02.03.735
ТЭЦ-2	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	ТК 2-14-1 - ТК 2-14-3	36	2022	50	Канальная	ППУ	654,02	001.02.03.736
ТЭЦ-2	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	38,4	2022	250	Канальная	ППУ	2 149,26	001.02.03.737
ТЭЦ-2	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	38,4	2022	200	Канальная	ППУ	1 968,07	001.02.03.738
ТЭЦ-2	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	ТК 2-14-3 - ТК 2-14-9	38,4	2022	150	Канальная	ППУ	1 581,83	001.02.03.739
ТЭЦ-2	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	55	2022	250	Канальная	ППУ	3 078,37	001.02.03.740
ТЭЦ-2	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	55	2022	200	Канальная	ППУ	2 818,86	001.02.03.741
ТЭЦ-2	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	ТК 2-14-9 - ТК 2-14-11	55	2022	150	Канальная	ППУ	2 265,64	001.02.03.742
ТЭЦ-2	ТК 2-14-11 - просп. Мира, д. 13	ТК 2-14-11 - просп. Мира, д. 13	8	2022	200	Канальная	ППУ	410,02	001.02.03.743
ТЭЦ-2	ТК 1-63 - ТК 1-64	ТК 1-63 - ТК 1-64	20	2022	500	Канальная	ППУ	1 251,46	001.02.03.744
ТЭЦ-2	ТК 1-66а - ТК 1-67	ТК 1-66а - ТК 1-67	15,7	2022	500	Канальная	ППУ	982,39	001.02.03.745

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 4-66 - ТК 4-65а	ТК 4-66 - ТК 4-65а	190,5	2022	500	Канальная	ППУ	11 920,14	001.02.03.746
ТЭЦ-2	ТК 2-22 - ТК 2-21	ТК 2-22 - ТК 2-21	69,2	2022	500	Канальная	ППУ	4 330,05	001.02.03.747
ТЭЦ-2	ТК 2-20 - ТК 2-19	ТК 2-20 - ТК 2-19	160	2022	500	Канальная	ППУ	10 011,67	001.02.03.748
ТЭЦ-2	ТК 5-36 - ТК 5-37	ТК 5-36 - ТК 5-37	98	2022	800	Канальная	ППУ	6 908,60	001.02.03.749
ТЭЦ-2	ТК 5-37 - ТК 5-38	ТК 5-37 - ТК 5-38	120	2022	800	Канальная	ППУ	8 459,51	001.02.03.750
ТЭЦ-2	ТК 5-38 - ТК 5-39	ТК 5-38 - ТК 5-39	119	2022	800	Канальная	ППУ	8 389,02	001.02.03.751
ТЭЦ-2	ТК 5-39 - ТК 5-40	ТК 5-39 - ТК 5-40	179	2022	800	Канальная	ППУ	12 618,77	001.02.03.752
ТЭЦ-2	ТК 5-40 - ТК 5-40а	ТК 5-40 - ТК 5-40а	130,2	2022	800	Канальная	ППУ	9 178,57	001.02.03.753
ТЭЦ-2	ТК 4-64 - ТК 4-63	ТК 4-64 - ТК 4-63	62	2022	500	Канальная	ППУ	3 879,52	001.02.03.754
ТЭЦ-2	ТК 4-63 - ТК 4-62	ТК 4-63 - ТК 4-62	23,5	2022	500	Канальная	ППУ	1 470,46	001.02.03.755
ТЭЦ-2	ТК 4-62 - ТК 4-61	ТК 4-62 - ТК 4-61	93	2022	500	Канальная	ППУ	5 819,28	001.02.03.756
ТЭЦ-2	ТК 2-15 - ТК 2-14	ТК 2-15 - ТК 2-14	226,2	2023	500	Канальная	ППУ	14 847,54	001.02.03.757
ТЭЦ-2	ТК 5-43 - ТК 5-44	ТК 5-43 - ТК 5-44	102,4	2023	500	Канальная	ППУ	6 721,43	001.02.03.758
ТЭЦ-2	ТК 5-44 - ТК 5-45	ТК 5-44 - ТК 5-45	58,55	2023	500	Канальная	ППУ	3 843,16	001.02.03.759
ТЭЦ-2	ТК 5-45 - ТК 5-46	ТК 5-45 - ТК 5-46	88,95	2023	500	Канальная	ППУ	5 838,59	001.02.03.760
ТЭЦ-2	ТК 5-46 - ТК 5-47	ТК 5-46 - ТК 5-47	14	2023	500	Канальная	ППУ	918,95	001.02.03.761
ТЭЦ-2	ТК 5-47 - ТК 5-48	ТК 5-47 - ТК 5-48	51,8	2023	500	Канальная	ППУ	3 400,10	001.02.03.762
ТЭЦ-2	ТК 5-48 - ТК 5-49	ТК 5-48 - ТК 5-49	942,55	2023	500	Канальная	ППУ	61 868,03	001.02.03.763
ТЭЦ-2	ТК 5-49 - ТК 1-63	ТК 5-49 - ТК 1-63	100,9	2023	500	Канальная	ППУ	6 622,97	001.02.03.764
ТЭЦ-2	насосная - ТК 5-34-1	насосная - ТК 5-34-1	186,2	2024	700	Канальная	ППУ	13 876,57	001.02.03.765
ТЭЦ-2	ТК 5-34-1 - ТК 5-34-2	ТК 5-34-1 - ТК 5-34-2	143,2	2024	700	Канальная	ППУ	10 671,99	001.02.03.766
ТЭЦ-2	ТК 5-34-2 - ТК 5-34-3	ТК 5-34-2 - ТК 5-34-3	56,2	2024	700	Канальная	ППУ	4 188,31	001.02.03.767
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3 - ТК 5-34-4	ТК 5-34-3 - ТК 5-34-4	124,2	2024	700	Канальная	ППУ	9 256,01	001.02.03.768
ТЭЦ-2	ТК 5-34-4 - ТК 5-34-5	ТК 5-34-4 - ТК 5-34-5	113	2024	700	Канальная	ППУ	8 421,33	001.02.03.769
ТЭЦ-2	ТК 5-34-5 - ТК 5-34-5а	ТК 5-34-5 - ТК 5-34-5а	55,5	2024	700	Канальная	ППУ	4 136,14	001.02.03.770
ТЭЦ-2	ТК 5-34-5а - ТК 5-34-6	ТК 5-34-5а - ТК 5-34-6	112,5	2024	700	Канальная	ППУ	8 384,07	001.02.03.771
ТЭЦ-2	ТК 5-34-6 - ТК 5-34-7	ТК 5-34-6 - ТК 5-34-7	109,2	2024	700	Канальная	ППУ	8 138,14	001.02.03.772
ТЭЦ-2	ТК 4-65 - ТК 4-64	ТК 4-65 - ТК 4-64	40,4	2025	500	Канальная	ППУ	2 904,10	001.02.03.773
ТЭЦ-2	ТК 4-61 - ТК 4-60	ТК 4-61 - ТК 4-60	29	2025	500	Канальная	ППУ	2 084,63	001.02.03.774
ТЭЦ-2	ТК 4-60 - ТК 4-58	ТК 4-60 - ТК 4-58	31	2025	500	Канальная	ППУ	2 228,40	001.02.03.775
ТЭЦ-2	ТК 4-58 - ТК 4-57	ТК 4-58 - ТК 4-57	101,5	2025	500	Канальная	ППУ	7 296,20	001.02.03.776
ТЭЦ-2	ВУ 6-2 - ВУ 6-3	ВУ 6-2 - ВУ 6-3	835	2026	1000	Надземная	ППУ	118 495,98	001.02.03.777
ТЭЦ-2	ТК 5-24 - ТК 3-1	ТК 5-24 - ТК 3-1	491,39	2026	1000	Надземная	ППУ	69 733,82	001.02.03.778
ТЭЦ-2	ТК 2-32-25а - ТК 2-32-26	ТК 2-32-25а - ТК 2-32-26	69	2026	300	Канальная	ППУ	4 750,41	001.02.03.779
ТЭЦ-2	ТК 2-32-26 - ТК 2-32-26а	ТК 2-32-26 - ТК 2-32-26а	78,3	2026	300	Канальная	ППУ	5 390,68	001.02.03.780
ТЭЦ-2	ТК 2-32-26а - ТК 2-32-27	ТК 2-32-26а - ТК 2-32-27	86,3	2026	300	Канальная	ППУ	5 941,45	001.02.03.781
ТЭЦ-2	ТК 2-32-27 - ТК 2-32-28	ТК 2-32-27 - ТК 2-32-28	39	2026	300	Канальная	ППУ	2 685,01	001.02.03.782
ТЭЦ-2	ТК 4-55а - ТК 4-55	ТК 4-55а - ТК 4-55	71,7	2026	600	Канальная	ППУ	5 618,95	001.02.03.783
ТЭЦ-2	ТК 4-54 - ТК 4-53	ТК 4-54 - ТК 4-53	140,3	2026	500	Канальная	ППУ	10 549,70	001.02.03.784
ТЭЦ-2	ВУ 6-3 - ВУ 6-4	ВУ 6-3 - ВУ 6-4	815	2027	1000	Надземная	ППУ	120 970,48	001.02.03.785
ТЭЦ-2	ВУ 6-11 - ВУ 6-12	ВУ 6-11 - ВУ 6-12	1160	2027	800	Надземная	ППУ	141 990,68	001.02.03.786
ТЭЦ-2	ВУ 6-12 - ВУ 6-13а	ВУ 6-12 - ВУ 6-13а	1000	2027	800	Надземная	ППУ	122 405,76	001.02.03.787
ТЭЦ-2	ТК 1-3 - ул. Архангельская, д. 4	ТК 1-3 - ул. Архангельская, д. 4	26	2027	100	Канальная	ППУ	1 129,11	001.02.03.788

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТК 4-56 - ТК 4-55б	ТК 4-56 - ТК 4-55б	177,2	2027	600	Канальная	ППУ	14 524,62	001.02.03.789
ТЭЦ-2	ВУ 6-4 - ВУ 6-5	ВУ 6-4 - ВУ 6-5	100	2028	1000	Надземная	ППУ	15 526,76	001.02.03.790
ТЭЦ-2	ВУ 5-16 - ВУ 5-17	ВУ 5-16 - ВУ 5-17	1003	2028	1000	Надземная	ППУ	155 733,38	001.02.03.791
ТЭЦ-2	ВУ 6-1 - т.Б	ВУ 6-1 - т.Б	505	2029	1200	Надземная	ППУ	96 391,39	001.02.03.792
ТЭЦ-2	ВУ 6-5 - ВУ 6-6	ВУ 6-5 - ВУ 6-6	265	2029	1000	Надземная	ППУ	43 036,09	001.02.03.793
ТЭЦ-2	ВУ 6-6 - ВУ 6-7	ВУ 6-6 - ВУ 6-7	284	2029	1000	Надземная	ППУ	46 121,70	001.02.03.794
ТЭЦ-2	ВУ 6-10 - ВУ 6-11	ВУ 6-10 - ВУ 6-11	665	2029	800	Надземная	ППУ	89 061,22	001.02.03.795
ТЭЦ-2	ВУ 6-14д - т.В	ВУ 6-14д - т.В	504	2029	1000	Надземная	ППУ	81 849,77	001.02.03.796
ТЭЦ-2	ВУ 5-8 - ВУ 5-9	ВУ 5-8 - ВУ 5-9	613	2029	1000	Надземная	ППУ	99 551,41	001.02.03.797
ТЭЦ-2	ТК 4-57 - ТК 4-56а	ТК 4-57 - ТК 4-56а	77,8	2029	500	Канальная	ППУ	6 694,71	001.02.03.798
ТЭЦ-2	ВУ 6-7 - ВУ 6-8	ВУ 6-7 - ВУ 6-8	291	2030	1000	Надземная	ППУ	47 258,50	001.02.03.799
ТЭЦ-2	ВУ 6-13б - ВУ 6-14	ВУ 6-13б - ВУ 6-14	348	2030	1000	Надземная	ППУ	56 515,32	001.02.03.800
ТЭЦ-2	ТЭЦ - ВУ 5-4	ТЭЦ - ВУ 5-4	300	2030	1000	Надземная	ППУ	48 720,10	001.02.03.801
ТЭЦ-2	ВУ 5-5 - ВУ 5-6	ВУ 5-5 - ВУ 5-6	418	2030	1000	Надземная	ППУ	67 883,34	001.02.03.802
ТЭЦ-2	ВУ 5-6 - ВУ 5-7	ВУ 5-6 - ВУ 5-7	439	2030	1000	Надземная	ППУ	71 293,75	001.02.03.803
ТЭЦ-2	ВУ 5-7 - ВУ 5-8	ВУ 5-7 - ВУ 5-8	350	2030	1000	Надземная	ППУ	56 840,12	001.02.03.804
ТЭЦ-2	ВУ 5-20 - ВУ 5-21	ВУ 5-20 - ВУ 5-21	476,5	2030	1000	Надземная	ППУ	77 383,76	001.02.03.805
ТЭЦ-2	ТК 4-56а - ТК 4-56	ТК 4-56а - ТК 4-56	48,1	2030	500	Канальная	ППУ	4 139,02	001.02.03.806
ТЭЦ-2	ТЭЦ - ВУ 4-1	ТЭЦ - ВУ 4-1	985	2031	700	Надземная	ППУ	123 441,12	001.02.03.807
ТЭЦ-2	ВУ 6-8 - ВУ 6-9	ВУ 6-8 - ВУ 6-9	195	2031	1000	Надземная	ППУ	33 157,98	001.02.03.808
ТЭЦ-2	ВУ 6-9 - ВУ 6-10	ВУ 6-9 - ВУ 6-10	275	2031	1000	Надземная	ППУ	46 761,25	001.02.03.809
ТЭЦ-2	ВУ 5-10 - ВУ 5-10а	ВУ 5-10 - ВУ 5-10а	467,7	2031	1000	Надземная	ППУ	79 528,13	001.02.03.810
ТЭЦ-2	ВУ 5-11 - ВУ 5-12	ВУ 5-11 - ВУ 5-12	392	2031	1000	Надземная	ППУ	66 656,03	001.02.03.811
ТЭЦ-2	ВУ 5-13 - ВУ 5-14	ВУ 5-13 - ВУ 5-14	609	2031	1000	Надземная	ППУ	103 554,91	001.02.03.812
ТЭЦ-2	ТК 5-35 - ТК 5-36	ТК 5-35 - ТК 5-36	255,2	2031	800	Канальная	ППУ	25 904,61	001.02.03.813
ТЭЦ-2	ВУ 4-2 - ВУ 4-3	ВУ 4-2 - ВУ 4-3	232	2032	500	Надземная	ППУ	23 154,94	001.02.03.814
ТЭЦ-2	ВУ 4-4 - ТК 4-5	ВУ 4-4 - ТК 4-5	333	2032	700	Надземная	ППУ	43 609,93	001.02.03.815
ТЭЦ-2	ТК 4-7 - ТК 4-8	ТК 4-7 - ТК 4-8	205	2032	700	Надземная	ППУ	26 846,96	001.02.03.816
ТЭЦ-2	ВУ 4-45 - ВУ 4-46	ВУ 4-45 - ВУ 4-46	678,7	2032	700	Надземная	ППУ	88 883,07	001.02.03.817
ТЭЦ-2	т.Б - ВУ 6-1а	т.Б - ВУ 6-1а	281	2032	1000	Надземная	ППУ	49 931,81	001.02.03.818
ТЭЦ-2	ВУ 6-1а - ВУ 6-2	ВУ 6-1а - ВУ 6-2	117	2032	1000	Надземная	ППУ	20 790,11	001.02.03.819
ТЭЦ-2	ВУ 6-13а - ВУ 6-13б	ВУ 6-13а - ВУ 6-13б	58	2032	1000	Надземная	ППУ	10 306,21	001.02.03.820
ТЭЦ-2	ВУ 6-14г - ВУ 6-14д	ВУ 6-14г - ВУ 6-14д	100	2032	1000	Надземная	ППУ	17 769,33	001.02.03.821
ТЭЦ-2	ВУ 5-9 - ВУ 5-10	ВУ 5-9 - ВУ 5-10	220,9	2032	1000	Надземная	ППУ	39 252,44	001.02.03.822
ТЭЦ-2	ВУ 5-12 - ВУ 5-13	ВУ 5-12 - ВУ 5-13	59	2032	1000	Надземная	ППУ	10 483,90	001.02.03.823
ТЭЦ-2	ВУ 5-14 - ВУ 5-15	ВУ 5-14 - ВУ 5-15	103	2032	1000	Надземная	ППУ	18 302,41	001.02.03.824
ТЭЦ-2	ВУ 5-15 - ВУ 5-16	ВУ 5-15 - ВУ 5-16	293	2032	1000	Надземная	ППУ	52 064,13	001.02.03.825
ТЭЦ-2	ВУ 5-17 - ВУ 5-18	ВУ 5-17 - ВУ 5-18	125	2032	1000	Надземная	ППУ	22 211,66	001.02.03.826
ТЭЦ-2	ВУ 5-18 - ВУ 5-19	ВУ 5-18 - ВУ 5-19	170	2032	1000	Надземная	ППУ	30 207,86	001.02.03.827
ТЭЦ-2	ВУ 5-12 - ВУ 5-19а	ВУ 5-12 - ВУ 5-19а	249	2032	1000	Надземная	ППУ	44 245,63	001.02.03.828
ТЭЦ-2	ВУ 5-19а - ВУ 5-20	ВУ 5-19а - ВУ 5-20	88	2032	1000	Надземная	ППУ	15 637,01	001.02.03.829
ТЭЦ-2	ВУ 5-21 - ТК 5-22	ВУ 5-21 - ТК 5-22	55	2032	1000	Канальная	ППУ	6 271,27	001.02.03.830
ТЭЦ-2	ТК 5-22 - ТК 5-22а	ТК 5-22 - ТК 5-22а	300	2032	1000	Канальная	ППУ	34 206,92	001.02.03.831
ТЭЦ-2	ТК 5-22а - ТК 5-23	ТК 5-22а - ТК 5-23	137	2032	1000	Канальная	ППУ	15 621,16	001.02.03.832
ТЭЦ-2	ТК 5-23 - ТК 5-24	ТК 5-23 - ТК 5-24	103,23	2032	1000	Канальная	ППУ	11 770,60	001.02.03.833
ТЭЦ-2	ВУ 4-10 - ВУ 4-10а	ВУ 4-10 - ВУ 4-10а	317	2033	700	Надземная	ППУ	43 382,40	001.02.03.834
ТЭЦ-2	ВУ 4-11 - ТК 4-12	ВУ 4-11 - ТК 4-12	226,5	2033	700	Надземная	ППУ	30 997,20	001.02.03.835
ТЭЦ-2	ВУ 4-14 - ВУ 4-15	ВУ 4-14 - ВУ 4-15	322	2033	700	Надземная	ППУ	44 066,67	001.02.03.836
ТЭЦ-2	ВУ 4-21 - ВУ 4-22	ВУ 4-21 - ВУ 4-22	348	2033	700	Надземная	ППУ	47 624,84	001.02.03.837
ТЭЦ-2	ВУ 4-27 - ВУ 4-28	ВУ 4-27 - ВУ 4-28	518,5	2033	700	Надземная	ППУ	70 958,28	001.02.03.838
ТЭЦ-2	ВУ 4-28 - ВУ 4-29	ВУ 4-28 - ВУ 4-29	367	2033	700	Надземная	ППУ	50 225,05	001.02.03.839
ТЭЦ-2	ВУ 4-30 - ВУ 4-31	ВУ 4-30 - ВУ 4-31	688	2033	700	Надземная	ППУ	94 154,86	001.02.03.840
ТЭЦ-2	ВУ 4-37 - ВУ 4-40	ВУ 4-37 - ВУ 4-40	379,7	2033	700	Надземная	ППУ	51 963,08	001.02.03.841
ТЭЦ-2	ВУ 4-46 - ВУ 4-47	ВУ 4-46 - ВУ 4-47	463	2033	700	Надземная	ППУ	63 362,94	001.02.03.842
ТЭЦ-2	ВУ 4-47 - ВУ 4-48	ВУ 4-47 - ВУ 4-48	344	2033	700	Надземная	ППУ	47 077,43	001.02.03.843

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ВУ 4-48 - ВУ 4-48а	ВУ 4-48 - ВУ 4-48а	316	2033	700	Надземная	ППУ	43 245,55	001.02.03.844
ТЭЦ-2	ТЭЦ - т.А	ТЭЦ - т.А	60	2033	1200	Надземная	ППУ	13 094,69	001.02.03.845
ТЭЦ-2	т.А - ВУ 6-1	т.А - ВУ 6-1	100	2033	1200	Надземная	ППУ	21 824,49	001.02.03.846
ТЭЦ-2	ВУ 6-14 - ВУ 6-14а	ВУ 6-14 - ВУ 6-14а	154	2033	1000	Надземная	ППУ	28 595,97	001.02.03.847
ТЭЦ-2	ВУ 5-10а - ВУ 5-11	ВУ 5-10а - ВУ 5-11	60	2033	1000	Надземная	ППУ	11 141,29	001.02.03.848
ТЭЦ-2	ВУ 4-10а - ВУ 4-11	ВУ 4-10а - ВУ 4-11	138	2034	700	Надземная	ППУ	19 716,86	001.02.03.849
ТЭЦ-2	ВУ 4-15 - ВУ 4-16	ВУ 4-15 - ВУ 4-16	88	2034	700	Надземная	ППУ	12 573,07	001.02.03.850
ТЭЦ-2	ВУ 4-16 - ТК 4-17	ВУ 4-16 - ТК 4-17	273	2034	700	Надземная	ППУ	39 005,09	001.02.03.851
ТЭЦ-2	ТК 4-17 - ТК 4-18	ТК 4-17 - ТК 4-18	91,5	2034	700	Надземная	ППУ	13 073,13	001.02.03.852
ТЭЦ-2	ВУ 4-19 - ВУ 4-20	ВУ 4-19 - ВУ 4-20	129	2034	700	Надземная	ППУ	18 430,98	001.02.03.853
ТЭЦ-2	ВУ 4-20 - ВУ 4-21	ВУ 4-20 - ВУ 4-21	72	2034	700	Надземная	ППУ	10 287,06	001.02.03.854
ТЭЦ-2	ВУ 4-22 - ТК 4-23	ВУ 4-22 - ТК 4-23	44,5	2034	700	Надземная	ППУ	6 357,97	001.02.03.855
ТЭЦ-2	ТК 4-23 - ТК 4-24	ТК 4-23 - ТК 4-24	60	2034	700	Надземная	ППУ	8 572,55	001.02.03.856
ТЭЦ-2	ТК 4-24 - ВУ 4-25	ТК 4-24 - ВУ 4-25	38,5	2034	700	Надземная	ППУ	5 500,72	001.02.03.857
ТЭЦ-2	ВУ 4-25 - ВУ 4-26	ВУ 4-25 - ВУ 4-26	218	2034	700	Надземная	ППУ	31 146,92	001.02.03.858
ТЭЦ-2	ВУ 4-26 - ВУ 4-27	ВУ 4-26 - ВУ 4-27	85	2034	700	Надземная	ППУ	12 144,44	001.02.03.859
ТЭЦ-2	ВУ 4-29 - ВУ 4-29а	ВУ 4-29 - ВУ 4-29а	65	2034	700	Надземная	ППУ	9 286,93	001.02.03.860
ТЭЦ-2	ВУ 4-29а - ВУ 4-30	ВУ 4-29а - ВУ 4-30	177	2034	700	Надземная	ППУ	25 289,01	001.02.03.861
ТЭЦ-2	ВУ 4-31 - ВУ 4-32	ВУ 4-31 - ВУ 4-32	274	2034	700	Надземная	ППУ	39 147,96	001.02.03.862
ТЭЦ-2	ВУ 4-32 - ТК 4-33	ВУ 4-32 - ТК 4-33	156	2034	700	Надземная	ППУ	22 288,62	001.02.03.863
ТЭЦ-2	ТК 4-34 - ВУ 4-35	ТК 4-34 - ВУ 4-35	115	2034	700	Надземная	ППУ	16 430,72	001.02.03.864
ТЭЦ-2	ВУ 4-35 - ВУ 4-35а	ВУ 4-35 - ВУ 4-35а	41	2034	700	Надземная	ППУ	5 857,91	001.02.03.865
ТЭЦ-2	ВУ 4-35а - ВУ 4-36	ВУ 4-35а - ВУ 4-36	181	2034	700	Надземная	ППУ	25 860,52	001.02.03.866
ТЭЦ-2	ВУ 4-36 - ВУ 4-37	ВУ 4-36 - ВУ 4-37	52	2034	700	Надземная	ППУ	7 429,54	001.02.03.867
ТЭЦ-2	ВУ 4-40 - ВУ 4-41	ВУ 4-40 - ВУ 4-41	198	2034	700	Надземная	ППУ	28 289,40	001.02.03.868
ТЭЦ-2	ВУ 4-41 - ВУ 4-42	ВУ 4-41 - ВУ 4-42	296,7	2034	700	Надземная	ППУ	42 391,24	001.02.03.869
ТЭЦ-2	ВУ 4-42 - ВУ 4-43	ВУ 4-42 - ВУ 4-43	129	2034	700	Надземная	ППУ	18 430,98	001.02.03.870
ТЭЦ-2	ВУ 4-43 - ВУ 4-44	ВУ 4-43 - ВУ 4-44	121	2034	700	Надземная	ППУ	17 287,97	001.02.03.871
ТЭЦ-2	ВУ 4-44 - ВУ 4-45	ВУ 4-44 - ВУ 4-45	78	2034	700	Надземная	ППУ	11 144,31	001.02.03.872
ТЭЦ-2	ВУ 4-49 - ВУ 4-50	ВУ 4-49 - ВУ 4-50	480	2034	700	Надземная	ППУ	68 580,38	001.02.03.873
ТЭЦ-2	ВУ 4-50 - ВУ 4-51	ВУ 4-50 - ВУ 4-51	548,7	2034	700	Надземная	ППУ	78 395,94	001.02.03.874
ТЭЦ-2	ВУ 6-14а - ВУ 6-14б	ВУ 6-14а - ВУ 6-14б	77	2034	1000	Надземная	ППУ	14 927,23	001.02.03.875
ТЭЦ-2	ВУ 6-14б - ВУ 6-14в	ВУ 6-14б - ВУ 6-14в	30	2034	1000	Надземная	ППУ	5 815,80	001.02.03.876
ТЭЦ-2	ВУ 6-14в - ВУ 6-14г	ВУ 6-14в - ВУ 6-14г	45	2034	1000	Надземная	ППУ	8 723,70	001.02.03.877
ТЭЦ-2	ВУ 5-4 - ВУ 5-5	ВУ 5-4 - ВУ 5-5	42,7	2034	1000	Надземная	ППУ	8 277,83	001.02.03.878
ТЭЦ-2	ТК 2-32-28 - ТК 2-32-29	ТК 2-32-28 - ТК 2-32-29	76	2034	300	Канальная	ППУ	7 147,70	001.02.03.879
ТЭЦ-2	ТК 2-32-29 - ТК 2-32-30	ТК 2-32-29 - ТК 2-32-30	99	2034	300	Канальная	ППУ	9 310,83	001.02.03.880
ТЭЦ-2	ВУ 5-11 - ТК 1-1	ВУ 5-11 - ТК 1-1	870	2035	350	Канальная	ППУ	87 221,68	001.02.03.881
ТЭЦ-2	ВУ 4-1 - ВУ 4-2	ВУ 4-1 - ВУ 4-2	39	2035	500	Надземная	ППУ	4 424,80	001.02.03.882
ТЭЦ-2	ВУ 4-3 - ВУ 4-4	ВУ 4-3 - ВУ 4-4	65	2035	700	Надземная	ППУ	9 676,71	001.02.03.883
ТЭЦ-2	ТК 4-5 - ТК 4-6	ТК 4-5 - ТК 4-6	53	2035	700	Надземная	ППУ	7 890,24	001.02.03.884
ТЭЦ-2	ТК 4-8 - ТК 4-9	ТК 4-8 - ТК 4-9	42	2035	700	Надземная	ППУ	6 252,64	001.02.03.885
ТЭЦ-2	ТК 4-9 - ВУ 4-10	ТК 4-9 - ВУ 4-10	65	2035	700	Надземная	ППУ	9 676,71	001.02.03.886
ТЭЦ-2	ТК 4-12 - ТК 4-13	ТК 4-12 - ТК 4-13	42	2035	700	Надземная	ППУ	6 252,64	001.02.03.887
ТЭЦ-2	ТК 4-13 - ВУ 4-14	ТК 4-13 - ВУ 4-14	39	2035	700	Надземная	ППУ	5 806,03	001.02.03.888
ТЭЦ-2	ВУ 4-48а - ВУ 4-49	ВУ 4-48а - ВУ 4-49	43	2035	700	Надземная	ППУ	6 401,52	001.02.03.889
ТЭЦ-2	ТК 1-2 - ТК 1-3	ТК 1-2 - ТК 1-3	71,5	2035	350	Канальная	ППУ	7 168,22	001.02.03.890
ТЭЦ-2	ТК 5-34 - насосная	ТК 5-34 - насосная	34	2035	1000	Канальная	ППУ	4 407,02	001.02.03.891
ТЭЦ-2	ТК 2-32-30 - ТК 2-32-31	ТК 2-32-30 - ТК 2-32-31	39	2035	300	Канальная	ППУ	3 821,85	001.02.03.892

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	ТЭЦ-2 (насосная 2-ой магистрали) - ТК 2- 1	ТЭЦ-2 (насосная 2-ой магистрали) - ТК 2- 1	25	2022	700	Канальная	ППУ	1 696,37	001.02.03.893
ТЭЦ-2	ТК 2-7 - ТК 2-8	ТК 2-7 - ТК 2-8	130	2023	700	Канальная	ППУ	9 253,38	001.02.03.894
ТЭЦ-2	ТК 2-12 - ТК 2-13	ТК 2-12 - ТК 2-13	86,3	2024	700	Канальная	ППУ	6 431,51	001.02.03.895
ТЭЦ-2	ТК 2-1 - ТК 2-2	ТК 2-1 - ТК 2-2	53,4	2025	700	Канальная	ППУ	4 162,62	001.02.03.896
ТЭЦ-2	ТК 2-2 - ТК 2-3	ТК 2-2 - ТК 2-3	107,3	2025	700	Канальная	ППУ	8 364,22	001.02.03.897
ТЭЦ-2	ТК 2-3 - ТК 2-4	ТК 2-3 - ТК 2-4	152	2025	700	Канальная	ППУ	11 848,66	001.02.03.898
ТЭЦ-2	ТК 2-4 - ТК 2-5	ТК 2-4 - ТК 2-5	356,3	2025	700	Канальная	ППУ	27 774,20	001.02.03.899
ТЭЦ-2	ТК 2-5 - ТК 2-5а	ТК 2-5 - ТК 2-5а	60	2025	700	Канальная	ППУ	4 677,10	001.02.03.900
ТЭЦ-2	ТК 2-5а - ТК 2-6	ТК 2-5а - ТК 2-6	62	2025	700	Канальная	ППУ	4 833,01	001.02.03.901
ТЭЦ-2	ТК 2-6 - ТК 2-7	ТК 2-6 - ТК 2-7	17	2025	700	Канальная	ППУ	1 325,18	001.02.03.902
ТЭЦ-2	ТК 2-8 - ТК 2-9	ТК 2-8 - ТК 2-9	119	2025	700	Канальная	ППУ	9 276,26	001.02.03.903
ТЭЦ-2	ТК 2-9 - ТК 2-10	ТК 2-9 - ТК 2-10	105,2	2025	700	Канальная	ППУ	8 200,52	001.02.03.904
ТЭЦ-2	ТК 2-10 - ТК 2-11	ТК 2-10 - ТК 2-11	44,9	2025	700	Канальная	ППУ	3 500,03	001.02.03.905
ТЭЦ-2	ТК 2-11 - ТК 2-12	ТК 2-11 - ТК 2-12	353,6	2025	700	Канальная	ППУ	27 563,73	001.02.03.906
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-3 - ТК 2-4	ТК 2-3 - ТК 2-4	54	2022	500	Канальная	ППУ	3 378,94	001.02.03.907
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-8 - ТК 2-9	ТК 2-8 - ТК 2-9	98,4	2022	500	Канальная	ППУ	6 157,17	001.02.03.908
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-32-13 - ТК 2-32-13-1	ТК 2-32-13 - ТК 2-32-13-1	79	2022	100	Канальная	ППУ	2 729,53	001.02.03.909
Котельная «Привокзальная»	кот. - ТК 1-1	кот. - ТК 1-1	7	2022	500	Канальная	ППУ	438,01	001.02.03.910
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-1 - ТК 1-2	ТК 1-1 - ТК 1-2	54,3	2022	500	Канальная	ППУ	3 397,71	001.02.03.911
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-2 - ТК 1-3	ТК 1-2 - ТК 1-3	47,3	2022	500	Канальная	ППУ	2 959,70	001.02.03.912
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-3 - ТК 1-3а	ТК 1-3 - ТК 1-3а	192,05	2022	500	Канальная	ППУ	12 017,13	001.02.03.913
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-3а - ТК 1-4	ТК 1-3а - ТК 1-4	145,7	2022	500	Канальная	ППУ	9 116,87	001.02.03.914
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-4 - ТК 1-5	ТК 1-4 - ТК 1-5	480,15	2022	500	Канальная	ППУ	30 044,38	001.02.03.915
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-5 - ТК 1-5"	ТК 1-5 - ТК 1-5"	394,2	2022	500	Канальная	ППУ	24 666,24	001.02.03.916
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-5" - ТК 1-33	ТК 1-5" - ТК 1-33	53	2022	500	Канальная	ППУ	3 316,36	001.02.03.917
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-33 - ТК 1-34	ТК 1-33 - ТК 1-34	139	2022	500	Канальная	ППУ	8 697,63	001.02.03.918
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-34 - ТК 1-35	ТК 1-34 - ТК 1-35	57,5	2022	500	Канальная	ППУ	3 597,94	001.02.03.919
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-35 - ТК 1-35а	ТК 1-35 - ТК 1-35а	29,5	2022	500	Канальная	ППУ	1 845,90	001.02.03.920
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-2 - ТК 2-19	ТК 2-2 - ТК 2-19	24,65	2024	500	Канальная	ППУ	1 694,04	001.02.03.921
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-19 - ТК 2-19а	ТК 2-19 - ТК 2-19а	15,5	2024	500	Канальная	ППУ	1 065,22	001.02.03.922
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-19а - ТК 2-20	ТК 2-19а - ТК 2-20	49,7	2024	500	Канальная	ППУ	3 415,57	001.02.03.923
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-20 - ТК 2-20а	ТК 2-20 - ТК 2-20а	147,87	2024	500	Канальная	ППУ	10 162,19	001.02.03.924
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-20а - ТК 2-21	ТК 2-20а - ТК 2-21	142	2024	500	Канальная	ППУ	9 758,78	001.02.03.925
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-21 - ТК 2-22	ТК 2-21 - ТК 2-22	46,3	2024	500	Канальная	ППУ	3 181,91	001.02.03.926
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-22 - ТК 2-23	ТК 2-22 - ТК 2-23	145,8	2024	500	Канальная	ППУ	10 019,93	001.02.03.927
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-23 - ТК 2-24	ТК 2-23 - ТК 2-24	163	2024	500	Канальная	ППУ	11 201,98	001.02.03.928
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-24 - ТК 2-25	ТК 2-24 - ТК 2-25	341	2024	500	Канальная	ППУ	23 434,83	001.02.03.929
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-25 - ТК 2-26	ТК 2-25 - ТК 2-26	205,2	2024	500	Канальная	ППУ	14 102,13	001.02.03.930
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-26 - ТК 2-27	ТК 2-26 - ТК 2-27	151,92	2024	500	Канальная	ППУ	10 440,52	001.02.03.931
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27 - ТК 2-28	ТК 2-27 - ТК 2-28	311,88	2024	500	Канальная	ППУ	21 433,59	001.02.03.932
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-28 - ТК 2-29	ТК 2-28 - ТК 2-29	140	2024	500	Канальная	ППУ	9 621,34	001.02.03.933
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-29 - ТК 2-29а	ТК 2-29 - ТК 2-29а	45	2024	500	Канальная	ППУ	3 092,57	001.02.03.934
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-29а - ТК 2-29б	ТК 2-29а - ТК 2-29б	50	2024	500	Канальная	ППУ	3 436,19	001.02.03.935
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-29б - ТК 2-30	ТК 2-29б - ТК 2-30	99,92	2024	500	Канальная	ППУ	6 866,89	001.02.03.936
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-30 - ТК 2-31	ТК 2-30 - ТК 2-31	81,5	2024	500	Канальная	ППУ	5 600,99	001.02.03.937
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-31 - ТК 2-32	ТК 2-31 - ТК 2-32	128,06	2024	500	Канальная	ППУ	8 800,77	001.02.03.938
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-35а - ТК 1-36	ТК 1-35а - ТК 1-36	360	2025	500	Канальная	ППУ	25 878,15	001.02.03.939
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-36 - ТК 1-39	ТК 1-36 - ТК 1-39	325	2025	500	Канальная	ППУ	23 362,22	001.02.03.940
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-39 - ТК 1-39-1	ТК 1-39 - ТК 1-39-1	55	2025	400	Канальная	ППУ	3 786,74	001.02.03.941
Котельная «Привокзальная»	ТК 1-39-1 - ул. Терешковой, д. 35б	ТК 1-39-1 - ул. Терешковой, д. 35б	50	2027	200	Канальная	ППУ	3 220,93	001.02.03.942
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-9 - ТК 2-10	ТК 2-9 - ТК 2-10	79	2029	500	Канальная	ППУ	6 797,97	001.02.03.943

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-5а - ТК 2-6	ТК 2-5а - ТК 2-6	37,2	2030	500	Канальная	ППУ	3 201,07	001.02.03.944
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-6 - ТК 2-7	ТК 2-6 - ТК 2-7	85	2030	500	Канальная	ППУ	7 314,27	001.02.03.945
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-7 - ТК 2-8	ТК 2-7 - ТК 2-8	102,4	2030	500	Канальная	ППУ	8 811,55	001.02.03.946
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-2 - ТК 2-3	ТК 2-2 - ТК 2-3	67,5	2031	500	Канальная	ППУ	6 081,66	001.02.03.947
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-4 - ТК 2-4а	ТК 2-4 - ТК 2-4а	82	2031	500	Канальная	ППУ	7 388,10	001.02.03.948
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-4а - ТК 2-5	ТК 2-4а - ТК 2-5	59	2031	500	Канальная	ППУ	5 315,83	001.02.03.949
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-5 - ТК 2-5а	ТК 2-5 - ТК 2-5а	78,7	2031	500	Канальная	ППУ	7 090,77	001.02.03.950
Котельная «Привокзальная»	кот. - ТК 2-1	кот. - ТК 2-1	44	2032	400	Канальная	ППУ	3 967,90	001.02.03.951
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-1 - ТК 2-2	ТК 2-1 - ТК 2-2	40	2032	400	Канальная	ППУ	3 607,18	001.02.03.952
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-49 - ТК 1-49-1	ТК 1-49 - ТК 1-49-1	54,7	2022	200	Канальная	ППУ	2 803,48	001.02.03.953
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-22в - ТК 4-23	ТК 4-22в - ТК 4-23	175,05	2022	600	Канальная	ППУ	11 415,70	001.02.03.954
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-23 - ТК 4-24	ТК 4-23 - ТК 4-24	202,15	2022	600	Канальная	ППУ	13 182,99	001.02.03.955
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-4 - ТК 3-4	ТК 4-4 - ТК 3-4	109,4	2022	500	Канальная	ППУ	6 845,48	001.02.03.956
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-4 - ТК 3-5	ТК 3-4 - ТК 3-5	106,05	2022	500	Канальная	ППУ	6 635,86	001.02.03.957
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-5 - ТК 3-6	ТК 3-5 - ТК 3-6	121,65	2022	500	Канальная	ППУ	7 611,99	001.02.03.958
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-6 - ТК 3-7	ТК 3-6 - ТК 3-7	73,9	2022	500	Канальная	ППУ	4 624,14	001.02.03.959
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-3 - ТК 4-19	ТК 4-3 - ТК 4-19	53,9	2022	600	Канальная	ППУ	3 515,03	001.02.03.960
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19 - ТК 4-20	ТК 4-19 - ТК 4-20	209,37	2022	600	Канальная	ППУ	13 653,84	001.02.03.961
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-20 - ТК 4-21	ТК 4-20 - ТК 4-21	121,33	2022	600	Канальная	ППУ	7 912,40	001.02.03.962
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-21 - ТК 4-21а	ТК 4-21 - ТК 4-21а	69,65	2022	600	Канальная	ППУ	4 542,15	001.02.03.963
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-3 - ул. Гагарина, д. 131а	ТК 1-3 - ул. Гагарина, д. 131а	50	2022	200	Канальная	ППУ	2 562,60	001.02.03.964
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-7 - ТК 3-8	ТК 3-7 - ТК 3-8	97,85	2022	500	Канальная	ППУ	6 122,76	001.02.03.965
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-8 - ТК 3-9	ТК 3-8 - ТК 3-9	106,95	2022	500	Канальная	ППУ	6 692,17	001.02.03.966
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-9 - ТК 3-10	ТК 3-9 - ТК 3-10	123,84	2023	500	Канальная	ППУ	8 128,73	001.02.03.967
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-10 - ТК 3-11	ТК 3-10 - ТК 3-11	85,5	2023	500	Канальная	ППУ	5 612,13	001.02.03.968
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-37 - ТК 3-38	ТК 3-37 - ТК 3-38	266,62	2023	500	Канальная	ППУ	17 500,67	001.02.03.969
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-38 - ТК 3-39	ТК 3-38 - ТК 3-39	52,3	2023	500	Канальная	ППУ	3 432,92	001.02.03.970
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-39 - ТК 3-40	ТК 3-39 - ТК 3-40	106,2	2023	500	Надземная	ППУ	7 389,34	001.02.03.971
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-40 - ТК 3-41	ТК 3-40 - ТК 3-41	126	2023	500	Канальная	ППУ	8 270,51	001.02.03.972
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-41 - ТК 4-37а	ТК 3-41 - ТК 4-37а	75,72	2023	500	Канальная	ППУ	4 970,18	001.02.03.973
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-37а - ТК 4-37	ТК 4-37а - ТК 4-37	107,95	2023	500	Канальная	ППУ	7 085,73	001.02.03.974
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-3 - ТК 4-5	ТК 4-3 - ТК 4-5	88,75	2024	800	Канальная	ППУ	6 871,53	001.02.03.975
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-5 - ТК 4-6	ТК 4-5 - ТК 4-6	121,4	2024	800	Канальная	ППУ	9 399,48	001.02.03.976
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-6 - ТК 4-7	ТК 4-6 - ТК 4-7	79,1	2024	800	Канальная	ППУ	6 124,37	001.02.03.977
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-7 - ТК 4-8	ТК 4-7 - ТК 4-8	134,16	2024	800	Канальная	ППУ	10 387,43	001.02.03.978
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-8 - ТК 4-9	ТК 4-8 - ТК 4-9	79,9	2024	800	Канальная	ППУ	6 186,31	001.02.03.979
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-9 - ТК 4-10	ТК 4-9 - ТК 4-10	170,95	2024	800	Канальная	ППУ	13 235,92	001.02.03.980
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-10 - ТК 4-11	ТК 4-10 - ТК 4-11	78,68	2024	800	Канальная	ППУ	6 091,85	001.02.03.981
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-11 - ТК 4-12	ТК 4-11 - ТК 4-12	116,3	2024	800	Канальная	ППУ	9 004,61	001.02.03.982
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-12 - ТК 4-13	ТК 4-12 - ТК 4-13	191,25	2024	800	Канальная	ППУ	14 807,66	001.02.03.983
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-51 - ТК 1-50	ТК 1-51 - ТК 1-50	196,8	2025	500	Канальная	ППУ	14 146,72	001.02.03.984
Котельная «Северо-Западная»	ТК 1-50 - ТК 1-49	ТК 1-50 - ТК 1-49	114,8	2025	500	Канальная	ППУ	8 252,26	001.02.03.985
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-31а - ТК 4-32	ТК 4-31а - ТК 4-32	358,5	2025	500	Канальная	ППУ	25 770,33	001.02.03.986
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-32 - ТК 4-32а	ТК 4-32 - ТК 4-32а	738,7	2025	500	Канальная	ППУ	53 100,53	001.02.03.987
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19 - ТК 3-19-1	ТК 4-19 - ТК 3-19-1	104,2	2025	300	Канальная	ППУ	6 858,01	001.02.03.988
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19-1 - ТК 3-19-1а	ТК 4-19-1 - ТК 3-19-1а	149,4	2025	300	Канальная	ППУ	9 832,88	001.02.03.989
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19-1а - ТК 3-19-2	ТК 4-19-1а - ТК 3-19-2	80,5	2025	300	Канальная	ППУ	5 298,17	001.02.03.990
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19-2 - ТК 3-19-3	ТК 4-19-2 - ТК 3-19-3	74,3	2025	300	Канальная	ППУ	4 890,11	001.02.03.991
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-11 - ТК 3-12	ТК 3-11 - ТК 3-12	59,61	2025	500	Канальная	ППУ	4 284,99	001.02.03.992
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-12 - ТК 3-13	ТК 3-12 - ТК 3-13	76,3	2025	500	Канальная	ППУ	5 484,73	001.02.03.993
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-24 - ТК 4-31	ТК 4-24 - ТК 4-31	223,77	2026	500	Канальная	ППУ	16 826,13	001.02.03.994

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-31 - ТК 4-31а	ТК 4-31 - ТК 4-31а	107,59	2026	500	Канальная	ППУ	8 090,11	001.02.03.995
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-32а - ТК 4-33	ТК 4-32а - ТК 4-33	150	2026	500	Канальная	ППУ	11 279,08	001.02.03.996
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-33 - ТК 4-34	ТК 4-33 - ТК 4-34	88	2026	500	Канальная	ППУ	6 617,06	001.02.03.997
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-34 - ТК 4-35	ТК 4-34 - ТК 4-35	212,85	2026	500	Канальная	ППУ	16 005,01	001.02.03.998
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-35 - ТК 4-36	ТК 4-35 - ТК 4-36	230,12	2026	500	Канальная	ППУ	17 303,61	001.02.03.999
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-45 - ТК 3-46	ТК 3-45 - ТК 3-46	158,1	2026	500	Канальная	ППУ	11 888,15	001.02.03.1000
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-46 - ТК 3-48	ТК 3-46 - ТК 3-48	197,7	2026	500	Канальная	ППУ	14 865,83	001.02.03.1001
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-48 - ТК 3-48б	ТК 3-48 - ТК 3-48б	200,5	2026	500	Канальная	ППУ	15 076,37	001.02.03.1002
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-48б - ТК 3-49	ТК 3-48б - ТК 3-49	114,85	2026	500	Канальная	ППУ	8 636,02	001.02.03.1003
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-49 - ТК 3-50	ТК 3-49 - ТК 3-50	210,78	2026	500	Канальная	ППУ	15 849,36	001.02.03.1004
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-50 - ТК 3-51	ТК 3-50 - ТК 3-51	109,97	2026	500	Канальная	ППУ	8 269,07	001.02.03.1005
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-51 - ТК 3-52	ТК 3-51 - ТК 3-52	201	2026	500	Канальная	ППУ	15 113,97	001.02.03.1006
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-19 - ТК 3-3	ТК 4-19 - ТК 3-3	52,92	2026	300	Канальная	ППУ	3 643,36	001.02.03.1007
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-3 - ТК 4-4	ТК 3-3 - ТК 4-4	18,5	2026	500	Канальная	ППУ	1 391,09	001.02.03.1008
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-13 - ТК 3-14	ТК 3-13 - ТК 3-14	61,1	2026	500	Канальная	ППУ	4 594,35	001.02.03.1009
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-14 - ТК 3-15	ТК 3-14 - ТК 3-15	53,04	2026	500	Канальная	ППУ	3 988,28	001.02.03.1010
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-15 - ТК 3-16	ТК 3-15 - ТК 3-16	98,25	2026	500	Канальная	ППУ	7 387,80	001.02.03.1011
Котельная «Северо-Западная»	ТК 3-16 - ТК 3-17	ТК 3-16 - ТК 3-17	18,18	2026	500	Канальная	ППУ	1 367,02	001.02.03.1012
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-1 - ТК 4-2	ТК 4-1 - ТК 4-2	34,4	2027	1000	Канальная	ППУ	3 276,44	001.02.03.1013
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-2 - ТК 4-3	ТК 4-2 - ТК 4-3	58,7	2027	1000	Канальная	ППУ	5 590,90	001.02.03.1014
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-15 - ТК 4-16	ТК 4-15 - ТК 4-16	113,27	2028	800	Канальная	ППУ	10 498,77	001.02.03.1015
Котельная «Северо-Западная»	кот. - ТК 4-1	кот. - ТК 4-1	30	2029	700	Канальная	ППУ	2 799,42	001.02.03.1016
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-13 - ТК 4-14	ТК 4-13 - ТК 4-14	127,7	2029	800	Канальная	ППУ	12 380,00	001.02.03.1017
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-14 - ТК 4-15	ТК 4-14 - ТК 4-15	33,84	2029	800	Канальная	ППУ	3 280,65	001.02.03.1018
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-16 - ТК 4-17	ТК 4-16 - ТК 4-17	83,6	2030	800	Канальная	ППУ	8 104,69	001.02.03.1019
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-17 - ТК 3-21	ТК 4-17 - ТК 3-21	54,05	2031	800	Канальная	ППУ	5 486,46	001.02.03.1020
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-21 - ТК 3-20	ТК 4-21 - ТК 3-20	165,05	2034	500	Канальная	ППУ	16 953,89	001.02.03.1021
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-20 - ТК 3-19	ТК 4-20 - ТК 3-19	44,4	2035	500	Канальная	ППУ	4 752,17	001.02.03.1022
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-38а - ТК 4-39	ТК 4-38а - ТК 4-39	270,22	2035	500	Канальная	ППУ	28 921,91	001.02.03.1023
Котельная «Северо-Западная»	ТК 4-41 - ТК 4-42	ТК 4-41 - ТК 4-42	352,1	2035	500	Канальная	ППУ	37 685,60	001.02.03.1024
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5 - ТК 6-5а	ТК 6-5 - ТК 6-5а	452,5	2022	800	Канальная	ППУ	31 899,41	001.02.03.1025
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5а - ТК 6-6	ТК 6-5а - ТК 6-6	70	2022	800	Канальная	ППУ	4 934,71	001.02.03.1026
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-6 - ТК 6-7	ТК 6-6 - ТК 6-7	455	2022	800	Канальная	ППУ	32 075,65	001.02.03.1027
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-72 - т.	ТК 4-72 - т.	107,1	2023	800	Канальная	ППУ	7 920,07	001.02.03.1028
Котельная «Юго-Западная»	т. 1- ТК 4-74	т. 1- ТК 4-74	144,8	2023	800	Канальная	ППУ	10 707,99	001.02.03.1029
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-74 - ТК 4-75	ТК 4-74 - ТК 4-75	72	2023	800	Канальная	ППУ	5 324,42	001.02.03.1030
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-75 - ТК 4-76	ТК 4-75 - ТК 4-76	87	2023	700	Бесканальная	ППУ	7 943,03	001.02.03.1031
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-76 - т. 1	ТК 4-76 - т. 1	100	2023	700	Бесканальная	ППУ	9 129,92	001.02.03.1032
Котельная «Юго-Западная»	т. 1 - ТК 4-77	т. 1 - ТК 4-77	99,8	2023	700	Бесканальная	ППУ	9 111,66	001.02.03.1033
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-77 - ТК 4-78	ТК 4-77 - ТК 4-78	179	2023	700	Бесканальная	ППУ	16 342,55	001.02.03.1034
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-78 - ТК 4-79	ТК 4-78 - ТК 4-79	137,1	2023	700	Бесканальная	ППУ	12 517,11	001.02.03.1035
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-79 - ТК 4-45	ТК 4-79 - ТК 4-45	154	2023	700	Бесканальная	ППУ	14 060,07	001.02.03.1036
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-45 - ТК 4-46	ТК 4-45 - ТК 4-46	286	2024	600	Канальная	ППУ	20 484,59	001.02.03.1037
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-30 - ТК 4-29	ТК 4-30 - ТК 4-29	312,28	2024	500	Канальная	ППУ	21 461,08	001.02.03.1038
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-29 - ТК 4-28	ТК 4-29 - ТК 4-28	574,9	2024	500	Канальная	ППУ	39 509,33	001.02.03.1039
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-51 - ТК 4-52	ТК 4-51 - ТК 4-52	82	2027	600	Бесканальная	ППУ	7 903,28	001.02.03.1040
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-7 - ТК 6-8	ТК 6-7 - ТК 6-8	520	2028	800	Канальная	ППУ	48 197,78	001.02.03.1041
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-3 - ТК 6-3а	ТК 6-3 - ТК 6-3а	423	2028	1000	Канальная	ППУ	42 144,69	001.02.03.1042
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-12 - ТК 6-13	ТК 6-12 - ТК 6-13	226,7	2028	800	Канальная	ППУ	21 012,38	001.02.03.1043
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-28-1 - ТК 4-28-2	ТК 4-28-1 - ТК 4-28-2	26	2028	250	Канальная	ППУ	1 913,34	001.02.03.1044
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-4 - ТК 6-5	ТК 6-4 - ТК 6-5	359,8	2029	800	Канальная	ППУ	34 881,17	001.02.03.1045
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-46 - ТК 4-47	ТК 4-46 - ТК 4-47	131	2029	600	Канальная	ППУ	11 748,37	001.02.03.1046
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-8 - ТК 6-9	ТК 6-8 - ТК 6-9	130,3	2030	800	Канальная	ППУ	12 632,06	001.02.03.1047
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-9 - ТК 6-10	ТК 6-9 - ТК 6-10	100,5	2030	800	Канальная	ППУ	9 743,07	001.02.03.1048
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-10 - ТК 6-10а	ТК 6-10 - ТК 6-10а	130	2030	800	Канальная	ППУ	12 602,98	001.02.03.1049
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-10а - ТК 6-11	ТК 6-10а - ТК 6-11	135,5	2030	800	Канальная	ППУ	13 136,18	001.02.03.1050

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-11 - ТК 6-12	ТК 6-11 - ТК 6-12	96	2030	800	Канальная	ППУ	9 306,82	001.02.03.1051
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-28 - ТК 4-28-1	ТК 4-28 - ТК 4-28-1	13	2030	250	Канальная	ППУ	1 000,62	001.02.03.1052
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-28-2 - ТК 4-28-2-1	ТК 4-28-2 - ТК 4-28-2-1	40,1	2030	150	Канальная	ППУ	2 271,63	001.02.03.1053
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-3а - ТК 6-4	ТК 6-3а - ТК 6-4	100	2034	1000	Канальная	ППУ	12 439,71	001.02.03.1054
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-1 - ТК 6-2	ТК 6-1 - ТК 6-2	60	2035	1000	Канальная	ППУ	7 777,09	001.02.03.1055
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-2а - ТК 6-3	ТК 6-2а - ТК 6-3	78,7	2035	1000	Канальная	ППУ	10 200,95	001.02.03.1056
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5 - ТК 6-5-1	ТК 6-5 - ТК 6-5-1	682	2035	500	Канальная	ППУ	72 995,12	001.02.03.1057
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5-3-1 - ТК 6-5-4	ТК 6-5-3-1 - ТК 6-5-4	480,3	2035	500	Канальная	ППУ	51 406,97	001.02.03.1058
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-52 - просп. Победы, д. 87	ТК 4-52 - просп. Победы, д. 87	73	2035	50	Бесканальная	ППУ	1 525,44	001.02.03.1059
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-25 - ТК 5-34-3-22	ТК 5-34-3-25 - ТК 5-34-3-22	19,8	2024	200	Канальная	ППУ	1 114,54	001.02.03.1060
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-22 - ТК 5-34-3-20	ТК 5-34-3-22 - ТК 5-34-3-20	46	2024	200	Канальная	ППУ	2 589,34	001.02.03.1061
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-20 - ТК 5-34-3-19	ТК 5-34-3-20 - ТК 5-34-3-19	45,9	2024	200	Канальная	ППУ	2 583,71	001.02.03.1062
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-19 - ТК 5-34-3-17	ТК 5-34-3-19 - ТК 5-34-3-17	24	2024	200	Канальная	ППУ	1 350,96	001.02.03.1063
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-17 - ТК 5-34-3-5	ТК 5-34-3-17 - ТК 5-34-3-5	108,4	2024	200	Канальная	ППУ	6 101,83	001.02.03.1064
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-26 - ТК 5-34-3-25	ТК 5-34-3-26 - ТК 5-34-3-25	84,6	2027	200	Канальная	ППУ	5 449,81	001.02.03.1065
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-6 - ТК 5-34-3-7	ТК 5-34-3-6 - ТК 5-34-3-7	50	2027	250	Канальная	ППУ	3 517,46	001.02.03.1066
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-7 - ТК 5-34-3-8	ТК 5-34-3-7 - ТК 5-34-3-8	35	2028	250	Канальная	ППУ	2 575,65	001.02.03.1067
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-8 - ул. Первомайская, д. 59	ТК 5-34-3-8 - ул. Первомайская, д. 59	22,6	2028	200	Канальная	ППУ	1 522,92	001.02.03.1068
ТЭЦ-2	ТК 5-34-3-5 - ТК 5-34-3-6	ТК 5-34-3-5 - ТК 5-34-3-6	6	2030	250	Канальная	ППУ	461,82	001.02.03.1069
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-1 - ТК 9-5	ТК 9-1 - ТК 9-5	60,8	2023	300	Бесканальная	ППУ	2 909,88	001.02.03.1070
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-5 - ТК 9-6	ТК 9-5 - ТК 9-6	59,5	2023	300	Бесканальная	ППУ	2 847,66	001.02.03.1071
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-6 - ТК 9-7	ТК 9-6 - ТК 9-7	84	2023	300	Бесканальная	ППУ	4 020,22	001.02.03.1072
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-7 - ТК 9-8	ТК 9-7 - ТК 9-8	6,8	2023	300	Бесканальная	ППУ	325,45	001.02.03.1073
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-8 - ТК 9-9	ТК 9-8 - ТК 9-9	60	2023	300	Канальная	ППУ	3 605,89	001.02.03.1074
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-9 - ТК 9-10	ТК 9-9 - ТК 9-10	64,5	2023	300	Канальная	ППУ	3 876,33	001.02.03.1075
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-10 - ТК 9-11	ТК 9-10 - ТК 9-11	22	2023	300	Канальная	ППУ	1 322,16	001.02.03.1076
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-11 - ТК 9-12	ТК 9-11 - ТК 9-12	40	2028	300	Канальная	ППУ	3 013,04	001.02.03.1077
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	ТК 9-12-9 - ТК 9-12-10	ТК 9-12-9 - ТК 9-12-10	32	2028	250	Канальная	ППУ	2 354,88	001.02.03.1078
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-10 - ул. Плеханова, д. 1	ТК 9-12-10 - ул. Плеханова, д. 1	51	2034	100	Канальная	ППУ	2 892,67	001.02.03.1079
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-1 - ТК 9-12-2	ТК 9-12-1 - ТК 9-12-2	63,4	2035	200	Канальная	ППУ	5 558,05	001.02.03.1080
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-5 - ТК 9-12-6	ТК 9-12-5 - ТК 9-12-6	101	2035	200	Канальная	ППУ	8 854,31	001.02.03.1081

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-6 - ТК 9-12-7	ТК 9-12-6 - ТК 9-12-7	69,8	2035	200	Канальная	ППУ	6 119,11	001.02.03.1082
Котельная «Привокзальная»	ТК 9-12-8 - ТК 9-12-9	ТК 9-12-8 - ТК 9-12-9	53	2035	250	Канальная	ППУ	5 074,08	001.02.03.1083
Котельная «Угловая»	кот. - ТК 8	кот. - ТК 8	2,5	2022	400	Канальная	ППУ	149,83	001.02.03.1084
Котельная «Угловая»	ТК 8-0 - ТК 8-1	ТК 8-0 - ТК 8-1	45	2022	500	Канальная	ППУ	2 815,78	001.02.03.1085
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-84 - ТК 8-1-88	ТК 8-1-84 - ТК 8-1-88	53,8	2023	150	Канальная	ППУ	2 324,80	001.02.03.1086
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-88 - ТК 8-1-90	ТК 8-1-88 - ТК 8-1-90	20	2023	150	Канальная	ППУ	864,24	001.02.03.1087
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-90 - ТК 8-1-91	ТК 8-1-90 - ТК 8-1-91	86,9	2023	200	Канальная	ППУ	4 672,03	001.02.03.1088
Котельная «Угловая»	ТК 8 - ТК 8-0	ТК 8 - ТК 8-0	55	2024	400	Канальная	ППУ	3 620,28	001.02.03.1089
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-3 - ТК 8-1-4	ТК 8-1-3 - ТК 8-1-4	121,4	2027	500	Канальная	ППУ	9 547,85	001.02.03.1090
ТЭЦ-2	ТК 8-1-4 - ТК 8-1-27	ТК 8-1-4 - ТК 8-1-27	119,1	2035	500	Канальная	ППУ	12 747,39	001.02.03.1091
ТЭЦ-2	ТК 8-1-27 - ТК 8-1-28	ТК 8-1-27 - ТК 8-1-28	107	2035	500	Канальная	ППУ	11 452,31	001.02.03.1092
ТЭЦ-2	ТК 8-1-28 - ТК 8-1-57	ТК 8-1-28 - ТК 8-1-57	105	2035	500	Канальная	ППУ	11 238,25	001.02.03.1093
ТЭЦ-2	ТК 8-1-57 - ТК 8-1-58	ТК 8-1-57 - ТК 8-1-58	97,6	2035	500	Канальная	ППУ	10 446,22	001.02.03.1094
ТЭЦ-2	ТК 8-1-76 - ТК 8-1-77	ТК 8-1-76 - ТК 8-1-77	145	2035	500	Канальная	ППУ	15 519,49	001.02.03.1095
ТЭЦ-2	ТК 8-1-77 - ТК 8-1-78	ТК 8-1-77 - ТК 8-1-78	131,5	2035	500	Канальная	ППУ	14 074,57	001.02.03.1096
ТЭЦ-2	ТК 8-1-78 - ТК 8-1-79	ТК 8-1-78 - ТК 8-1-79	112,5	2035	500	Канальная	ППУ	12 040,98	001.02.03.1097
ТЭЦ-2	ТК 8-1-81 - ТК 8-1-82	ТК 8-1-81 - ТК 8-1-82	153	2035	500	Канальная	ППУ	16 375,74	001.02.03.1098
ТЭЦ-2	ТК 8-1-82 - ТК 8-1-83	ТК 8-1-82 - ТК 8-1-83	103	2035	500	Канальная	ППУ	11 024,19	001.02.03.1099
ТЭЦ-2	ТК 5-37-30-3 - ТК 5-37-30-5	ТК 5-37-30-3 - ТК 5-37-30-5	20,5	2022	200	Канальная	ППУ	1 050,66	001.02.03.1100
ТЭЦ-2	ТК 10-15 - ТК 10-16	ТК 10-15 - ТК 10-16	25	2022	250	Канальная	ППУ	1 399,26	001.02.03.1101
ТЭЦ-2	ТК 10-16 - ТК 10-17	ТК 10-16 - ТК 10-17	236	2026	300	Канальная	ППУ	16 247,77	001.02.03.1102
Котельная «108 квартал»	ТК 15-8 - ТК 15-9	ТК 15-8 - ТК 15-9	79	2028	150	Канальная	ППУ	4 278,73	002.02.03.1103
Котельная «108 квартал»	ТК 15-9 - ТК 15-10	ТК 15-9 - ТК 15-10	78	2028	150	Канальная	ППУ	4 224,57	002.02.03.1104
Котельная «108 квартал»	ТК 15-15 - ТК 15-16	ТК 15-15 - ТК 15-16	70	2028	150	Канальная	ППУ	3 791,28	002.02.03.1105
Котельная «108 квартал»	ТК 15-7 - ТК 15-8	ТК 15-7 - ТК 15-8	52	2029	150	Канальная	ППУ	2 945,76	002.02.03.1106
Котельная «108 квартал»	ТК 15-11 - ТК 15-13	ТК 15-11 - ТК 15-13	40,5	2029	150	Канальная	ППУ	2 294,29	002.02.03.1107
Котельная «108 квартал»	ТК 15-16 - ТК 15-17	ТК 15-16 - ТК 15-17	38	2029	150	Канальная	ППУ	2 152,67	002.02.03.1108
Котельная «108 квартал»	ТК 15-18 - ТК 15-19	ТК 15-18 - ТК 15-19	45	2029	150	Канальная	ППУ	2 549,21	002.02.03.1109
Котельная «108 квартал»	ТК 15-19 - ТК 15-20	ТК 15-19 - ТК 15-20	46	2029	150	Канальная	ППУ	2 605,86	002.02.03.1110
Котельная «108 квартал»	ТК 15-17 - ТК 15-18	ТК 15-17 - ТК 15-18	23	2030	150	Канальная	ППУ	1 302,93	002.02.03.1111
Котельная «108 квартал»	кот. - ТК 15-1	кот. - ТК 15-1	13,4	2031	200	Канальная	ППУ	988,89	002.02.03.1112
Котельная «108 квартал»	ТК 15-1 - ТК 15-6	ТК 15-1 - ТК 15-6	23	2031	70	Канальная	ППУ	800,98	002.02.03.1113
Котельная «108 квартал»	ТК 15-1 - ТК 15-6	ТК 15-1 - ТК 15-6	23	2031	80	Канальная	ППУ	962,65	002.02.03.1114
Котельная «108 квартал»	ТК 15-1 - ТК 15-6	ТК 15-1 - ТК 15-6	23	2031	100	Канальная	ППУ	1 144,25	002.02.03.1115
Котельная «108 квартал»	ТК 15-6 - ТК 15-7	ТК 15-6 - ТК 15-7	18	2031	200	Канальная	ППУ	1 328,36	002.02.03.1116

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «108 квартал»	ТК 15-13 - ТК 15-14	ТК 15-13 - ТК 15-14	12	2031	150	Канальная	ППУ	711,77	002.02.03.1117
Котельная «108 квартал»	ТК 15-21 - ТК 15-22	ТК 15-21 - ТК 15-22	15	2031	150	Канальная	ППУ	889,72	002.02.03.1118
Котельная «108 квартал»	ТК 15-22 - ТК 15-23	ТК 15-22 - ТК 15-23	30	2031	150	Канальная	ППУ	1 779,43	002.02.03.1119
Котельная «108 квартал»	ТК 15-23 - ТК 15-24	ТК 15-23 - ТК 15-24	25	2031	150	Канальная	ППУ	1 482,86	002.02.03.1120
Котельная «108 квартал»	ТК 15-24 - ТК 15-25	ТК 15-24 - ТК 15-25	66	2031	100	Канальная	ППУ	3 283,50	002.02.03.1121
Котельная «108 квартал»	ТК 15-14 - ТК 15-15	ТК 15-14 - ТК 15-15	11	2032	150	Канальная	ППУ	681,82	002.02.03.1122
Котельная «108 квартал»	ТК 15-20 - ТК 15-21	ТК 15-20 - ТК 15-21	6	2032	150	Канальная	ППУ	371,90	002.02.03.1123
Котельная «108 квартал»	ТК 15-10 - ТК 15-11	ТК 15-10 - ТК 15-11	5	2033	150	Канальная	ППУ	323,86	002.02.03.1124
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	ТК 33-3 - ТК 33-5	ТК 33-3 - ТК 33-5	355	2028	250	Надземная	ППУ	18 879,23	002.02.03.1125
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	ТК 33-2 - ТК 33-3	ТК 33-2 - ТК 33-3	162,7	2032	250	Надземная	ППУ	9 902,25	002.02.03.1126
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	ТК 33-9 - ТК 33-10	ТК 33-9 - ТК 33-10	276	2034	200	Канальная	ППУ	23 221,30	002.02.03.1127
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	кот. - ТК 33-2	кот. - ТК 33-2	25,6	2035	250	Надземная	ППУ	1 771,17	002.02.03.1128
Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	кот. - т.	кот. - т.	58	2026	100	Надземная	ППУ	1 415,15	002.02.03.1129
Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	т. - ТК 4-53-15-4	т. - ТК 4-53-15-4	35	2026	100	Канальная	ППУ	1 453,20	002.02.03.1130
Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	ТК 4-53-15-4 - ул. Механизаторов, д. 21а	ТК 4-53-15-4 - ул. Механизаторов, д. 21а	36	2026	80	Канальная	ППУ	1 257,49	002.02.03.1131
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-22 - ТК 14-23	ТК 14-22 - ТК 14-23	46	2022	150	Канальная	ППУ	1 894,90	002.02.03.1132
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-24 - ТК 14-25	ТК 14-24 - ТК 14-25	61	2026	150	Канальная	ППУ	3 019,63	002.02.03.1133
Котельная «Электроаппарат»	ул. Чапаева, д. 4	ул. Чапаева, д. 4	125	2022	80	Канальная	ППУ	3 633,43	002.02.03.1134
Котельная «Электроаппарат»	кот. - ТК 14-32	кот. - ТК 14-32	250	2029	250	Канальная	ППУ	19 242,62	002.02.03.1135
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-6 - ТК 14-7	ТК 14-6 - ТК 14-7	96	2032	200	Канальная	ППУ	7 403,40	002.02.03.1136
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-10 - ТК 14-12	ТК 14-10 - ТК 14-12	105	2032	200	Канальная	ППУ	8 097,47	002.02.03.1137
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-20 - ТК 14-21	ТК 14-20 - ТК 14-21	88	2033	200	Канальная	ППУ	7 091,79	002.02.03.1138
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-32 - ТК 14-28	ТК 14-32 - ТК 14-28	39	2034	200	Канальная	ППУ	3 281,27	002.02.03.1139
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-27 - ТК 14-26	ТК 14-27 - ТК 14-26	47	2034	200	Канальная	ППУ	3 954,35	002.02.03.1140
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-2 - ТК 14-3	ТК 14-2 - ТК 14-3	47	2034	200	Канальная	ППУ	3 954,35	002.02.03.1141
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-3 - ТК 14-4	ТК 14-3 - ТК 14-4	38	2034	200	Канальная	ППУ	3 197,14	002.02.03.1142
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-4 - ТК 14-5	ТК 14-4 - ТК 14-5	39,2	2034	200	Канальная	ППУ	3 298,10	002.02.03.1143
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-13 - ТК 14-18	ТК 14-13 - ТК 14-18	55	2034	200	Канальная	ППУ	4 627,43	002.02.03.1144
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-28 - ТК 14-27	ТК 14-28 - ТК 14-27	23	2035	200	Канальная	ППУ	2 016,33	002.02.03.1145
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-26 - ТК 14	ТК 14-26 - ТК 14	20	2035	200	Канальная	ППУ	1 753,33	002.02.03.1146
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-7 - ТК 14-8	ТК 14-7 - ТК 14-8	26,5	2035	200	Канальная	ППУ	2 323,16	002.02.03.1147
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-8 - ТК 14-9	ТК 14-8 - ТК 14-9	27	2035	200	Канальная	ППУ	2 366,99	002.02.03.1148
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-9 - ТК 14-10	ТК 14-9 - ТК 14-10	37,6	2035	200	Канальная	ППУ	3 296,26	002.02.03.1149

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-12 - ТК 14-13	ТК 14-12 - ТК 14-13	33	2035	200	Канальная	ППУ	2 892,99	002.02.03.1150
Котельная «Электроаппарат»	ТК 14-21 - ТК 14-22	ТК 14-21 - ТК 14-22	34	2035	200	Канальная	ППУ	2 980,66	002.02.03.1151
Котельная «Школа № 22»	ТК-1 - ТК-2	ТК-1 - ТК-2	13	2028	80	Канальная	ППУ	496,83	002.02.03.1152
Котельная «Школа № 22»	кот. - ТК-1	кот. - ТК-1	13	2025	50	Канальная	ППУ	271,32	002.02.03.1153
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-1 - ТК-2	ТК-1 - ТК-2	210,7	2026	150	Канальная	ППУ	10 430,10	002.02.03.1154
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-2 - ТК-3	ТК-2 - ТК-3	32	2027	100	Канальная	ППУ	1 389,67	002.02.03.1155
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-5 - ТК-6	ТК-5 - ТК-6	35	2027	100	Канальная	ППУ	1 519,95	002.02.03.1156
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-6 - ул. Кузьминская, д. 6б (д/с)	ТК-6 - ул. Кузьминская, д. 6б (д/с)	211,8	2027	80	Канальная	ППУ	7 738,07	002.02.03.1157
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-3 - ТК-4	ТК-3 - ТК-4	70	2029	100	Канальная	ППУ	3 326,02	002.02.03.1158
Котельная «У поселка Северный Рудник»	ТК-4 - ТК-5	ТК-4 - ТК-5	53,5	2025	100	Канальная	ППУ	2 123,53	002.02.03.1159
Новая котельная поселок Дачный	кот. - ЦТП № 2	кот. - ЦТП № 2	2	2026	200	Канальная	ППУ	123,18	002.02.03.1160
Новая котельная поселок Дачный	ЦТП № 2 - ТК 39	ЦТП № 2 - ТК 39	134,5	2026	200	Канальная	ППУ	8 283,78	002.02.03.1161
Новая котельная поселок Дачный	ТК 39 - ТК 40	ТК 39 - ТК 40	25	2026	200	Канальная	ППУ	1 539,74	002.02.03.1162
Новая котельная поселок Дачный	ТК 40 - ТК 41	ТК 40 - ТК 41	25,7	2026	200	Канальная	ППУ	1 582,85	002.02.03.1163
Новая котельная поселок Дачный	ТК 41 - ТК 42	ТК 41 - ТК 42	68,5	2026	200	Канальная	ППУ	4 218,88	002.02.03.1164
Новая котельная поселок Дачный	ТК 42 - ТК 14	ТК 42 - ТК 14	17,5	2026	200	Канальная	ППУ	1 077,81	002.02.03.1165
Новая котельная поселок Дачный	ТК 14 - ТК 22	ТК 14 - ТК 22	43	2026	125	Канальная	ППУ	1 869,77	002.02.03.1166
Новая котельная поселок Дачный	ТК 22 - ТК 24	ТК 22 - ТК 24	153	2026	100	Канальная	ППУ	6 352,56	002.02.03.1167
Новая котельная поселок Дачный	ТК 24 - у дома №6	ТК 24 - у дома №6	65	2026	100	Канальная	ППУ	2 698,80	002.02.03.1168
Новая котельная поселок Дачный	у дома №6 - ТК 26	у дома №6 - ТК 26	42	2026	100	Канальная	ППУ	1 743,84	002.02.03.1169
Новая котельная поселок Дачный	ТК 26 - ТК 27	ТК 26 - ТК 27	11,5	2026	100	Канальная	ППУ	477,48	002.02.03.1170
Новая котельная поселок Дачный	ТК 27 - ул. Центральная, д. 7	ТК 27 - ул. Центральная, д. 7	13	2026	100	Канальная	ППУ	539,76	002.02.03.1171
Котельная «Липецкие узоры»	кот. - ТК-1	кот. - ТК-1	102,5	2030	125	Канальная	ППУ	5 100,51	002.02.03.1172
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-1 - ТК-2	ТК-1 - ТК-2	52	2031	125	Канальная	ППУ	2 709,32	002.02.03.1173
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-2 - т.А	ТК-2 - т.А	52	2032	125	Канальная	ППУ	2 831,24	002.02.03.1174
Котельная «Липецкие узоры»	т.А - т.Б	т.А - т.Б	243,3	2033	125	Канальная	ППУ	13 842,97	002.02.03.1175
Котельная «Липецкие узоры»	т.Б - ТК-3	т.Б - ТК-3	30	2025	125	Канальная	ППУ	1 247,07	002.02.03.1176
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-3 - ТК-5	ТК-3 - ТК-5	55	2025	150	Канальная	ППУ	2 602,76	002.02.03.1177
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-5 - ТК-6	ТК-5 - ТК-6	64,5	2025	100	Канальная	ППУ	2 560,15	002.02.03.1178
Котельная «Липецкие узоры»	ТК-6 - токарный цех	ТК-6 - токарный цех	50	2027	70	Канальная	ППУ	1 519,95	002.02.03.1179
Котельная «Упрснабсбыт»	ТК-8 - ул. Одоевского, д. 10 (ДК)	ТК-8 - ул. Одоевского, д. 10 (ДК)	70	2027	70	Канальная	ППУ	2 127,93	002.02.03.1180
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-17 - ТК 45-19	ТК 45-17 - ТК 45-19	159	2025	250	Канальная	ППУ	10 223,51	002.02.03.1181

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-19 - ТК 45-21	ТК 45-19 - ТК 45-21	155,1	2025	250	Канальная	ППУ	9 972,74	002.02.03.1182
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-21 - ТК 45-23	ТК 45-21 - ТК 45-23	67	2025	250	Канальная	ППУ	4 308,02	002.02.03.1183
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-23 - ТК 45-25	ТК 45-23 - ТК 45-25	243,3	2025	250	Канальная	ППУ	15 643,90	002.02.03.1184
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-25 - ТК 45-27	ТК 45-25 - ТК 45-27	66,3	2025	250	Канальная	ППУ	4 263,01	002.02.03.1185
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-27 - ТК 45-29	ТК 45-27 - ТК 45-29	109,3	2030	250	Канальная	ППУ	8 412,87	002.02.03.1186
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-29 - ТК 45-31	ТК 45-29 - ТК 45-31	130,6	2030	250	Канальная	ППУ	10 052,35	002.02.03.1187
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-31 - ТК 45-33	ТК 45-31 - ТК 45-33	49,3	2030	250	Канальная	ППУ	3 794,65	002.02.03.1188
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-33 - ТК 45-35	ТК 45-33 - ТК 45-35	92,3	2030	250	Канальная	ППУ	7 104,38	002.02.03.1189
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-35 - ТК 45-37	ТК 45-35 - ТК 45-37	145,6	2030	250	Канальная	ППУ	11 206,90	002.02.03.1190
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-37 - ТК 45-39	ТК 45-37 - ТК 45-39	76,5	2031	250	Канальная	ППУ	6 165,27	002.02.03.1191
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-39 - ЦТП	ТК 45-39 - ЦТП	45	2031	250	Канальная	ППУ	3 626,63	002.02.03.1192
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-11 - ТК 43-12	ТК 43-11 - ТК 43-12	299	2031	150	Канальная	ППУ	17 735,00	002.02.03.1193
Новая котельная Свободный Сокол	ЦТП - ТК 45-41	ЦТП - ТК 45-41	14	2035	250	Канальная	ППУ	1 340,32	002.02.03.1194
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-41 - ТК 43-6	ТК 45-41 - ТК 43-6	24,4	2035	250	Канальная	ППУ	2 335,99	002.02.03.1195
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-6 - ТК 43-7	ТК 43-6 - ТК 43-7	35,4	2035	250	Канальная	ППУ	3 389,10	002.02.03.1196
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-7 - ТК 43-8	ТК 43-7 - ТК 43-8	52,4	2035	250	Канальная	ППУ	5 016,64	002.02.03.1197
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-8 - ТК 43-9	ТК 43-8 - ТК 43-9	55,4	2035	200	Канальная	ППУ	4 856,72	002.02.03.1198
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-9 - ТК 43-10	ТК 43-9 - ТК 43-10	78,4	2035	200	Канальная	ППУ	6 873,05	002.02.03.1199
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 43-10 - ТК 43-11	ТК 43-10 - ТК 43-11	25,7	2035	200	Канальная	ППУ	2 253,03	002.02.03.1200
Котельная «Упрснабсбыт»	б/н - т.А	б/н - т.А	449,3	2033	150	Канальная	ППУ	29 102,29	002.02.03.1201
							Итого:	7 264 718,48	

Таблица 6.13 - Мероприятия, учтенные инвестиционной программой организации ПАО «Квадра»
(подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»**)**

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2Ø57÷426 (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	10 000,00	001.02.03.1202
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК 1-4 до ТК 1-4-4а с увеличением диаметров для подключения нового поликлинического корпуса ГУЗ «Липецкая городская детская больница в г. Липецке	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	21 291,00	001.02.03.1203
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на подключение физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Германа Титова, 8г в г. Липецке	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9 400,00	001.02.03.1204
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	200 000,00	001.02.03.1205
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 429,00	001.02.03.1206
ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	57-250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	42 040,80	001.02.03.1207
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на создание тех.возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	20 725,00	001.02.03.1208
ТЭЦ-2	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) этап 1 (ЛТС)	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) этап 1 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	13 946,30	001.02.03.1209
ТЭЦ-2	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) этап 2 (ЛТС)	Переключение тепловых нагрузок потребителей котельной по ул. Октябрьская на ЛТЭЦ-2 в г. Липецке (замена оборудования котельной, строительство тепловой магистрали) этап 2 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	263,30	001.02.03.1210
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	113 000,00	001.02.03.1211
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 000,00	001.02.03.1212

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. Шевченко от ТК2-27-19 до ТК 8-1-19 (ЛТС)	Строительство тепловой сети по ул. Шевченко от ТК2-27-19 до ТК 8-1-19 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 650,00	001.02.03.1213
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	32 367,50	001.02.03.1214
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепловой сети по ул. Звездная от ТК 3-24 до ТК 3-24-3 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	18 000,00	001.02.03.1215
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова (ЛТС)	Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-13 до ТК6-8 по ул.Меркулова (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 500,00	001.02.03.1216
ТЭЦ-2	Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	40 000,00	001.02.03.1217
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали 2d 530 мм от ТК 4-64 до ТК 4-66 по проспекту Победы в г. Липецке (ЛТС)	Техническое перевооружение тепловой магистрали 2d 530 мм от ТК 4-64 до ТК 4-66 по проспекту Победы в г. Липецке (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 691,80	001.02.03.1218
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)	Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 550,00	001.02.03.1219
ТЭЦ-2	Приобретение тепловых сетей (ЛТС)	Приобретение тепловых сетей (ЛТС)	—	2022	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1,70	001.02.03.1220
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на создание тех.возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2023	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	19 065,78	001.02.03.1221
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на создание тех.возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2024	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	18 209,96	001.02.03.1222
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на создание тех.возможности подключения новых объектов капитального строительства к тепловым сетям филиала (ЛТС)	Реконструкция и строительство тепловых сетей и тепловых камер для подключения строящихся или реконструируемых объектов потребителей в г. Липецке	—	2025	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	17 409,47	001.02.03.1223
ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается строительство тепловых сетей 2Ø57÷250 мм от границы застройки 30-31 микрорайонов до инженерно-технических сетей каждого дома.	—	2023	57-250	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 719,73	001.02.03.1224
ТЭЦ-2	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в г. Липецке	—	2023	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9 246,90	001.02.03.1225

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	Техническое перевооружение тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30	—	2023	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	314 585,32	001.02.03.1226
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	Замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) с оптимизацией тепловой схемы по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1,2Ø 325 L= 30 м 2Ø 530, L= 150м (в однотр. исч.)	—	2023	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	47 664,44	001.02.03.1227
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Неделина от ТК 5-36 до ТК 5-40а (ЛТС)	В рамках реализации инвестиционного проекта предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации от ТК 5-36 до ТК 5-40а по по ул. Неделина 2Ø820 мм, L= 652 м на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке.	652	2023	800	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	90 562,44	001.02.03.1228
ТЭЦ-2	Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9.	Замена трубопроводов квартальной тепловой сети в 16 микр. Г Липецка отработавшей нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Мичурина от ТК5-41-3 до ТК 5-41-9 в г. Липецке	—	2023	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	24 785,51	001.02.03.1229
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	—	2023	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 170,64	001.02.03.1230
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	—	2024	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	45 524,90	001.02.03.1231
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	Техническое перевооружение тепловой магистралипо, 530 мм ул. Индустриальной от ТК 4-56 до ТК-50	—	2025	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	43 523,68	001.02.03.1232
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	Замена трубопроводов тепломагистрали №4 отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Московская от ТК4-24 до ТК 4-30 в г. Липецке	—	2024	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	50 956,93	001.02.03.1233
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	Замена трубопроводов тепломагистрали №4 отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Московская от ТК4-24 до ТК 4-30 в г. Липецке	—	2025	—	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	43 523,68	001.02.03.1234
ТЭЦ-2	Техническое перевооружение тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (ЛТС)	Замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) с оптимизацией тепловой схемына площади Победы от ТК5-44 до ТК 5-47 в г. Липецке, 2Ø 530, L= 2980 м (в однотр. исч.)	2980	2025	500	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	46 477,19	001.02.03.1235
							Итого:	1 311 282,98	

Таблица 6.14 - Мероприятия, учтенные инвестиционной программой организации АО «ЛГЭК»
(подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»**)**

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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Электроаппарат»	Реконструкция теплотрассы по ул. Студеновская котельная "Электроаппарат" (инв. №331878) (от ТК-38 до ТК-43); участка теплотарссы по ул. Елецкая, Студеновская (инв. №331626) от ТК-43 до ТК-44; участка теплотрассы по ул. Студеновская, 39 (инв. №330314) от ТК-37 до ТК-38	г. Липецк ул. Студеновская	50,1	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 788,30	002.02.03.1236
Котельная «Электроаппарат»			50,1	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 410,39	002.02.03.1237
Котельная «Электроаппарат»			50,1	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 372,39	002.02.03.1238
Котельная «13 квартал»	Реконструкция участка теплострассы распределительной по ул. Пожарского-Франко (инв. №331557) от ТК-90 до ТК-98, от ТК-98 до ТК-24	г. Липецк, ул. Пожарского - ул. Ивано-Франко	197,8	2022	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4 384,50	002.02.03.1239
Котельная «13 квартал»			197,8	2023	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6 645,85	002.02.03.1240
Котельная «13 квартал»			197,8	2024	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 648,73	002.02.03.1241
							Итого:	27 250,17	

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».

Схемой теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки предусмотрены:

- Вывод из эксплуатации котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» (подробнее мероприятие описано в разделе 6);
- Вывод из эксплуатации котельной «Угловая» (подробнее мероприятие описано в разделе 6).
- Вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» (подробнее мероприятие описано в разделе 6).
- Строительство теплового пункта (ЦТП) «поселок Силикатный» на магистраль в сторону поселка Силикатный.
- Монтаж насосной группы на обратный трубопровод в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м.

Перечень мероприятий раздела представлен в таблице.

Таблица 6.15 - Объемы строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне деятельности ЕТО (П43.3 МУ)

(подгруппа проектов 000.02.08.000 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»)

Источник	Мощность, Гкал/ч	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах 2022 года	Уникальный номер мероприятия
ЦТП «поселок Силикатный» на магистраль в сторону поселка Силикатный	8,4	2023	44 801,65	001.02.06.1242
		Итого:	44 801,65	

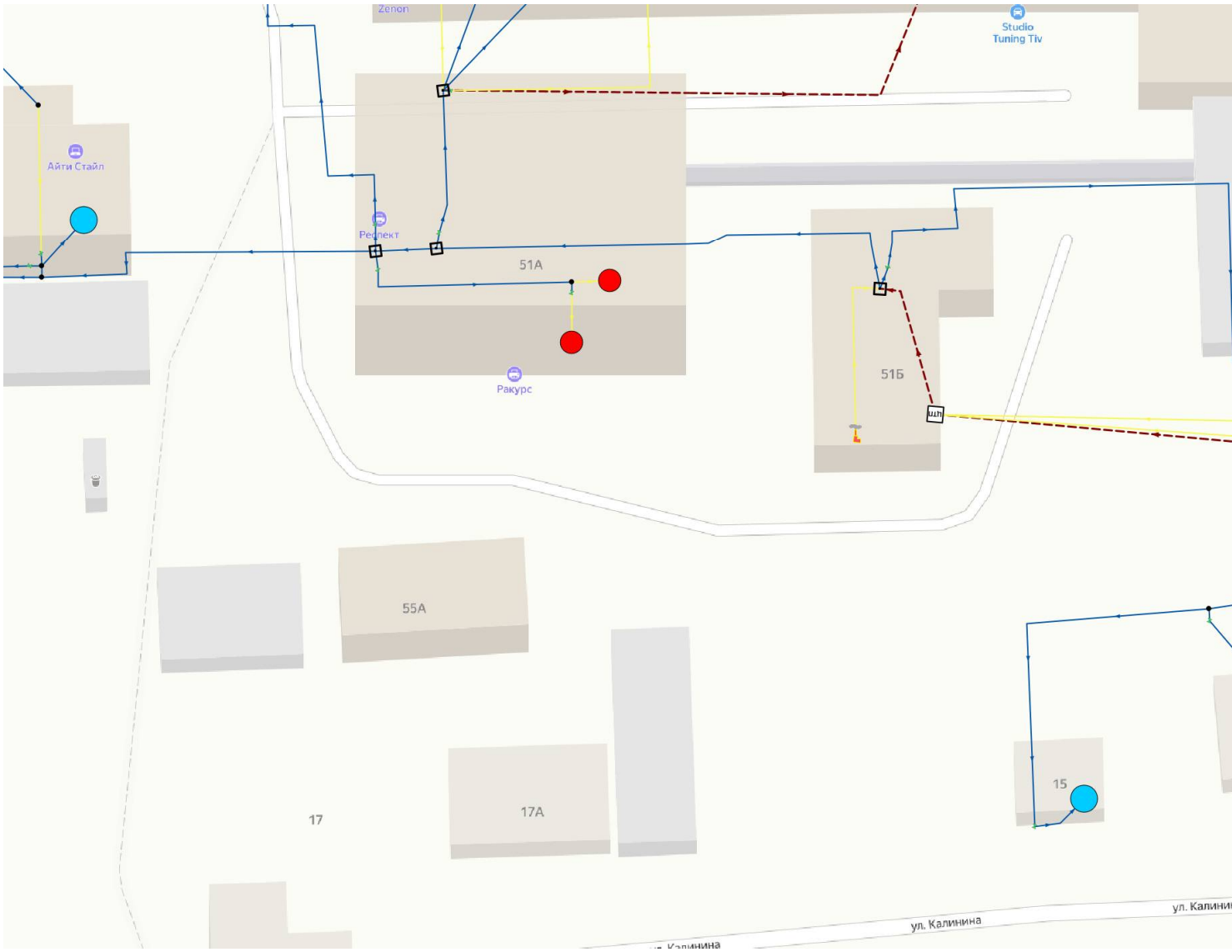


Рисунок 1.2 – Вывод из эксплуатации котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б»

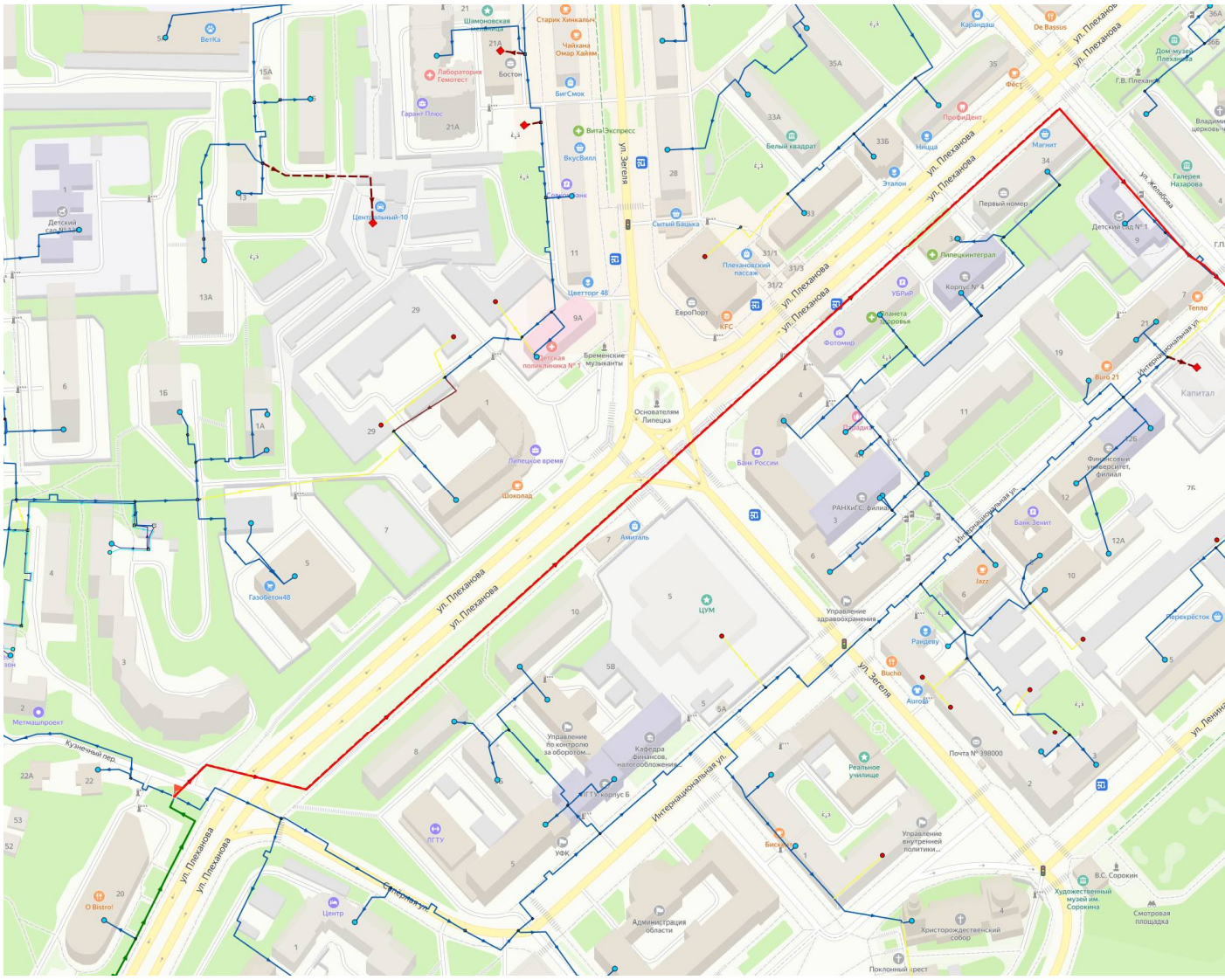


Рисунок 1.3 – Строительство в районе ул. Плеханова – ул. Желябова

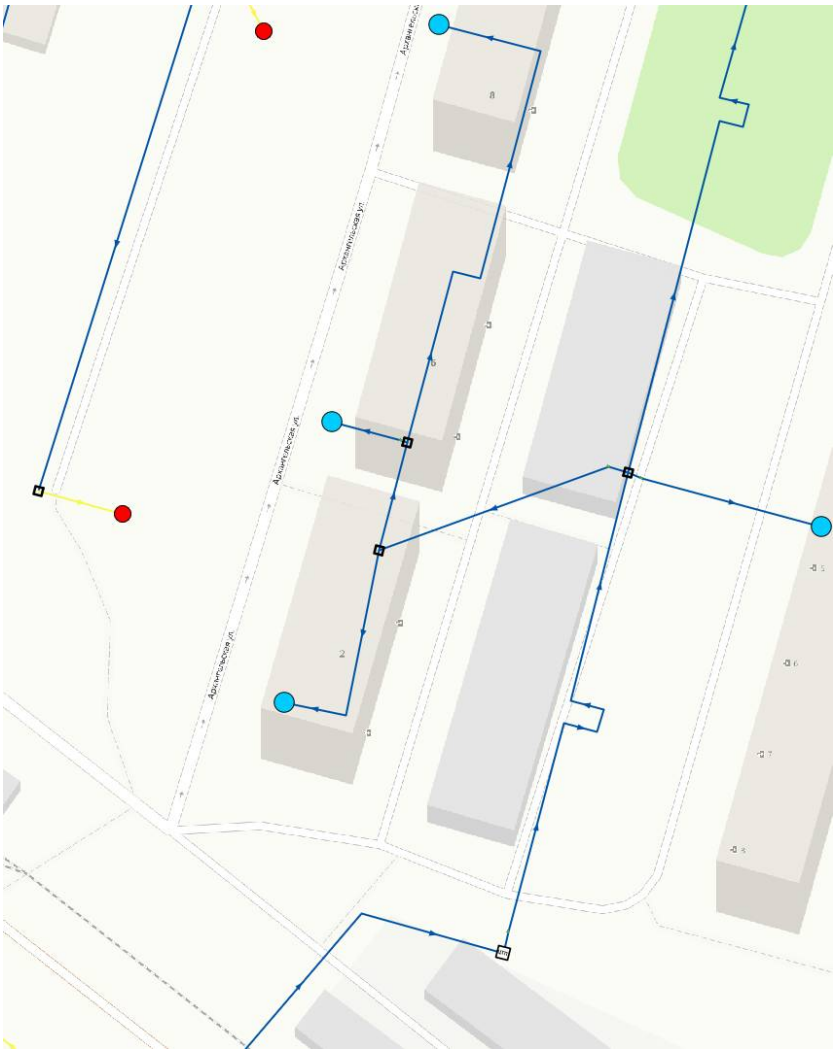


Рисунок 1.4 – Монтаж ЦТП «поселок Силикатный» на существующей магистрали от ТЭЦ-2 в сторону поселка Силикатный

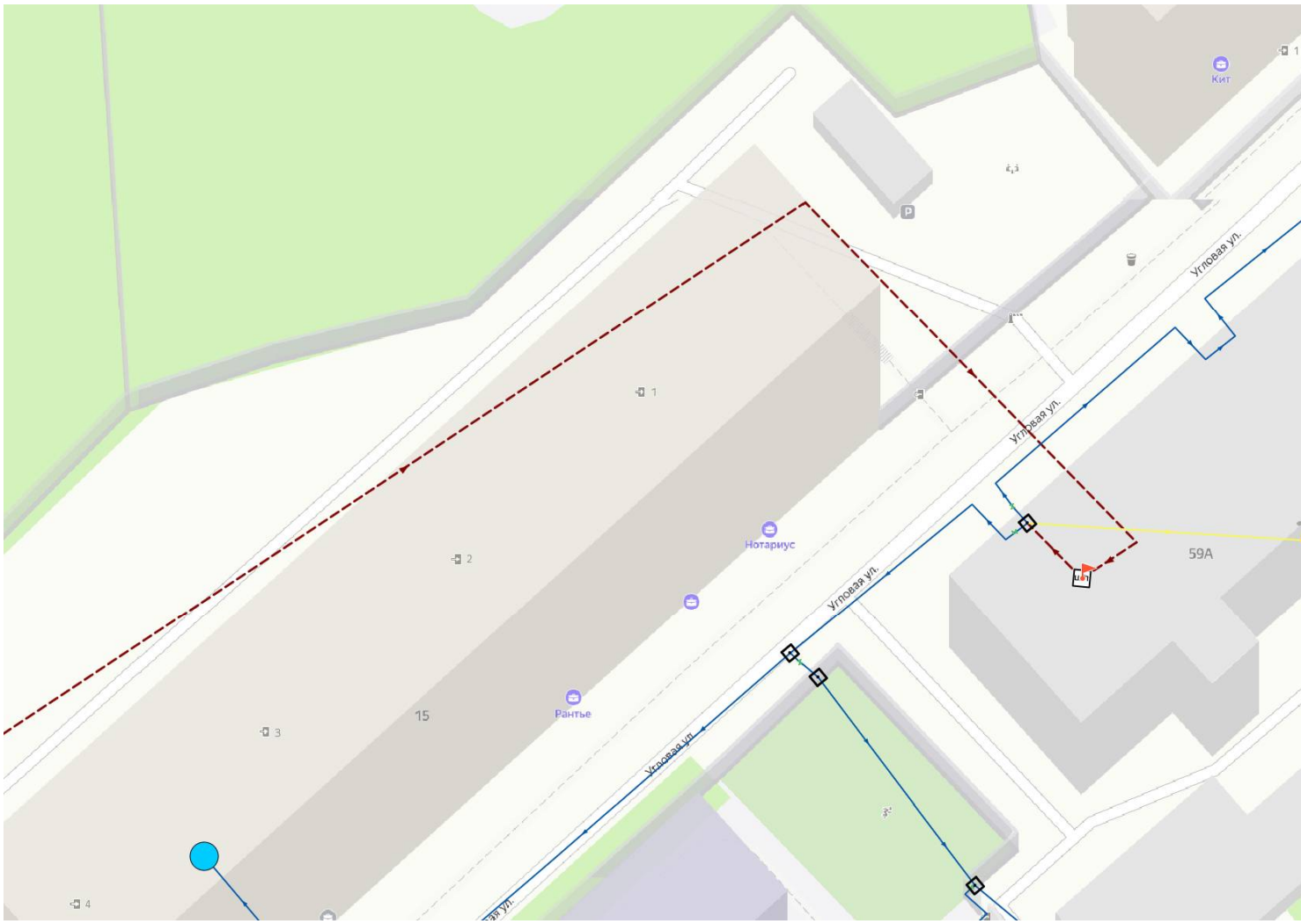


Рисунок 1.5 – Вывод из эксплуатации котельной «Угловая»

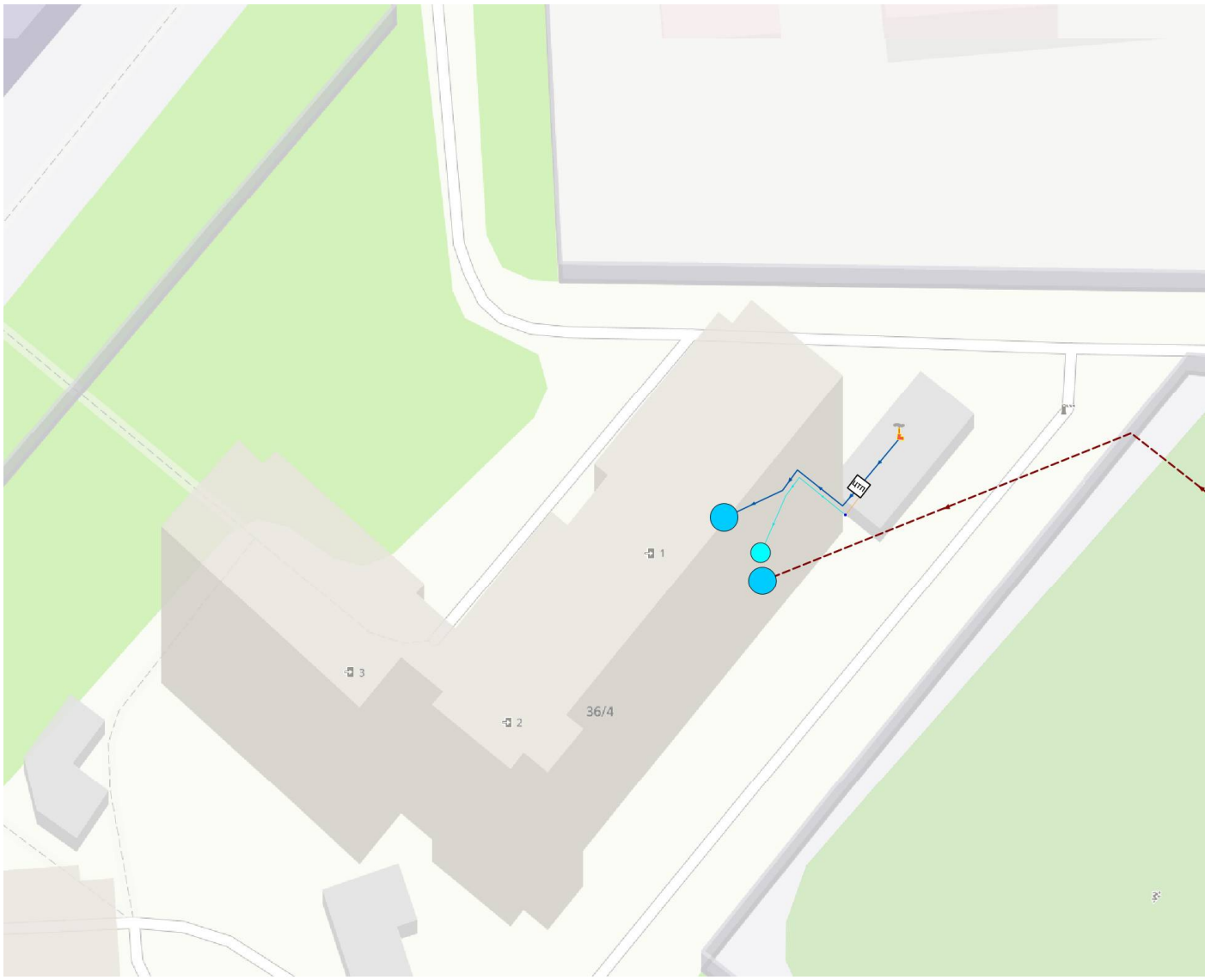


Рисунок 1.6 – Вывод из эксплуатации котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4»

Таблица 6.16 - Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

(подгруппа проектов 001.02.06.000 «Строительство новых 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 2022 года	Уникальный номер мероприятия
Монтаж насосной группы на обратный трубопровод в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м.	2023	30	5500	24 682,12	001.02.06.1243
			Итого:	24 682,12	

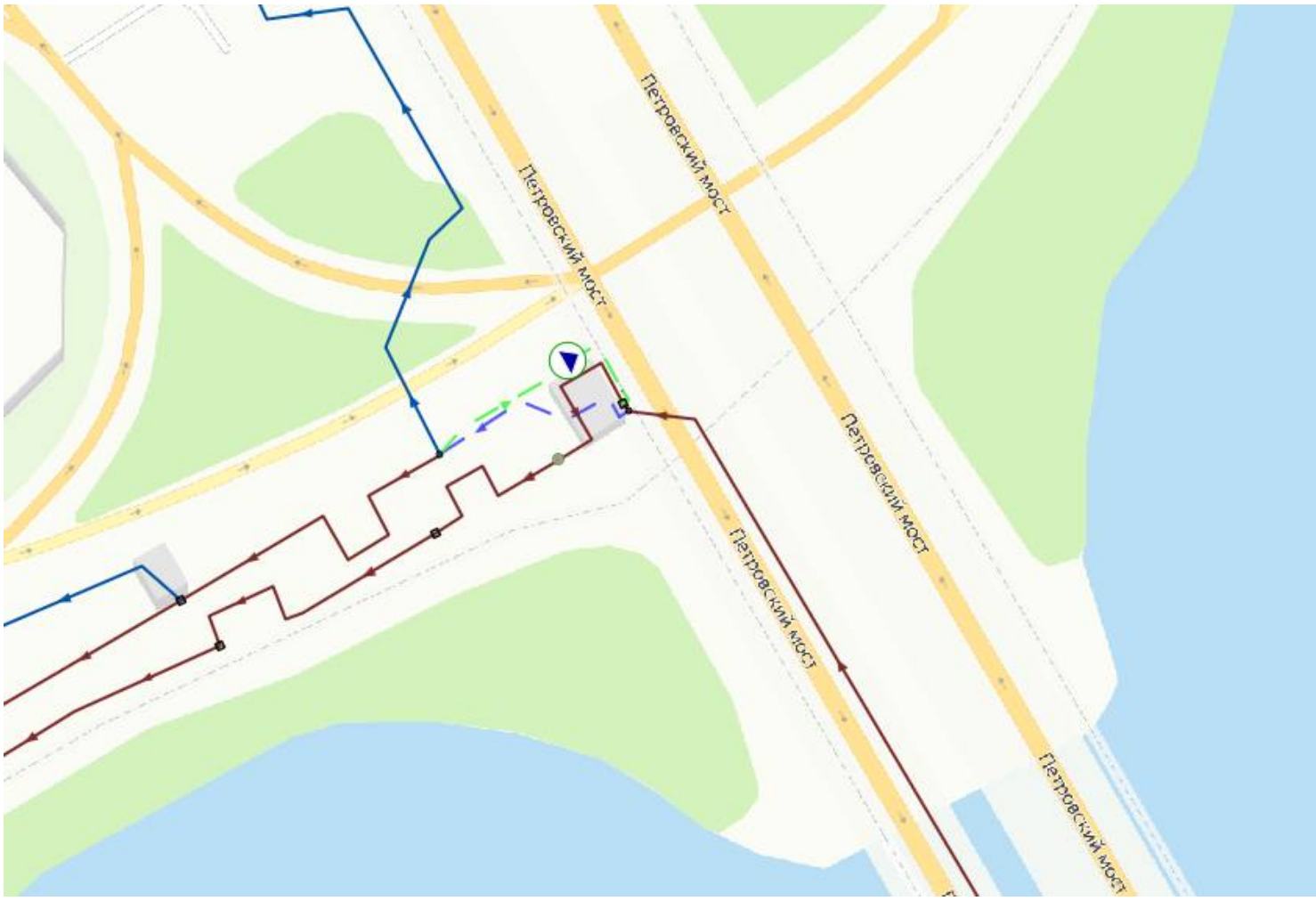


Рисунок 1.7 – Монтаж насосной группы на обратный трубопровод в НС Левобережная с расходом 5500 т/час, напором 30 м.

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЧЕГО 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) дополнить 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.»;

Однако, 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	
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
1	ТЭЦ-2 (ЕТО №1)	41,84	16,10	72,2%
	ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01)	**41,84**	**16,10**	**72,2%**
ЕТО-1 (Котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
2	Котельная «Привокзальная»	15,76	4,16	79,1%
3	Котельная «Северо-Западная»	25,17	3,60	87,5%
4	Котельная «Юго-Западная»	26,04	22,21	54,0%
5	Котельная «Угловая»	0,00	0,00	0,0%
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0,00	0,00	0,0%
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,00	0,00	0,0%
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0,00	0,02	0,0%
9	Котельная ул. Депутатская	0,00	0,00	0,0%
	Итого по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	**66,98**	**29,98**	**69,1%**
ЕТО-2 (Котельные АО «ЛГЭК»)				
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол	0,00	4,76	0,0%
11	Котельная «13 квартал»			0,0%
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0,00	0,29	0,0%
13	Котельная «Центролит»	0,55	4,07	11,8%
14	Котельная «Электроаппарат»	0,00	0,10	0,0%

15	Котельная «108 квартал»	0,00	0,00	0,0%
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,00	1,55	0,0%
17	Котельная «Село Подгорное»	0,00	0,43	0,0%
18	Котельная «Школа № 16»	0,00	0,04	0,0%
19	Котельная «Школа № 22»	0,00	0,00	0,0%
20	Котельная «Школа № 26»	0,00	0,00	0,0%
21	Котельная «Школа № 34»	0,00	0,00	0,0%
22	Котельная «Школа № 35»	0,00	0,01	0,0%
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,00	0,00	0,0%
24	БМК по улице Ковалева, 109А	0,00	0,02	0,0%
25	Котельная «Поселок Дачный»	0,00	0,64	0,0%
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,00	0,04	0,0%
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,00	0,08	0,0%
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0,00	0,38	0,0%
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,00	0,30	0,0%
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,00	0,08	0,0%
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0,00	0,00	0,0%
32	БМК ул. Известковая	0,00	0,24	0,0%
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,00	0,02	0,0%
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	0,00	0,09	0,0%
Итого по котельным АО «ЛГЭК»		**0,55**	**13,14**	**4,0%**
Прочие котельные (прочие ЕТО)				
35	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО №04)	0,00	1,08	0,0%
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО №05)	0,00	2,25	0,0%
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО №06)	0,00	0,16	0,0%
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО №07)	0,00	0,00	0,0%
39	Котельная ООО «Комус»	0,00	0,00	0,0%
40	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,00	0,0%
ИТОГО по прочим котельным		**0,00**	**3,49**	**0,0%**
ИТОГО по муниципальному образованию		**109,36**	**44,69**	**70,99%**

В таблицах ниже представлены капитальные затраты по 2 сценариям.

Таблица 7.2 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №1 – ОРГАНИЗАЦИЯ НЕЗАВИСИМОЙ СХЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ И ВЕНТИЛЯЦИИ, ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)					
		2022	2023	2024	2025	2022-2025	2026-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии														
1	ТЭЦ-2	0	0	2 095 754	0	2 095 754	0	0	0	0	2 095 754	2 095 754	2 095 754	2 095 754
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01)		**0**	**0**	**2 095 754**	**0**	**2 095 754**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 095 754**	**2 095 754**	**2 095 754**
ЕТО-1 (Котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)														
2	Котельная «Привокзальная»	0	0	492 583	0	492 583	0	0	0	0	492 583	492 583	492 583	492 583
3	Котельная «Северо-Западная»	0	0	717 399	0	717 399	0	0	0	0	717 399	717 399	717 399	717 399
4	Котельная «Юго-Западная»	0	0	527 914	0	527 914	0	0	0	0	527 914	527 914	527 914	527 914
5	Котельная «Угловая»	0	0	158 251	0	158 251	0	0	0	0	158 251	158 251	158 251	158 251
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0	0	42 661	0	42 661	0	0	0	0	42 661	42 661	42 661	42 661
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	103 783	0	103 783	0	0	0	0	103 783	103 783	103 783	103 783
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0	0	4 832	0	4 832	0	0	0	0	4 832	4 832	4 832	4 832
9	Котельная ул. Депутатская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**0**	**0**	**2 047 423**	**0**	**2 047 423**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**2 047 423**	**2 047 423**	**2 047 423**
ЕТО-2 (Котельные АО «ЛГЭК»)														
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	0	0	16 431	0	16 431	0	0	0	0	16 431	16 431	16 431	16 431
14	Котельная «Электроаппарат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «108 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «Село Подгорное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная «Школа № 16»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «Школа № 22»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная «Школа № 34»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная «Школа № 35»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	БМК по улице Ковалева, 109А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Поселок Дачный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Акушерский корпус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК ул. Известковая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по котельным АО «ЛГЭК»		**0**	**0**	**16 431**	**0**	**16 431**	**0**	**0**	**0**	**0**	**16 431**	**16 431**	**16 431**	**16 431**
Ведомственные котельные														
35	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ИТОГО по муниципальному образованию		**0**	**0**	**4 159 608**	**0**	**4 159 608**	**0**	**0**	**0**	**0**	**4 159 608**	**4 159 608**	**4 159 608**	**4 159 608**

Таблица 7.3 - Капитальные затраты на мероприятия по организации закрытой схемы ГВС и план-график реализации по сценарию №2 –ЗАКРЫТИЕ ГВС

№ п/п	Наименование теплоисточника	Затраты за период, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)							Затраты нарастающим итогом, тыс. руб. (в текущих ценах, без НДС)					
		2022	2023	2024	2025	2022-2025	2026-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2030	2035
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии														
1	ТЭЦ-2		0	777 652	0	777 652	0	0	0	0	777 652	777 652	777 652	777 652
ИТОГО по ЕТО на базе ТЭЦ (ЕТО №01)		**0**	**0**	**777 652**	**0**	**777 652**	**0**	**0**	**0**	**0**	**777 652**	**777 652**	**777 652**	**777 652**
ЕТО-1 (Котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)														
2	Котельная «Привокзальная»	0	0	232 945	0	232 945	0	0	0	0	232 945	232 945	232 945	232 945
3	Котельная «Северо-Западная»	0	0	336 987	0	336 987	0	0	0	0	336 987	336 987	336 987	336 987
4	Котельная «Юго-Западная»	0	0	311 368	0	311 368	0	0	0	0	311 368	311 368	311 368	311 368
5	Котельная «Угловая»	0	0	62 717	0	62 717	0	0	0	0	62 717	62 717	62 717	62 717
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0	0	28 786	0	28 786	0	0	0	0	28 786	28 786	28 786	28 786
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	29 759	0	29 759	0	0	0	0	29 759	29 759	29 759	29 759
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0	0	1 182	0	1 182	0	0	0	0	1 182	1 182	1 182	1 182
9	Котельная ул. Депутатская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по котельным ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»		**0**	**0**	**1 003 744**	**0**	**1 003 744**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 003 744**	**1 003 744**	**1 003 744**	**1 003 744**
ЕТО-2 (Котельные АО «ЛГЭК»)														
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	0	0	7 588	0	7 588	0	0	0	0	7 588	7 588	7 588	7 588
14	Котельная «Электроаппарат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «108 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «Село Подгорное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная «Школа № 16»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «Школа № 22»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная «Школа № 34»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная «Школа № 35»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	БМК по улице Ковалева, 109А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Поселок Дачный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Тубдиспансер»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК ул. Известковая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по котельным АО «ЛГЭК»		**0**	**0**	**7 588**	**0**	**7 588**	**0**	**0**	**0**	**0**	**7 588**	**7 588**	**7 588**	**7 588**
Ведомственные котельные														
35	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

40	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемое теплоснабжение		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ИТОГО по муниципальному образованию		**0**	**0**	**1 789 028**	**0**	**1 789 028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 789 028**	**1 789 028**	**1 789 028**	**1 789 028**

Большинство систем теплоснабжения города имеет открытую схему теплоснабжения, что обуславливает существенный объем инвестиций в мероприятия по реконструкции ИТП.

В качестве основного предусматривается реализация варианта №2 – только закрытие ГВС.

К базовой версии от специалистов Минэнерго поступило замечание №8:

«…В главе 9 обосновывающих материалов целесообразно дать предложение по распределению конкретных величин инвестиций на перевод ГВС на закрытую схему между предложенными в таблице 9.3 источниками …».

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.

В бюджете города на 2022 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 Липецка.

Реализация мероприятий планируется и на последующие 2022-2023 гг. в рамках программ по энергосбережению бюджетных учреждений.

Вопрос финансирования мероприятий по переводу на закрытую схему ГВС жилых домов за счет средств капитального ремонта в настоящее время проработан. Соответствующие изменения внесены в областное законодательство. Так за период 2019-2021 гг. в рамках проведения капитального ремонта общего имущества в 88 МКД были проведены работы по установке АТП с закрытием контура ГВС, в том числе:

Однако областная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Липецкой области, действует на период 2014-2043 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 7.4 - 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%

В настоящий момент дополнительно в г. Липецке рассматривается вопрос о привлечении инвесторов, для реализации мероприятий по переводу МКД на закрытую схему ГВС посредством реализации энергосервисных контрактов.

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

В Городе Липецке мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для которых необходимо строительство индивидуальных при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Разработка перспективных топливных балансов выполнена в следующем порядке:

- для принятых в главе «Мастер-план» вариантов сценариев развития системы теплоснабжения г. Липецка был принят перспективный отпуск тепловой энергии;
- для источников комбинированной выработки были приняты перспективные значения годовой выработки электрической энергии и удельные расходы топлива на основании представленных данных;
- установлена перспективная тепловая нагрузка на коллекторах каждого источника тепловой энергии по периодам планирования (Глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»);
- рассчитано значение перспективной выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- рассчитан перспективный средневзвешенный за год удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- рассчитан средневзвешенный перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных, приняв для реконструированных и проектируемых котельных номинальные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии во всех зонах действия источников тепловой энергии.

Все расчеты выполнены для базового варианта развития, установленного в «Мастер-план» развития системы теплоснабжения города Липецка.

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» в зоне деятельности ЕТО 001 представлен в таблице 8.1.

В таблицах 82 – 8.48 представлены перспективные топливные балансы источников тепловой энергии города Липецка, содержащие данные по максимальным часовым и годовым расходам основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов.

Таблица 8.1 - Топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» в зоне ЕТО 001

№ п/п	Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 594	1 576	1 559	1 552	1 556	1 561	1 577	1 578	1 608	1 611	1 616	1 618	1 620	1 622	1 624
2	хозяйственные нужды	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
3	Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1 273,39	1 227,62	1 236,78	1 264,26	1 282,58	1 300,91	1 300,91	1 365,04	1 379,03	1 402,28	1 427,81	1 452,98	1 479,24	1 506,78	1 538,83
4	на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1 273,4	1 227,6	1 236,8	1 264,3	1 282,6	1 300,9	1 300,9	1 365,0	1 379,0	1 402,3	1 427,8	1 453,0	1 479,2	1 506,8	1 538,8
5	в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	175,0	168,7	169,9	173,7	176,2	178,8	178,8	187,6	189,5	192,7	196,2	199,7	203,3	207,0	211,5
6	Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	561,0	533,5	533,5	539,5	544,6	550,2	552,8	558,1	565,7	571,7	578,5	584,9	591,5	598,4	606,4
7	на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	326,1	301,7	304,3	311,3	316,2	321,0	321,4	326,5	330,2	335,8	341,9	347,9	354,2	360,8	368,5
8	на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	234,9	231,8	229,2	228,2	228,4	229,1	231,4	231,6	235,5	235,9	236,6	236,9	237,3	237,6	237,9
9	УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	256,1	434,6	431,4	426,8	424,6	422,9	424,9	408,9	410,2	407,7	405,2	402,5	399,8	397,1	394,0
10	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,1	153,9	145,6	145,6	145,3	145,3	145,3	145,3	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
11	УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	296,9	284,9	285,2	285,5	285,8	286,1	286,4	277,3	277,6	277,6	277,6	277,6	277,6	277,6	277,6
12	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	147,4	147,1	147,1	147,1	146,8	146,8	146,8	146,8	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5
13	Потребление природного газа, тыс. куб.м	тыс. куб. м	441 122,1	456 620,1	455 126,9	451 652,5	460 421,8	462 833,7	463 269,2	463 361,0	475 533,7	476 348,2	475 484,0	474 466,2	473 278,7	472 103,1	470 939,2
14	Потребление доменного газа, тыс. куб.м	тыс. куб. м	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0	296 928,0
15	Потребление мазута, т	т	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1	909,1

Таблица 8.2 - Перспективные показатели выработки тепловой энергии по зонам деятельности котельных г. Липецка

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	260,8	252,5	261,5	280,7	297,9	316,5	342,8	351,7	404,5	413,0	427,9	429,2	432,5	431,4	430,3
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	585,26	442,6	621,1	621,0	620,9	620,8	620,7	620,6	620,5	620,5	620,4	620,3	620,2	620,1	620,1
		мазут	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
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	1 106,86	1 060,2	1 134,4	1 249,0	1 259,1	1 281,4	1 325,4	1 337,9	1 338,7	1 358,0	1 366,7	1 366,7	1 366,6	1 366,6	1 366,5
		мазут	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная «Угловая»	природный газ	132,63	120,81	127,03	127,03	127,03	127,02	127,02	136,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	природный газ	5,97	0,00	0,00	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 «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	38,95	36,26	37,08	37,08	37,08	37,08	38,63	40,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	природный газ	28,31	17,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	природный газ	13,98	0,00	0,00	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,	природный газ	2 172,7	1 929,6	2 181,0	2 314,8	2 342,0	2 382,8	2 454,6	2 486,9	2 363,7	2 391,4	2 415,0	2 416,2	2 419,4	2 418,1	2 416,9
	Всего мазут	мазут	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
	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	84,56	85,46	85,04	84,18	84,18	84,18	84,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная «Центролит»	природный газ	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная «Электроаппарат»	природный газ	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	3,98	3,98	3,75	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	16,07	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	4,94	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
18	Котельная «Школа № 16»	природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
19	Котельная «Школа № 22»	природный газ	0,60	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
20	Котельная «Школа № 26»	природный газ	0,18	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

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Котельная «Школа № 34»	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
22	Котельная «Школа № 35»	природный газ	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
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	природный газ	1,90	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	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
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	7,11	7,11	7,11	7,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	1,51	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	2,17	2,08	0,00	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	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	2,47	2,40	2,40	2,40	2,40	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	3,53	3,53	3,53	3,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	БМК ул. Известковая	природный газ	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	0,99	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	3,80	3,80	0,00	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 природного газа,	природный газ	280,62	280,30	276,14	275,15	266,69	154,06	154,05	129,60	129,60	129,59	129,59	129,59	129,59	129,59	129,59
	Котельные прочих организация																
35	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	19,05	15,01	15,01	15,01	15,01	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	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
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
39	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	14,95	14,95	37,43	42,80	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70
40	ООО "Комус"	природный газ	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
41	Котельная «Воронежской таможни»	природный газ	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

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего, природный газ	природный газ	59,59	55,55	78,03	83,40	85,30	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06	86,06
	Новые котельные																
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0,00	0,00	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0,00	0,00	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0,00	0,00	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45	природный газ	0,00	0,00	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61	42,61
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0,00	0,00	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,78	32,78	32,78	32,78
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,50	29,50	29,50	29,50
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,11	13,11	13,11	13,11
	Всего природного газа,	природный газ	0,00	0,00	115,38	115,38	115,38	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	239,94	239,94	239,94	239,94
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0,00	0,00	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
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0,00	0,00	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
55	Новая котельная "Свободный сокол" №55	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11	70,11
56	Новая котельная "Одоевского" №56	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
	Всего природного газа,	природный газ	0,0	0,0	3,9	3,9	6,2	7,4	7,4	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Всего природный газ		природный газ	4 080,5	3 815,2	4 182,7	4 313,6	4 338,7	4 322,0	4 409,4	4 418,6	4 325,6	4 355,8	4 384,7	4 463,4	4 468,8	4 469,7	4 470,6
Всего доменный газ		доменный газ	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4
Всего мазут		мазут	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
Итого			4 122,9	3 857,7	4 225,1	4 356,1	4 381,1	4 364,5	4 451,8	4 461,0	4 368,0	4 398,3	4 427,2	4 505,9	4 511,2	4 512,1	4 513,0

Таблица 8.3 - Удельные расходы топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход топлива, кг у.т/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	159,9	159,6	159,6	158,8	158,0	158,0	157,2	157,2	156,4	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
		мазут	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	158,4	160,0	160,0	159,1	158,7	158,3	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
		мазут	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
5	Котельная «Угловая»	природный газ	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	природный газ	159,2	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
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	природный газ	160,1	160,1	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
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	природный газ	169,3	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
	Всего природный газ,	природный газ	160,1	160,6	159,6	159,0	158,7	158,5	158,1	158,1	157,9	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
	Всего мазут	природный газ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	218,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная «Центролит»	природный газ	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная «Электроаппарат»	природный газ	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0	149,0
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	159,4	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7
18	Котельная «Школа № 16»	природный газ	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
19	Котельная «Школа № 22»	природный газ	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2	199,2
20	Котельная «Школа № 26»	природный газ	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
21	Котельная «Школа № 34»	природный газ	191,4	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход топлива, кг у.т/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Котельная «Школа № 35»	природный газ	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	природный газ	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	254,6	254,6	254,6	254,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	300,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	181,5	181,5	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
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	171,0	171,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	228,6	228,6	228,6	228,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	155,5	155,5	155,5	155,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	БМК ул. Известковая	природный газ	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	158,7	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9	169,9
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	251,8	251,8	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
	Котельные прочих организация																
35	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	103,4	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
39	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	167,4	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
40	ООО "Комус"	природный газ	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6	143,6
41	Котельная «Воронежской таможни»	природный газ	141,2	155,0	152,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Всего, природный газ	природный газ	146,8	155,9	155,6	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
	Новые котельные																
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход топлива, кг у.т/Гкал													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0,0	0,0	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
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45	природный газ	0,0	0,0	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
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,4	153,4	153,4	153,4
	Всего природного газа,	природный газ	0,0	0,0	84,5	84,5	84,5	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	152,9	152,9	152,9	152,9
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0,0	0,0	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
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0,0	0,0	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
55	Новая котельная "Свободный сокол" №55	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2	150,2
56	Новая котельная "Одоевского" №56	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
	Всего природного газа,	природный газ	0,0	0,0	50,0	50,0	75,8	100,8	100,8	125,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9

Таблица 8.4 Перспективные расходы условного топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление условного топлива, т у.т.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	41 130,0	39 590,2	40 685,5	43 457,1	45 873,0	48 737,3	52 514,2	53 888,0	61 650,7	62 604,5	64 876,5	65 070,1	65 571,6	65 402,1	65 234,2
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	93 048,2	91 068,9	92 980,9	92 980,9	92 980,9	92 996,9	93 012,8	93 028,8	93 044,7	93 060,7	93 076,6	93 092,6	93 108,5	93 124,5	93 140,4
		мазут	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
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	173 102,0	162 995,2	174 804,8	191 999,1	192 997,7	213 468,3	219 858,5	221 784,8	221 894,0	224 848,6	226 234,7	226 234,7	226 234,7	226 234,7	226 234,7
		мазут	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
5	Котельная «Угловая»	природный газ	20 152,3	19 175,8	20 167,2	20 167,2	20 167,2	20 167,2	20 167,2	21 627,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	природный газ	21,2	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
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	5 874,5	5 744,4	5 874,3	5 874,3	5 874,3	5 874,3	6 121,5	6 409,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	природный газ	4 510,0	4 510,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	природный газ	2 216,3	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
	Всего природный газ,	природный газ	340 060,5	323 090,5	334 518,9	354 484,7	357 899,3	381 250,2	391 680,3	396 743,8	376 595,5	380 519,9	384 193,9	384 403,3	384 920,8	384 767,2	384 615,3
	Всего мазут	природный газ	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
	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	13092,5	13229,3	13162,6	13026,6	13026,6	13026,6	13026,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	1441,2	1476,5	1476,5	1476,5	1476,5	1476,5	1476,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	229,9	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	235,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная «Центролит»	природный газ	17984,9	18425,4	18425,4	18425,4	18425,4	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	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1	2009,1
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	611,5	626,5	590,7	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2	570,2
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	2539,6	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2	2435,2
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	722,1	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5	694,5
18	Котельная «Школа № 16»	природный газ	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
19	Котельная «Школа № 22»	природный газ	116,7	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
20	Котельная «Школа № 26»	природный газ	27,9	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
21	Котельная «Школа № 34»	природный газ	34,7	34,7	34,6	34,6	34,6	34,5	34,5	34,5	34,4	27,0	27,0	26,9	26,9	26,9	26,9

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление условного топлива, т у.т.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Котельная «Школа № 35»	природный газ	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	природный газ	307,6	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5	301,5
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1	102,1
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	1766,7	1766,7	1766,7	1766,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	238,3	238,3	238,3	238,3	238,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	268,4	268,4	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
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	362,5	347,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	20,4	20,4	20,4	20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	395,6	383,3	383,3	383,3	383,3	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7	387,7
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	536,1	536,1	536,1	536,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	БМК ул. Известковая	природный газ	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9	972,9
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	933,4	933,4	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
	Всего природного газа,	природный газ	45095,8	45540,9	44466,2	44309,5	42327,9	23858,8	23858,6	19520,0	19519,8	19512,3	19512,1	19512,0	19511,8	19511,7	19511,6
	Котельные прочих организация																
35	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	3 301,0	2 342,2	2 342,2	2 342,2	2 342,2	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8	2 460,8
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9	1 691,9
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0
39	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	ООО "Комус"	природный газ	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0	1192,0
41	Котельная «Воронежской таможни»	природный газ	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8	212,8
	Всего, природный газ	природный газ	6 830,9	5 872,1	5 872,1	5 872,1	5 872,1	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7	5 990,7
	Новые котельные																

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление условного топлива, т у.т.													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0,0	0,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0,0	0,0	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0,0	0,0	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2	7375,2
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45	природный газ	0,0	0,0	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9	6391,9
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0,0	0,0	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4	983,4
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7	7500,7
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4916,8	4916,8	4916,8	4916,8
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4425,1	4425,1	4425,1	4425,1
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1966,7	1966,7	1966,7	1966,7
	Всего природного газа,	природный газ	0,0	0,0	17307,2	17307,2	17307,2	24808,0	24808,0	24808,0	24808,0	24808,0	24808,0	36116,6	36116,6	36116,6	36116,6
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2	190,2
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0,0	0,0	237,7	237,7	237,6	237,6	237,5	237,5	237,4	237,4	237,3	237,3	237,2	237,2	237,1
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0,0	0,0	338,9	338,8	338,8	338,7	338,7	338,7	338,6	338,6	338,6	338,5	338,5	338,5	338,4
55	Новая котельная "Свободный сокол" №55	природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10400,0	10400,0	10400,0	10400,0	10400,0	10400,0	10400,0	10400,0

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление условного топлива, т у.т.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	Новая котельная "Одоевского" №56		0,0	0,0	0,0	0,0	341,7	341,7	341,6	341,6	341,6	341,5	341,5	341,5	341,4	341,4	341,4
	Всего природного газа,	природный газ	0,0	0,0	576,6	576,5	918,1	1108,2	1108,1	11507,9	11507,8	11507,7	11507,6	11507,5	11507,3	11507,2	11507,1
Всего по котельным		природный газ	391 987	374 504	402 164	421 974	423 407	435 908	446 338	447 062	426 914	430 831	434 505	446 023	446 540	446 386	446 234
Всего доменный газ, тыс. куб. м.		доменный газ	441122,1	456620,1	455126,9	451652,5	460421,8	462833,7	463269,2	463361,0	475533,7	476348,2	475484,0	474466,2	473278,7	472103,1	470939,2
Всего мазут		мазут	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Итого			391 987	374 504	402 164	421 974	423 407	435 908	446 338	447 062	426 914	430 831	434 505	446 023	446 540	446 386	446 234
Всего по городскому округу с учетом Липецкой ТЭЦ-2			952 984,8	908 012,0	935 665,9	961 519,6	967 970,2	986 089,9	999 115,5	1 005 164,4	992 626,9	1 002 489,8	1 013 034,4	1 030 892,6	1 038 011,3	1 044 763,4	1 052 598,5

Таблица 8.5 - Перспективные расходы натурального топлива по зонам деятельности котельных г. Липецка

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление натурального топлива, тыс.куб. м. /т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	35 080	33 796	34 732	37 097	39 160	41 605	44 829	46 002	52 629	53 443	55 382	55 548	55 976	55 831	55 688
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	79 315	77 628	79 258	79 258	79 258	79 272	79 285	79 299	79 312	79 326	79 340	79 353	79 367	79 380	79 394
		мазут	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	147 518	138 905	148 969	163 622	164 473	181 918	187 364	189 006	189 099	191 617	192 798	192 798	192 798	192 798	192 798
		мазут	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
5	Котельная «Угловая»	природный газ	17 186	16 344	17 189	17 189	17 189	17 189	17 189	18 433	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	природный газ	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	5 015	4 904	5 015	5 015	5 015	5 015	5 226	5 471	5 471	5 471	5 471	5 471	5 471	5 471	5 471
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	природный газ	3 850	3 850	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	природный газ	1 892	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природный газ,	природный газ	289 874	275 427	285 162	302 181	305 095	324 998	333 893	338 211	326 511	329 857	332 991	333 170	333 611	333 480	333 351
	Всего мазут	природный газ	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	11 165	11 293	11 236	11 120	11 120	11 120	11 120	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	196	196	196	196	196	196	196	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	природный газ	15 335	15 729	15 729	15 729	15 729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление натурального топлива, тыс.куб. м. /т													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная «Электроаппарат»	природный газ	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	528	535	504	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	2 166	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079	2 079
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	616	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
18	Котельная «Школа № 16»	природный газ	68	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
19	Котельная «Школа № 22»	природный газ	99	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
20	Котельная «Школа № 26»	природный газ	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
21	Котельная «Школа № 34»	природный газ	30	30	30	30	30	29	29	29	29	23	23	23	23	23	23
22	Котельная «Школа № 35»	природный газ	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	природный газ	262	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	1 506	1 506	1 506	1 506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	203	203	203	203	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	229	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	309	296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	17	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	337	327	327	327	327	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	457	457	457	457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК ул. Известковая	природный газ	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796	796
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	319	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего природного газа,	природный газ	37 949	38 322	37 883	37 749	36 059	20 293	20 293	16 627	16 627	16 621	16 620	16 620	16 620	16 620	16 620
	Котельные прочих организация																
35	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	2 615	1 999	1 999	1 999	1 999	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101	2 101
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	1 435	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление натурального топлива, тыс.куб. м. /т													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
39	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	102	102	115	128	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
40	ООО "Комус"	природный газ	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046	1 046
41	Котельная «Воронежской таможни»	природный газ	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
	Всего, природный газ	природный газ	5 749	5 143	5 156	5 169	5 175	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277	5 277
	Новые котельные																
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0	0	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0	0	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679	1 679
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0	0	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296	6 296
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45	природный газ	0	0	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456	5 456
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0	0	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0	0	0	0	0	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403	6 403
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 197	4 197	4 197	4 197
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 778	3 778	3 778	3 778
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 679	1 679	1 679	1 679
	Всего природного газа,	природный газ	0	0	14 774	14 774	14 774	21 178	21 178	21 178	21 178	21 178	21 178	30 831	30 831	30 831	30 831

N п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Потребление натурального топлива, тыс.куб. м. /т													
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																
51	Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»), № источника по порядку - 51	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	0	0	0	0	0	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0	0	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	202	202
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0	0	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
55	Новая котельная "Свободный сокол" №55	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	8 878	8 878	8 878	8 878	8 878	8 878	8 878	8 878
56	Новая котельная "Одоевского" №56	природный газ	0	0	0	0	292	292	292	292	292	292	292	291	291	291	291
	Всего природного газа,	природный газ	0	0	492	492	784	946	946	9 824	9 824	9 824	9 824	9 823	9 823	9 823	9 823
Всего природный газ		природный газ	774 694	775 512	798 102	811 526	821 525	834 579	843 909	844 653	845 126	849 280	851 549	860 364	859 618	858 311	857 018
Всего доменный газ		доменный газ	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928	296 928

Таблица 8.6 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в отопительный период по зонам деятельности котельных г. Липецка

N к от	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	10,30	10,74	12,01	13,39	14,87	16,43	18,82	18,92	21,25	21,66	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	16,94	16,98	16,98	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
0	0	мазут	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
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	37,61	39,01	41,29	42,66	43,88	44,40	46,28	46,74	46,77	47,61	48,01	48,01	48,01	48,01	48,01
0	0	мазут	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная «Угловая»	природный газ	3,63	3,63	3,63	3,71	4,21	4,21	4,29	4,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	природный газ	2,08	0,00	0,00	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 «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б	природный газ	0,91	0,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	природный газ	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
0	Всего природный газ,	природный газ	73,38	72,50	75,13	77,97	81,17	83,26	87,60	88,25	86,32	87,58	89,31	89,31	89,31	89,31	89,31
0	Всего мазут	природный газ	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	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	3,23	3,32	3,29	3,23	3,23	3,23	3,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	природный газ	2,58	2,61	2,61	2,61	2,52	2,52	2,52	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная «Электроаппарат»	природный газ	0,69	0,70	0,70	0,70	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	0,53	0,53	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
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	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
18	Котельная «Школа № 16»	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
19	Котельная «Школа № 22»	природный газ	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
20	Котельная «Школа № 26»	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
21	Котельная «Школа № 34»	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
22	Котельная «Школа № 35»	природный газ	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
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	природный газ	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
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	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
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	0,05	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
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	0,10	0,10	0,00	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	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	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

N к от	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	БМК ул. Известковая	природный газ	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
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	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
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0	Всего природного газа,	природный газ	8,86	8,98	8,98	8,91	8,22	8,23	8,23	9,57	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
0	**Котельные прочих организация**																
35	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	0,47	0,47	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
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	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
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	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
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	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
40	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	1,17	1,17	1,56	1,80	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
41	ООО "Комус"	природный газ	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
41	Котельная «Воронежской таможни»	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	Всего, природный газ	природный газ	2,78	2,78	3,36	3,59	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
0	Новые котельные																
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0,00	0,00	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
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0,00	0,00	0,19	1,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409,	природный газ	0,00	0,00	0,38	1,31	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

N к от	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	№ источника по порядку - 45																
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0,00	0,00	0,02	0,02	0,06	0,09	0,09	0,14	0,14	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	1,59	1,59	1,59
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	1,59	1,59	1,59
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39	0,39	0,39
0	Всего природного газа,	природный газ	0,00	0,00	1,18	2,99	4,35	6,09	6,09	6,15	6,15	6,27	6,27	9,66	9,84	9,84	9,84
0	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	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
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
55	Новая котельная "Свободный сокол" №55	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
56	Новая котельная "Одоевского" №56	природный газ	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
	Всего природного газа,	природный газ	0,00	0,00	0,38	0,38	0,42	0,46	0,46	5,03	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29

N к от	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего по котельным		природный газ	85,01	84,26	89,04	93,84	97,83	101,71	106,05	112,66	114,73	116,11	117,84	121,23	121,41	121,41	121,41
Всего доменный газ, тыс. куб. м.		доменный газ	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45	47,45
Всего мазут		мазут	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
Итого		0	211,36	211,42	221,77	226,05	230,22	234,39	239,24	245,85	249,94	251,33	254,23	257,62	257,80	257,80	257,80

Таблица 8.7 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в летний период по зонам деятельности котельных г. Липецка

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «Привокзальная»	природный газ	2,66	2,85	3,62	4,39	5,28	6,22	7,69	7,71	7,76	8,03	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
3	Котельная «Северо-Западная»	природный газ	3,90	3,90	3,90	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
0		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная «Юго-Западная»	природный газ	7,61	7,93	8,12	9,36	9,40	9,88	10,91	11,25	11,27	11,77	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01
0	0	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная «Угловая»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	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
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	природный газ	0,00	0,00	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
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б	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
9	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	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	Всего природный газ,	природный газ	14,173	14,688	15,649	17,662	18,589	20,017	22,654	23,057	22,982	23,747	24,897	24,897	24,897	24,897	24,897
0	Всего мазут	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	АО "ЛГЭК"																
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	природный газ	0,95	1,01	1,00	0,98	0,98	0,98	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная «13 квартал»	природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	природный газ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	природный газ	0,70	0,71	0,71	0,71	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная «Электроаппарат»	природный газ	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

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная «108 квартал»	природный газ	0,000	0,000	0,000	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	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
17	Котельная «Село Подгорное»	природный газ	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
18	Котельная «Школа № 16»	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
19	Котельная «Школа № 22»	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
20	Котельная «Школа № 26»	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
21	Котельная «Школа № 34»	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
22	Котельная «Школа № 35»	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
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	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
24	БМК по улице Ковалева, 109А	природный газ	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
25	Котельная «Поселок Дачный»	природный газ	0,198	0,198	0,198	0,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	природный газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	природный газ	0,013	0,013	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	природный газ	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная «Акушерский корпус»	природный газ	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная «Липецкие узоры»	природный газ	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	БМК ул. Известковая	природный газ	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	природный газ	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0	Всего природного газа,	природный газ	3,487	3,540	3,608	3,582	3,351	1,478	1,478	0,500	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	0,405
0	**Котельные прочих организация**																
41	Котельная № 1 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	0,203	0,203	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
35	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	природный газ	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	природный газ	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
37	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная № 2 ООО «ЭнергоКонсалт»	природный газ	0,726	0,726	0,967	1,109	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
40	ООО "Комус"	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная «Воронежской таможни»	природный газ	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
0	Всего, природный газ	природный газ	1,262	1,262	1,566	1,708	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
0	**Новые котельные**																
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 (1,42МВт) - 42	природный газ	0,000	0,000	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
43	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №2 (4,5 МВт) № источника по порядку - 43	природный газ	0,000	0,000	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
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44	природный газ	0,000	0,000	0,119	0,700	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45	природный газ	0,000	0,000	0,255	0,881	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46	природный газ	0,000	0,000	0,013	0,013	0,033	0,036	0,036	0,075	0,075	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,014	0,990	0,990	0,990
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,990	0,990	0,990	0,990

N кот.	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника 50	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0	Всего природного газа,	природный газ	0,000	0,000	0,633	1,841	2,672	3,688	3,688	3,727	3,727	3,811	3,811	5,815	5,791	5,791	5,791
0	**Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих**																
52	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
53	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	природный газ	0,000	0,000	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
54	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	природный газ	0,000	0,000	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
55	Новая котельная "Свободный сокол"	природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
56	Новая котельная "Одоевского" №56	природный газ															
	Всего природного газа,	природный газ	0,000	0,000	0,088	0,088	0,088	0,095	0,095	0,095	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Всего по котельным: приролдного газа		природный газ	15,435	15,950	17,936	21,299	23,107	25,558	28,195	28,637	29,191	30,039	31,188	33,193	33,169	33,169	33,169
Угля		угля	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
СУГ		0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего погородскому округу		69,57	70,10	72,08	75,40	77,25	79,78	82,43	82,89	83,48	84,35	85,56	87,56	87,54	87,54	87,54

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В таблице 8.8 представлены сведения о основном и резервном топливе источников тепловой энергии г. Липецка.

Таблица 8.8 - Виды основного и резервного топлива источников тепловой энергии г. Липецк

№ п/п	Источник тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо
1.	Липецкая ТЭЦ-2	Природный газ, доменный газ, мазут.	Мазут
2.	Привокзальная котельная	Природный газ	Отсутствует
3.	Северо-Западная котельная	Природный газ	Мазут
4.	Юго-Западная котельная	Природный газ	Мазут
5.	Котельная «Угловая»	Природный газ	Отсутствует
6.	Котельная «Ул. Толстого, д. 23А»	Природный газ	Отсутствует
7.	Котельная «Ул. Семашко, д.10»	Природный газ	Отсутствует
8.	Котельная «Ул. Октябрьская, д. 53»	Природный газ	Отсутствует
9.	Котельная «Ул. Депутатская , д.923»	Природный газ	Отсутствует
10.	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	Природный газ	Отсутствует
11.	Котельная «13 квартал»	Природный газ	Отсутствует
12.	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	Природный газ	Отсутствует
13.	Котельная «Центролит»	Природный газ	Мазут
14.	Котельная «Электроаппарат»	Природный газ	Отсутствует
15.	Котельная «108 квартал»	Природный газ	Отсутствует
16.	Котельная «Ул. Баумана, д. 296»	Природный газ	Отсутствует
17.	Котельная «Село Подгорное»	Природный газ	Отсутствует
18.	Котельная «Школа № 16»	Природный газ	Отсутствует
19.	Котельная «Школа № 22»	Природный газ	Отсутствует
20.	Котельная «Школа № 26»	Природный газ	Отсутствует
21.	Котельная «Школа № 34»	Природный газ	Отсутствует
22.	Котельная «Школа № 35»	Природный газ	Отсутствует
23.	Котельная «У поселка Северный Рудник»	Природный газ	Отсутствует
24.	Котельная «Ул. Ковалева, д. 109А»	Природный газ	Отсутствует
25.	Котельная «Поселок Дачный»	Природный газ	Отсутствует
26.	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	Природный газ	Отсутствует
27.	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	Природный газ	Отсутствует
28.	Котельная «Школа-интернат № 2»	Природный газ	Отсутствует
29.	Котельная «Акушерский корпус»	Природный газ	Отсутствует
30.	Котельная «Липецкие узоры»	Природный газ	Отсутствует
31.	Котельная «Упрснабсбыт»	Природный газ	Отсутствует
32.	БМК "ул. Известковая"	Природный газ	Отсутствует
33.	Котельная «Школа №41»	Природный газ	Отсутствует

№ п/п	Источник тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо
34.	Котельная «ул. Ковалева 107 Д»	Природный газ	Отсутствует
35.	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	Природный газ	Отсутствует
36.	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	Природный газ	Отсутствует
37.	Котельная «ЗемРемСтрой»	Природный газ	Отсутствует
38.	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	Природный газ	Отсутствует
39.	Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт»	Природный газ	Отсутствует
40.	ООО "Комус"	Природный газ	Отсутствует
41.	Котельная Воронежской таможни	Природный газ	Отсутствует

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

Основным видом топлива для муниципальных и ведомственных котельных является природный газ.

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 96,8 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии в г. Липецк

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное развитие топливного баланса в г. Липецк не предусматривает изменения в видах топлива, используемого на источниках тепловой энергии.

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизацию.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7 и 16

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с

применением метода проектов-аналогов.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

Таблица 9.1 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1			ЕТО №2			ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций						ТСО не определена	Итого, при актуализации
		ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	оборудование потребителей	Всего	АО «ЛГЭК»	оборудование потребителей	Всего	ООО «Энергоконсалт»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Комус»	«Воронежская таможня»		
Группа 01. Источники тепловой энергии															
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	**0**	383463	0	**383463**	0	0	0	0	0	0	240346	**623809**
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	1059586	0	**1059586**	41486	0	**41486**	0	0	0	0	0	0	0	**1101072**
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**
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**
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**1059586**	**0**	**1059586**	**424950**	**0**	**424950**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**240346**	**1724882**

Таблица 9.2 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
филиал ПАО «Квадра» - «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	0	0	**0**
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	157 000	**1 059 586**
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	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**
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**112 102**	**170 134**	**210 500**	**224 500**	**6 200**	**179 150**	**157 000**	**1 059 586**
АО «ЛГЭК»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	243285	6981	0	27981	10521	94695	0	383463
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	20983	0	0	593	4524	15388	41486
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	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
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**243285**	**27963**	**0**	**27981**	**11114**	**99219**	**15388**	**424950**
ООО «Энергоконсалт»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0**
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
ООО «ЭнергоПлюс»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ООО «Зем Рем Строй Липецк»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ООО «Комус»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ТСО не определена									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	15894	0	848	73969	0	0	149634	**240346**
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**15894**	**0**	**848**	**73969**	**0**	**0**	**149634**	**240346**
Потребители									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	259180	6981	848	101950	10521	94695	149634	623809
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	112102	191116	210500	224500	6793	183674	172388	1101072
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	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
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		371282	198097	211348	326450	17314	278369	322022	1724882

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.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2021-2035 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Таблица 9.3 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1			ЕТО №2			ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций						ТСО не определена	Итого, при актуализации
		ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	оборудование потребителей	Всего	АО «ЛГЭК»	оборудование потребителей	Всего	ООО «Энергоконсалт»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Комус»	«Воронежская таможня»		
Группа 02. Тепловые сети															
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	717 347	0	**717 347**	105 277	0	**105 277**	37 711	0	0	0	0	0	122 394	**982728**
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	450 829	0	**450 829**	61 285	0	**61 285**	0	0	0	0	0	0	2 656	**514770**
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	9 410 324	0	**9 410 324**	477 822	0	**477 822**	0	0	0	0	0	0	0	**9888146**
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	239 051	0	**239 051**	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**239051**
2.5	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**
2.6	Строительство новых насосных станций	72 888	0	**72 888**	0	0	**0**	0	0	0	0	0	0	0	**72888**
2.7	Реконструкция насосных станций	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**
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		**10 808 416**	**0**	**10 808 416**	**608 347**	**0**	**608 347**	**37 711**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**125 050**	**11 697 584**

Таблица 9.4 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	45 274	82 222	208 666	133 546	82 457	80 231	84 951	**717 347**
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	31 870	0	92 743	167 551	0	0	158 665	**450 829**

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 141 895	1 046 565	996 867	860 861	530 606	447 553	4 385 978	**9 410 324**
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	239 051	0	0	0	0	0	**239 051**
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.6	Строительство новых насосных станций	0	72 888	0	0	0	0	0	**72 888**
2.7	Реконструкция насосных станций	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**
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**1 219 038**	**1 440 726**	**1 298 276**	**1 161 958**	**613 063**	**527 784**	**4 629 594**	**10 890 440**
АО «ЛГЭК»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	6205	34746	19309	22867	7582	1805	12762	**105277**
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	12288	11029	1932	0	0	32 124	3 9112	**61285**
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	13701	9500	11006	53216	48084	14296	328019	**477822**
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.7	Реконструкция насосных станций	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**
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**32195**	**55274**	**32248**	**76083**	**55666**	**48225**	**344693**	**644384**
ООО «Энергоконсалт»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	32 615	4 167	929	0	0	0	**37 711**
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	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**
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.7	Реконструкция насосных станций	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**
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	0	32 615	4 167	929	0	0	0	**37 711**
ООО «ЭнергоПлюс»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ООО «Зем Рем Строй Липецк»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
ООО «Комус»									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ТСО не определена									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	526	27301	3902	64203	0	26462	**122394**
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	2656	0	0	0	0	0	**2656**
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**
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	**0**
2.7	Реконструкция насосных станций	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**
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**0**	**3182**	**27301**	**3902**	**64203**	**0**	**26462**	**125050**
Потребители									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ									
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	51479	150109	259444	161244	154241	82036	124175	982728
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	44158	13684	94675	167551	0	32124	162577	514770
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1155596	1056065	1007873	914077	578690	461849	4713997	9888146
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	239051	0	0	0	0	0	239051
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	72888	0	0	0	0	0	72888
2.7	Реконструкция насосных станций	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
	ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети	1251233	1531798	1361992	1242872	732931	576009	5000749	11697584

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

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 9 и 16.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2021-2035 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".03" - группа проектов на индивидуальных тепловых пунктах потребителей, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов реконструкции ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС.

Таблица 9.5 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1			ЕТО №2			ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций						ТСО не определена	Итого, при актуализации
		ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	оборудование потребителей	Всего	АО «ЛГЭК»	оборудование потребителей	Всего	ООО «Энергоконсалт»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Комус»	«Воронежская таможня»		
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты															
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	1 789 028	**1 789 028**	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1 789 028**
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0**	**1 789 028**	**1 789 028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 789 028**
ВСЕГО		**13 883 201**	**1 789 028**	**15 672 229**	**2 963 574**	**0**	**2 963 574**	**45 253**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**595 250**	**19 276 307**

Таблица 9.6 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	1 781 439	0	0	0	0	**1 781 439**
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0**	**0**	**0**	**1 781 439**	**0**	**0**	**0**	**0**
ВСЕГО		**1 574 947**	**1 899 005**	**3 506 020**	**1 417 788**	**741 876**	**812 491**	**5 712 513**	**15 664 640**
АО «ЛГЭК»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	7588,60	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0,00**	**0,00**	**7588,60**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**65490**	**80937**	**213157**	**208660**	**36030**	**10493**	**222235**	**829413**
ООО «Энергоконсалт»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**0**	**31092**	**3794**	**809**	**0**	**0**	**0**	**35694**
ООО «ЭнергоПлюс»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ООО «Зем Рем Строй Липецк»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ООО «Комус»									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ТСО не определена									

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
	ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ВСЕГО		**223926**	**502**	**25706**	**77366**	**53427**	**0**	**167221**	**548146**
Потребители									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	1 789 028	0	0	0	0	0	1 789 028
	ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты	**0**	**1 789 028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 789 028**
ВСЕГО		**0**	**1 789 028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 789 028**
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ									
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	1789028	0	0	0	0	0	**1789028**
	ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты	**0,00**	**1789028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1789028**
ВСЕГО		**2 244 043**	**4 002 397**	**2 013 236**	**1 943 395**	**913 442**	**1 263 724**	**6 899 256**	**19 276 307**

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии с МУ:

«161. Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, должны являться:

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);

- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);

- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;

- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;

- учет фактора времени.

162. Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

а) для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;

б) для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;

в) для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;

г) для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;

д) в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей раздельно.

163. Для оценки эффективности инвестиций должна быть разработана тарифно-балансовая модель ЕТО в соответствии с таблицей приложения N 47 к настоящим Методическим указаниям».

Мероприятия пп. «а», «б», «в», «г» п. 162 проектом актуализированной на 2021 год Схемы теплоснабжения не предусмотрены, следовательно, руководствуясь пп. «д» оценка инвестиций осуществляется для источников тепловой энергии и тепловых сетей раздельно. Подобный подход возможен только при разделении НВВ в тарифно-балансовых моделях между производством и передачей, в соответствии с формами П47.2-47.6. Тарифно-балансовые модели представлены в Приложении 1 Главы 14.

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

(перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний, расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления - отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2020-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источниками инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, могут служить прибыль, направленная на инвестиции, а также

амортизация в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

9.5.1 Оценка эффективности инвестиций ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Проектом предусматриваются мероприятия по развитию источников тепловой энергии, в том числе ликвидация малоэффективных с переводом нагрузок на более эффективные источники. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников при производстве тепловой энергии, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- поддержание оборудования в надлежащем состоянии;
- сокращение условно-постоянных расходов;
- соблюдение принципа приоритетности комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мероприятия по развитию тепловых сетей позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- оптимизация условно-постоянных расходов, в составе затрат на передачу тепловой энергии.

Расчёты эффективности инвестиций показаны ниже.

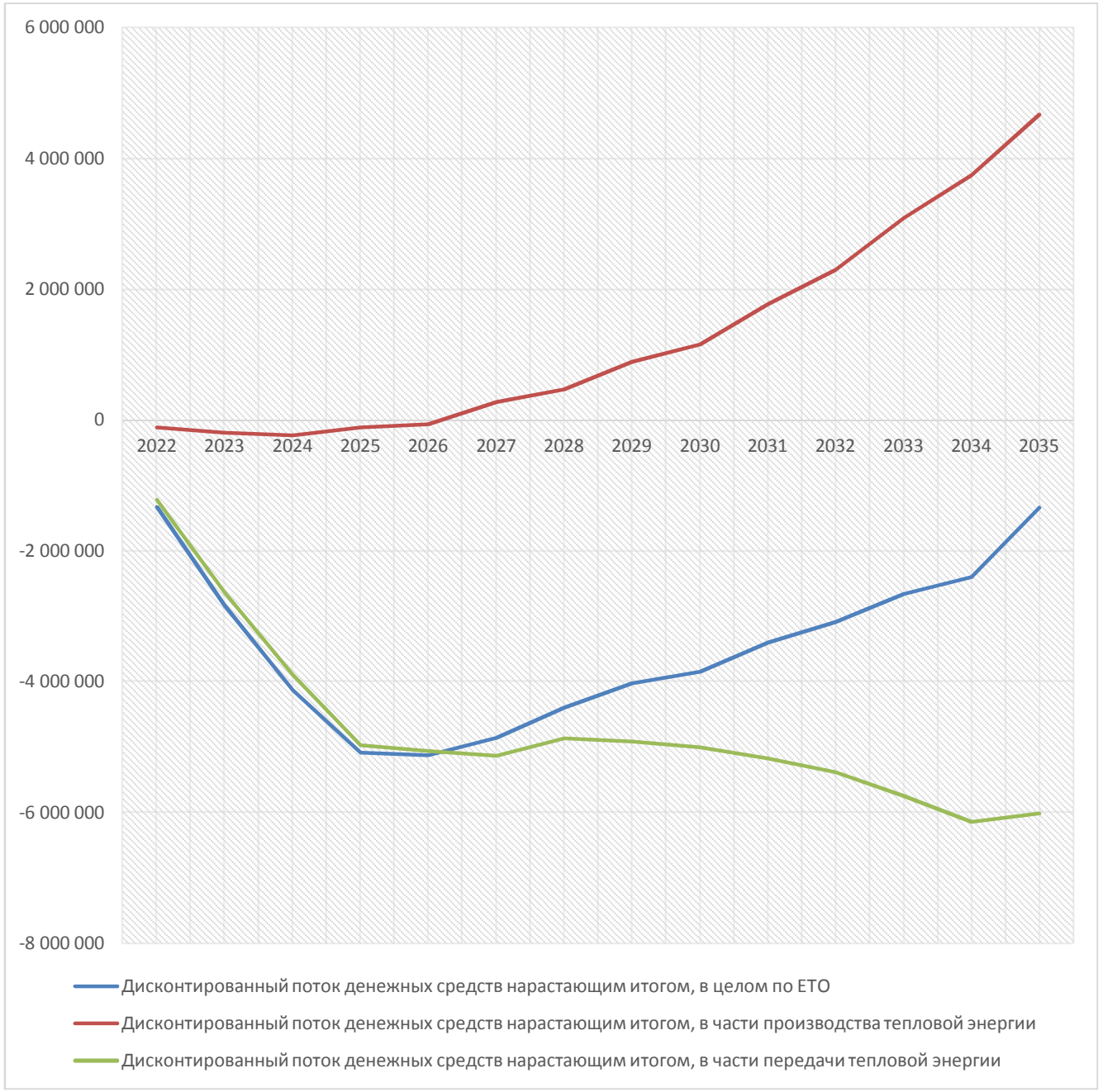


Рисунок 9.1 – Эффективность инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Таблица 9.7 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производство тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	12 000	75 000	70 000	0	0	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	112 102	282 236	492 736	717 236	723 436	902 586	914 586	989 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3587,7	3654,7	3781,0	3811,5	3857,0	3943,9	3977,1	3922,9	3952,4	3981,3	3984,6	3990,0	3991,1	3992,1
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	88 927	173 017	341 445	57 062	516 547	207 658	497 484	337 357	611 463	528 678	788 961	654 601	928 560
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	88 927	261 943	603 388	660 451	1 176 998	1 384 656	1 882 140	2 219 497	2 830 960	3 359 638	4 148 599	4 803 200	5 731 760
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-112 102	-193 309	-230 793	-113 847	-62 985	274 412	470 070	892 554	1 159 911	1 771 374	2 300 052	3 089 013	3 743 614	4 672 174
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	4 672 174													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	5													
Передача тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 219 038	1 440 726	1 298 276	1 161 958	613 063	527 784	346 043	701 502	573 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 219 038	2 659 764	3 958 040	5 119 999	5 733 062	6 260 845	6 606 889	7 308 390	7 881 582	8 428 639	9 017 782	9 679 496	10 360 753	10 890 440
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2764,1	2831,1	2921,7	2941,3	2981,0	3055,8	3078,1	3012,2	3032,7	3056,7	3057,6	3058,5	3059,3	3060,2
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	26 514	37 480	86 927	522 789	452 804	616 112	649 959	484 891	380 525	377 045	295 434	288 436	659 358
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	26 514	63 994	150 922	673 711	1 126 515	1 742 627	2 392 586	2 877 477	3 258 003	3 635 048	3 930 482	4 218 917	4 878 276
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части передачи тепловой энергии	тыс. руб.	-1 219 038	-2 633 250	-3 894 046	-4 969 077	-5 059 351	-5 134 330	-4 864 261	-4 915 804	-5 004 105	-5 170 637	-5 382 734	-5 749 014	-6 141 835	-6 012 164
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-6 012 164													
Дисконтированный срок окупаемости	лет														
В целом по ЕТО															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 331 140	1 610 860	1 508 776	1 386 458	619 263	706 934	358 043	776 502	643 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 331 140	2 942 000	4 450 776	5 837 235	6 456 498	7 163 431	7 521 475	8 297 976	8 941 168	9 488 225	10 077 368	10 739 082	11 420 339	11 950 026
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2764,1	2831,1	2921,7	2941,3	2981,0	3055,8	3078,1	3012,2	3032,7	3056,7	3057,6	3058,5	3059,3	3060,2
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	115 441	161 664	428 373	579 852	969 351	823 770	1 147 443	822 248	991 989	905 723	1 084 395	943 037	1 587 918
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	115 441	277 105	705 478	1 285 329	2 254 680	3 078 450	4 225 894	5 048 142	6 040 130	6 945 853	8 030 248	8 973 285	10 561 203
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в целом по ЕТО	тыс. руб.	-1 331 140	-2 826 559	-4 124 839	-5 082 924	-5 122 336	-4 859 919	-4 394 192	-4 023 250	-3 844 194	-3 399 262	-3 082 682	-2 660 002	-2 398 222	-1 339 990
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-1 339 990													
Дисконтированный срок окупаемости	лет														

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 всего расчетного срока проекта

9.5.2 Оценка эффективности инвестиций АО «ЛГЭК»

Проектом предусматриваются мероприятия по развитию источников тепловой энергии, в том числе ликвидация малоэффективных с переводом нагрузок на более эффективные источники. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников при производстве тепловой энергии, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- поддержание оборудования в надлежащем состоянии;
- сокращение условно-постоянных расходов.

Мероприятия по развитию тепловых сетей позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- оптимизация условно-постоянных расходов, в составе затрат на передачу тепловой энергии.

Расчёты эффективности инвестиций показаны ниже.

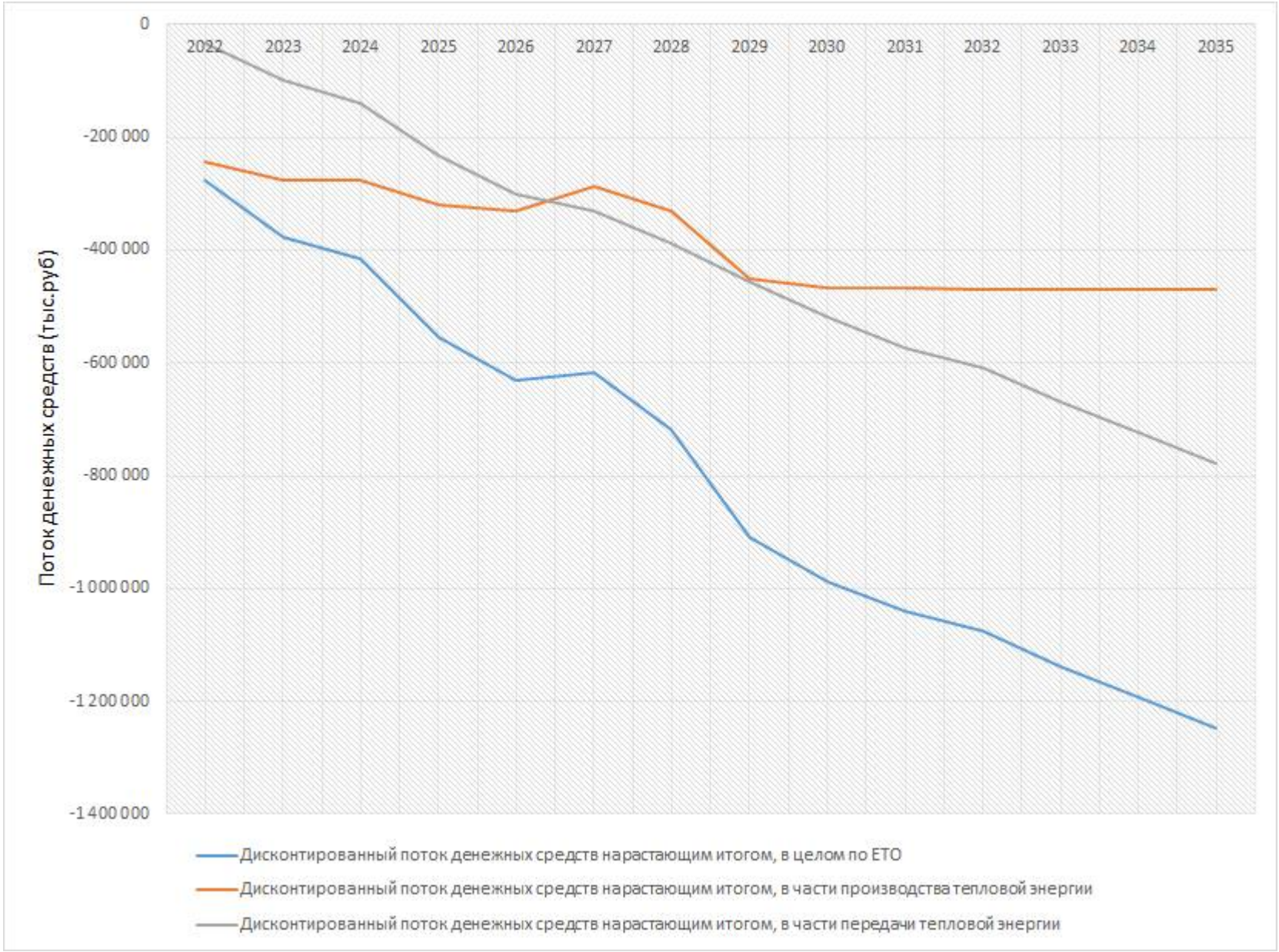


Рисунок 9.2 – Эффективность инвестиционных проектов АО «ЛГЭК»

Таблица 9.8 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «ЛГЭК»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производство тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	243285	27963	0	27981	11114	99219	0	617	14771	0	0	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	243 285	271 249	271 249	299 230	310 343	409 562	409 562	410 179	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	195,9	192,3	192,3	183,9	184,3	254,4	233,6	177,5	177,1	176,8	176,6	176,4	176,2	175,9
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	-5749	-4	-15853	964	143261	-43655	-120415	-1042	-526	-522	-530	-532	-543
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-5 749	-5 754	-21 607	-20 643	122 618	78 963	-41 452	-42 494	-43 020	-43 542	-44 073	-44 605	-45 148
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-243 285	-276 998	-277 002	-320 837	-330 986	-286 944	-330 599	-451 631	-467 444	-467 970	-468 492	-469 022	-469 554	-470 098
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-470098													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													
Передача тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	32195	66329	38697	91300	66799	57870	50250	42533	63741	52330	35146	60433	54641	54559
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	32 195	98 524	137 221	228 521	295 320	353 190	403 439	445 972	509 713	562 043	597 189	657 622	712 262	766 821
Полезный отпуск	тыс. Гкал	191,7	186,0	186,0	177,7	178,2	247,3	226,6	173,3	172,8	172,6	172,3	172,1	171,9	171,7
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	-1487	0	-2657	178	27886	-9038	-25073	-243	-124	-130	-138	-154	-168
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1 487	-1 487	-4 144	-3 966	23 920	14 883	-10 191	-10 433	-10 557	-10 687	-10 825	-10 978	-11 146
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части передачи тепловой энергии	тыс. руб.	-32 195	-100 011	-138 708	-232 665	-299 286	-329 269	-388 557	-456 163	-520 146	-572 600	-607 875	-668 446	-723 241	-777 967
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-777967													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													
В целом по ЕТО															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	275 480	83 238	32 248	104 064	66 779	147 444	41 875	36 061	67 888	43 609	29 288	50 361	45 534	45 466
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	275 480	369 773	408 470	527 751	605 663	762 752	813 001	856 151	934 662	986 993	1 022 138	1 082 571	1 137 212	1 191 771
Полезный отпуск	тыс. Гкал	191,7	186,0	186,0	177,7	178,2	247,3	226,6	173,3	172,8	172,6	172,3	172,1	171,9	171,7
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	-10610	-1	-18154	1124	169366	-52618	-139673	-1259	-637	-639	-655	-673	-698
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-7 236	-7 241	-25 751	-24 609	146 538	93 846	-51 643	-52 927	-53 577	-54 229	-54 897	-55 583	-56 294
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в целом по ЕТО	тыс. руб.	-275 480	-377 009	-415 711	-553 502	-630 272	-616 213	-719 156	-907 794	-987 590	-1 040 570	-1 076 367	-1 137 468	-1 192 795	-1 248 065
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-1 248 065													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													

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.

Мероприятия по развитию источников будут иметь срок окупаемости порядка 3 лет, но при условии бюджетного софинансирования мероприятий (подтверждение бюджетного софинансирования мероприятий представлено в Приложениях 2 и 3 настоящей главы). Основное назначение решений по развитию источников заключается в поддержании оборудования в надлежащем состоянии.

Если обратиться к тарифно-балансовым моделям, то видно, что затраты теплоснабжающей организации за 2016-2021 гг. (себестоимость) почти в 2 раза превышают значение утвержденного тарифа на 2022 г. Таким образом, деятельность ЕТО является заведомо убыточной. Развитие данных систем теплоснабжения позволит лишь сократить разницу между себестоимостью и утвержденным тарифом, при повышении качества теплоснабжения. Сокращение разницы приведет к минимизации бюджетных средств на компенсацию сверхнормативных издержек ЕТО. Данный фактор, наряду с повышением качества теплоснабжения, являются основными эффектами от реализации проекта.

9.5.3 Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт»

В состав проектов ЕТО-4 входят технические решения по присоединению перспективных потребителей к существующей системе теплоснабжения. При условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

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

Величина фактических осуществленных инвестиций за последние 5 лет представлены в таблице ниже.

Таблица 9.9 – Величина фактически осуществленных инвестиций по всем ЕТО города, за последние 5 лет

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	521	208,8	82,2	111,1	96,9
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	51,6	186,3	42,3	99,7	89,8
3.	В процентах от плана	%	9,9	89,2	51,5	89,8	92,6
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	233,8	274,8	455,9	376	355,2
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	124,7	236,9	379,7	313,4	302,4
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	754,8	483,6	538,2	487,1	452,1
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1067,5	1551,1	2089,3	2576,4	3028,5
11.	Источники инвестиций		176,3	423,2	422	413,2	452,1
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	84,2	300,8	357,6	362,8	274,2
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	92,1	122,4	64,4	50,4	177,9
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	21,2	16,6	10,3	12,9	13,3
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	5	7,7	6,9	13,1	13,3
3.	В процентах от плана	%	23,6	46,4	67	101,6	99,7
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	6,7	8,4	8,7	2,8	3,4
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	5,5	3,9	4,5	1,1	3,4
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	27,9	25	19	15,7	16,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	55,7	80,7	99,7	115,4	132,1
11.	Источники инвестиций		10,5	11,6	11,4	14,2	16,7
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	10,4	10,5	9,4	14,2	16,7
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0,1	1,1	2	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №7 (ООО «ЛТК «Свободный Сокол»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №9 (ООО «Комус»)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
ЕТО №XXX (ТСО не определена)							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		0	0	0	0	0
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0
В целом по муниципальному образованию							
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	542,2	225,4	92,5	124	110,3
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	56,6	194	49,2	112,8	103,1
3.	В процентах от плана	%	10,4	86,1	53,2	91	93,5
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	240,5	283,2	464,6	378,8	358,6
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	130,2	240,8	384,2	314,5	305,8
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	782,7	508,6	557,2	502,8	468,8
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	1123,2	1631,8	2189	2691,8	3160,6
11.	Источники инвестиций		186,8	434,8	433,4	427,4	468,8
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	94,6	311,4	367	377	290,9
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	92,2	123,4	66,4	50,4	177,9
11.3.	Средства бюджетов, ФКР	млн. руб.	0	0	0	0	0

10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (разработке новой Схемы теплоснабжения).

При актуализации Схемы теплоснабжения города Липецка на 2023 год, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

- Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатируемая ПАО «Квадра» функционирует в режиме насосной станции (возможно использование как резервный источник тепловой энергии);

- Котельная «Улица Депутатская 92», эксплуатируемая ПАО «Квадра» функционирует в режиме насосной станции (возможно использование как резервный источник тепловой энергии).

- Схема теплоснабжения дополнена информацией по теплоснабжающей организации Служба Воронежской таможни по Липецкой области - данные по которой отсутствовали в базовом варианте схемы;

- Схема теплоснабжения дополнена информацией по теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКонсталт», в части котельной ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 ул. Сергея Казьмина, стр. 3А/1 - данные по которой отсутствовали в базовом варианте схемы.

Не рассматриваются схемой теплоснабжения организации:

- АО «Стагдок» (котельная «Студеновская» АО «Стагдок»), ООО «ЛТК «Свободный Сокол» (Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол») в связи с прекращением регулируемого вида деятельности в сфере теплоснабжения.

- ИП Задояная К.А., АО «ЛГЭК» (в части транспортировки теплоносителя в зоне ЕТО-1), ОАО «РЖД» в связи с исключением их из реестра теплосетевых организаций.

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- ✓ ТЭЦ-2, котельные «Привокзальная», «Северо-Западная», «Юго-Западная», «Угловая», «Улица Толстого, д. 23А», «Улица Семашко, д. 10», «Улица Октябрьская, д. 51 б» (все источники – филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»);

- ✓ Котельная «Завод «Свободный Сокол», Котельная «13 квартал», Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» (источники АО «ЛГЭК»).

Таблица 10.1 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	1.ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» (переведена в режим НС) 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» 9.Котельная «Улица Депутатская, д. 92» (переведена в режим НС)	1. Грязинское шоссе, ТЭЦ-2 2. ул. Гагарина, 110Б 3. ул. Московская, 6 4. ул. Московская, 38А 5. ул. Плеханова, 59 6. ул. Толстого, 23а 7. ул. Семашко, 10 8. ул. Октябрьская, 53 9. ул. Депутатская, д. 92	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	1) филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 2) ПАО «НЛМК» 3) ИП Задояная К.А. 4) АО «ЛГЭК» 5) ОАО «РЖД»	1) филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» 2) ПАО «НЛМК» 3) ИП Задояная К.А. 4) АО «ЛГЭК» 5) ОАО «РЖД»
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	1. ул. Заводская пл., 1 2. ул. Ушинского, 10 «А» 3. ул. Ушинского, 10	АО «ЛГЭК» АО «ЛГЭК» бесхозяйное имущество	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-3	Котельная «Центролит»	ул. Юношеская, 87	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-4	Котельная «Электроаппарат»	ул. Елецкая, 69а	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-5	Котельная «108 квартал»	ул. Гайдара, 10	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	ул. Баумана, 296	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»	ул. Крайная, 11	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-8	Котельная «Школа № 16»	ул. Комсомольская, 22	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-9	Котельная «Школа № 22»	пос. Северный Рудник, вл. 29	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-10	Котельная «Школа № 26»	ул. Зои Космодемьянской, 178а	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-11	Котельная «Школа № 34»	с. Желтые пески	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-12	Котельная «Школа № 35»	с. Сселки	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»	пос. Северный Рудник	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а	ул. Ковалева, 109а	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»	пос. Дачный, ул. Центральная	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	ул. Механизаторов, 21	бесхозяйное имущество	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	ул. Космонавтов, 36/4	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»	ул. 40 лет Октября, 39а	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»	ул. Московская, 6а	УИиЗО Липецкой области	АО «ЛГЭК»	УИиЗО Липецкой области	АО «ЛГЭК»
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»	ул. Прудная, 1	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»	ул. Задорожная, 24	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК»
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»	ул. Известковая, д. 2в	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	ул. Арсеньева, 38а	МКУ УКС г. Липецка	АО «ЛГЭК»	МКУ УКС г. Липецка	АО «ЛГЭК»
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	ул. Ковалева, 107д	МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»	АО «ЛГЭК», МУП «Липецктеплосеть»	АО «ЛГЭК»
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
СТ-25	1.Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А) 2. ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина, стр. 3А/1)	мкр. Звездный	АО «Домостроительный комбинат»	ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО «Энергоконсалт»
СТ-26	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	ул. Бородинская, стр. 49	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «ЭнергоПлюс»
СТ-27	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	Тамбовская ул., 6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»
СТ-28	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ул. Гагарина, 70а	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»
СТ-29	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б	ООО «Комфорт»	ООО «Комус»	ООО «Комус»	ООО «Комус»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	Трубный пр-д, д.3	ФТС России	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	ФТС России	Служба Воронежской таможни по Липецкой области

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлено в таблице ниже.

В графическом виде зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в таблице 10.3.

Таблица 10.2 - Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	1.ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» (переведена в режим НС) 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» 9.Котельная «Улица Депутатская, д. 92» (переведена в режим НС)	1	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	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. 2. Зона действия котельной «Привокзальная» описывается улицами: Агрономическая, Опытная, Пришвина, Боевой проезд, Станционная, Попова, Тельмана, Липовская, Игнатьева, Терешковой, Циолковского, Гагарина. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям. 3. Зона действия котельной Северо-Западной описывается улицами: пр. Универсальный, Поперечный, Московская, Гагарина, Титова, Циолковского, Космонавтов, Звездная, Вермешева, Полиграфическая, Московская. 4. Зона действия котельной Юго-Западной описывается улицами: Белянского, Политехническая, Московская, Водопьянова, Папина, пр. Победы, Минская. 5. Зона действия котельной «Угловая» описывается улицами: Гагарина, 30 лет Октября, Шкатова, Студёновская, Ленина, Зегеля. 6. Зона действия котельной на ул. Толстого, 23а описывается улицами: Ворошилова, Советская, Крайняя, 8 Марта. 7. Зона действия котельной на ул. Семашко, 10 описывается улицами: Гагарина, Зегеля, Первомайская, Липовская. 8. Зона действия котельной на ул. Октябрьская, 53 ПАО «Квадра» описывается улицами: Первомайская, пл. Петра Великого, Калинина, Фрунзе, Коммунальная 9.. Зона действия котельной на ул. Депутатская, 92 ПАО «Квадра» описывается улицами: пр. Победы, Юных Натуралистов, П,П Панина, Механизаторов
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)				
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	2	АО «ЛГЭК»	1. Зона действия котельной «Завод «Свободный Сокол» описывается улицами: 40 лет Октября, Ушинского, Пожарского, пл. Заводская. 2. Котельная «13 квартал» работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол», котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года. 3. «МСЧ «Свободный Сокол» работает на нужды МСЧ и в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол» параллельно с котельной «13 квартал».
СТ-3	Котельная «Центролит»			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»			Зона действия котельной на ул. Елецкая, 69а «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»			Зона действия котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК» описывается улицами: Гайдара, Луначарского, Нахимова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»			Зона действия котельной «Баумана» описывается границами улицы Баумана. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»			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 «Школа № 16»			Котельная обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.
СТ-9	Котельная «Школа № 22»			Зона действия котельной «Школа 22» описывается границами улицы Северный Рудник. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-10	Котельная «Школа № 26»			Зона действия котельной «Школа 26» описывается границами школы № 26.
СТ-11	Котельная «Школа № 34»			Зона действия котельной «Школа 34» описывается границами школы № 34.
СТ-12	Котельная «Школа № 35»			Зона действия котельной «Школа 35» описывается границами школы № 35.
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»			Котельная обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник» описывается улицами: Молодежная и Кузьминская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а			Обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома по ул. Ковалева, 109а.
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»			Зона действия котельной «Поселок Дачный» описывается границами п. Дачный. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»			Границы зоны действия котельной «ул. Механизаторов, 21» описываются улицей Механизаторов и границами территории интерната «Дом престарелых».
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»			Зона действия котельной «ул. Космонавтов, 36/4» описывается границами здания Космонавтов 36/4. Границы зоны действия котельной установлены по границам здания Космонавтов, 36/4.
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»			Зона действия котельной «Школа-интернат № 2» описывается границами здания школы-интерната № 2 и, соответственно, границами зоны действия котельной являются границы здания школы-интерната № 2.
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»			Границы зоны действия котельной «Акушерский корпус» описывается границами территории областного перинатального центра. Границы зоны действия котельной установлены по границам зданий областного перинатального центра.
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»			Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами ул. Прудная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»			Обеспечивает теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий в п. «Шахта №10». Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»			Зона действия котельной «Энгельса» описывается границами улиц: К. Цеткин, Ф. Энгельса. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»			Зона действия БМК по улице Арсеньева «Школа № 41» описывается границами здания школы № 41 по улице Арсеньева.
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»			Зона действия котельной по ул. Ковалева, 107 описывается границами улицы Ковалева. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
СТ-25	1.Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А) 2. ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина, стр. 3А/1)	3	ООО «Энергоконсалт»	Зона действия котельных описывается в границах улиц: Опытная, Сергея Казьмина, Дмитрия Фурсова, Лебедянское ш., Виктора Музыки в мкр. Звездный
СТ-26	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	4	ООО «ЭнергоПлюс»	Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» описывается границами улиц: Бородинская, Шоссейная.
СТ-27	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	5	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Тамбовская, 6.
СТ-28	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	6	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	Зона действия котельной распространяется на здание общественно-делового назначения по ул. Гагарина, 70а.
СТ-29	Котельная ООО «Комус»	7	ООО «Комус»	Зона действия теплоисточника распространяется на здание торгового центра «Европа» по ул. Советская, 66, а также на ряд потребителей вблизи торгового центра (Советская, 32, 32а, 34, 64, 66 стр. 7).
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	8	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Зона действия теплоисточника распространяется на здание 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

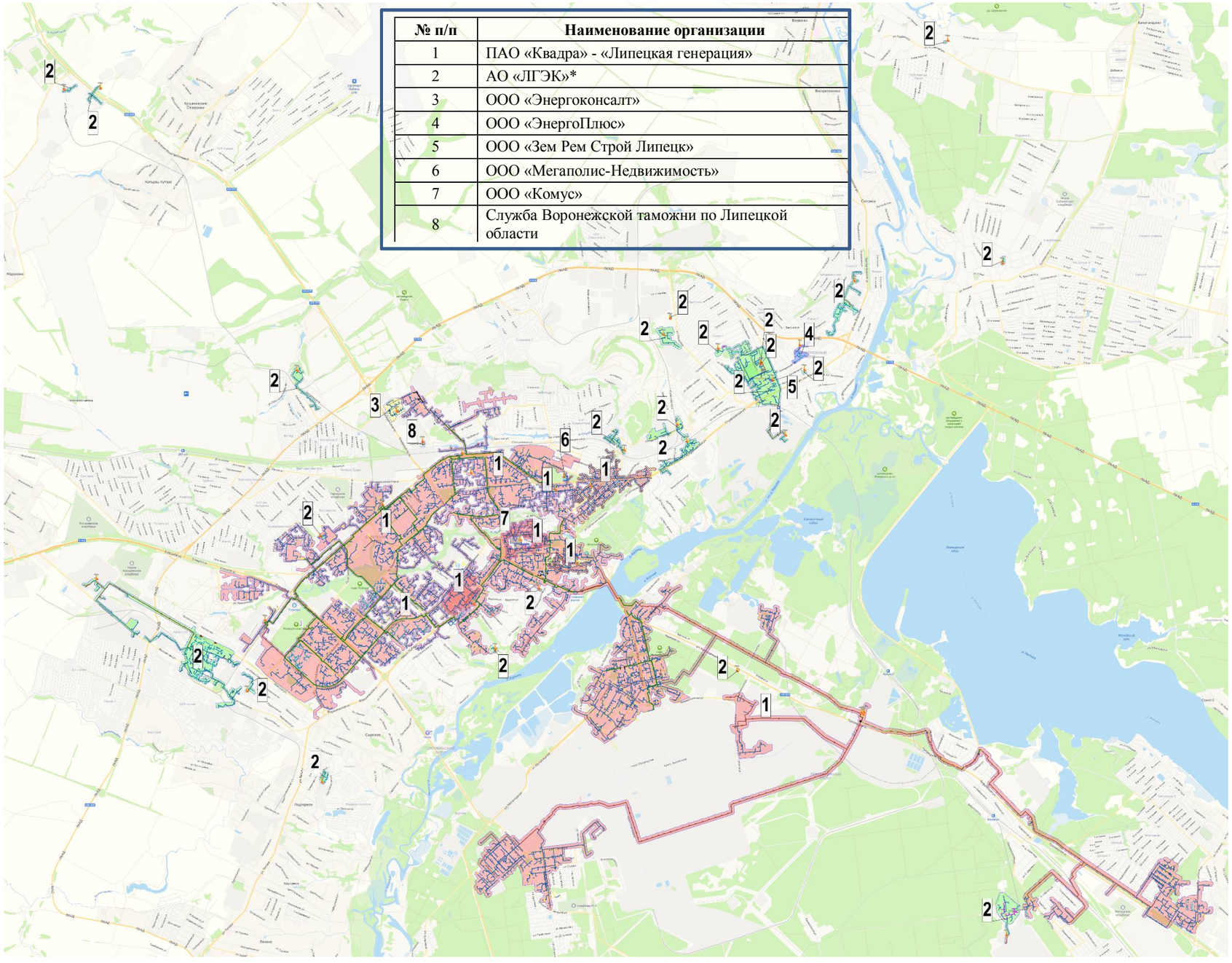


Рисунок 10.1 – Зоны деятельности организаций в составе ЕТО

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

10.3.1 Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2 Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

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 действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

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.

10.3.3 Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4 Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)											
СТ-1	1.ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» (переведена в режим НС) 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» 9.Котельная «Улица Депутатская, д. 92» (переведена в режим НС)	1. 997,0 2. 143,0 3. 402,0 4. 528,0 5. 46,6 6. 30,0 7. 20,94 8. 19,5 9. 30,0	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	37601433	источники, тепловые сети	собственность	130184	да	1	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 25.06.2019 №ВВ-341/7286) от ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
			ПАО «НЛМК»	255738358	тепловые сети	собственность	1931	нет			
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)											
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	100,0 3,99 2,89	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность, хоз. ведение	1727	да	2	АО «ЛГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 24.06.2019 г. №1439) от АО «ЛГЭК», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
СТ-3	Котельная «Центролит»	96,84	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	2212,8				
СТ-4	Котельная «Электроаппарат»	6,88	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	115,9				
СТ-5	Котельная «108 квартал»	3,23	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	61,3				
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	11,70	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	244,8				
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»	2,58	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	18,7				
СТ-8	Котельная «Школа № 16»	0,38	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	0,5				
СТ-9	Котельная «Школа № 22»	0,70	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	2,7				
СТ-10	Котельная «Школа № 26»	0,16	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	0,2				
СТ-11	Котельная «Школа № 34»	0,17	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	0,6				
СТ-12	Котельная «Школа № 35»	0,86	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	9,4				
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,96	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	15,5				
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,86	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	65,4				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м^3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»	8,79	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	2,1				
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	1,50	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	хзоз. ведение	0,3				
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	1,38	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	1,8				
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»	1,50	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	2,3				
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»	1,89	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	42,6				
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»	2,32	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	2212,8				
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»	4,80	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	собственность	115,9				
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»	3,01	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	61,3				
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,53	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	временное пользование	-				
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	7,80	АО «ЛГЭК»	3667336	источник, тепловые сети	аренда	28,9				
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)											
СТ-25	1.Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А) 2. ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина, стр. 3А/1)	6,23 17,9	ООО «Энергоконсалт»	-2219	источники, тепловые сети	собственность	28,0	нет	3	ООО «Энергоконсалт»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	6,19	ООО «ЭнергоПлюс»	14143	источник, тепловые сети	собственность	65,2	нет	4	ООО «ЭнергоПлюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-27	Котельная ООО «ЗемРемСтрой Липецк»	0,98	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	24	источник, тепловые сети	собственность	1,0	нет	5	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	3,48	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	154559	источник, тепловые сети	собственность	0,5	нет	6	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	Котельная ООО «Комус»	5,59	ООО «Комус»	-49233	источник, тепловые сети	аренда, собственность	4,0	нет	7	ООО «Комус»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, $м^3$	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	1,29	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	16517	источник, тепловые сети	Собственность ФТС России	6,751	нет	8	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 к Главе 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, 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.

Таблица 10.4 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	1.ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» (переведена в режим НС) 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» 9.Котельная «Улица Депутатская, д. 92» (переведена в режим НС)	1	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 25.06.2019 №ВВ-341/7286) от ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)				
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	2	АО «ЛГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 24.06.2019 г. №1439) от АО «ЛГЭК», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
СТ-3	Котельная «Центролит»			
СТ-4	Котельная «Электроаппарат»			
СТ-5	Котельная «108 квартал»			
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»			
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»			
СТ-8	Котельная «Школа № 16»			
СТ-9	Котельная «Школа № 22»			
СТ-10	Котельная «Школа № 26»			
СТ-11	Котельная «Школа № 34»			
СТ-12	Котельная «Школа № 35»			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»			
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а			
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»			
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»			
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»			
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»			
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»			
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»			
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»			
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»			
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»			
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»			
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
СТ-25	1.Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А) 2. ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина, стр. 3А/1)	3	ООО «ЭнергоКонсалт»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	4	ООО «ЭнергоПлюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-27	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	5	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	6	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	Котельная ООО «Комус»	7	ООО «Комус»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				наибольшей тепловой емкостью)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	8	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

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

- в таблице 10.5 – по данным базовой версии проекта (таблица 15.1 Главы 15 базовой версии, с дополнением в части нумерации зон деятельности ЕТО, отраженных на стр. 40);

- в таблице 10.6 - утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, учтенные при текущей актуализации Схемы теплоснабжения (по форме таблицы П49.1 МУ).

Таблица 10.5 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 3.2 Главы 15 базовой версии)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	1. ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	источники, тепловые сети	1	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 25.06.2019 г. №ВВ-341/7286) от ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПАО «НЛМК»	тепловые сети			
		ИП Задояная К.А.	тепловые сети			
		АО «ЛГЭК»	тепловые сети			
		ОАО «РЖД»	тепловые сети			
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети	2	АО «ЛГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 24.06.2019 г. №1439) от АО «ЛГЭК», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
СТ-3	Котельная «Центролит»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-4	Котельная «Электроаппарат»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-5	Котельная «108 квартал»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-8	Котельная «Школа № 16»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-9	Котельная «Школа № 22»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-10	Котельная «Школа № 26»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-11	Котельная «Школа № 34»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-12	Котельная «Школа № 35»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
СТ-25	Котельная «Студеновская» АО «Стагдок»	АО «Стагдок»	источник, тепловые сети	3	АО «Стагдок»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	Котельная ООО «Энергоконсалт»	ООО «Энергоконсалт»	источник, тепловые сети	4	ООО «Энергоконсалт»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-27	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «ЭнергоПлюс»	источник, тепловые сети	5	ООО «ЭнергоПлюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	источник, тепловые сети	6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	источник, тепловые сети	7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-30	Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	источник, тепловые сети	8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-31	Котельная ООО «Комус»	ООО «Комус»	источник, тепловые сети	9	ООО «Комус»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Таблица 10.6 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	1.ТЭЦ-2 2. Котельная «Привокзальная» 3. Котельная «Северо-Западная» 4. Котельная «Юго-Западная» 5. Котельная «Угловая» 6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А» (переведена в режим НС) 7. Котельная «Улица Семашко, д. 10» 8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б» 9.Котельная «Улица Депутатская, д. 92» (переведена в режим НС)	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	источники, тепловые сети	1	филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 25.06.2019 №ВВ-341/7286) от ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПАО «НЛМК»	тепловые сети			
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
СТ-2	1. Котельная «Завод «Свободный Сокол» 2. Котельная «13 квартал» 3. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети	2	АО «ЛГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 24.06.2019 №1439) от АО «ЛГЭК», владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
СТ-3	Котельная «Центролит»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-4	Котельная «Электроаппарат»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-5	Котельная «108 квартал»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-6	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-7	Котельная «Село Подгорное»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-8	Котельная «Школа № 16»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-9	Котельная «Школа № 22»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-10	Котельная «Школа № 26»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-11	Котельная «Школа № 34»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-12	Котельная «Школа № 35»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-13	Котельная «У поселка Северный Рудник»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-14	БМК по ул. Ковалева, 109а	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-15	Котельная «Поселок Дачный»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-16	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-17	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-18	Котельная «Школа-интернат № 2»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-19	Котельная «Акушерский корпус»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-20	Котельная «Липецкие узоры»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-21	Котельная «Упрснабсбыт»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-22	БМК «Известковая, 2в»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-23	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
СТ-24	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	АО «ЛГЭК»	источник, тепловые сети			
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-25	1.Котельная ООО «ЭнергоКонсалт» ТКУ-7400Б (ул. Сергея Казьмина стр. 3А) 2. ООО «ЭнергоКонсталт» БМК-16,9 (ул. Сергея Казьмина. стр. 3А/1)	ООО «ЭнергоКонсалт»	источники, тепловые сети	3	ООО «ЭнергоКонсалт»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «ЭнергоПлюс»	источник, тепловые сети	4	ООО «ЭнергоПлюс»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-27	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	источник, тепловые сети	5	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	источник, тепловые сети	6	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	Котельная ООО «Комус»	ООО «Комус»	источник, тепловые сети	7	ООО «Комус»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	источник, тепловые сети	8	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены ниже.

Переключения включает в себя:

1) перевод нагрузок потребителей котельной «Улица Октябрьская, д. 51 б» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в 20222 году;
2) перевод части нагрузок котельной «Угловая» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в 2029 году.
3) перевод нагрузок потребителей котельной «Посёлок Дачный» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 в 2024 году;
4) перевод части нагрузки котельной «Угловая» на теплоснабжение от котельной «Привокзальная» в 2029 году;
5) перевод нагрузок потребителей котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» на теплоснабжение от котельной «Привокзальная» в 2022 году.
6) Строительство новой котельной в центре нагрузок установленной мощностью 46,52 МВт в составе 4-х котлов и вывод из эксплуатации 3-х котельных: «Завод «Свободный сокол», «13 квартал» и «МСЧ «Свободный сокол».

В остальном схема распределения нагрузок сохраняется.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозяйные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», а также на основании ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», структурными подразделениями администрации города Липецк ведется работа по выявлению, постановке на учет и регистрации права муниципальной собственности на тепловые сети, не имеющие балансодержателя, никем не обслуживаемые на территории города. Все мероприятия по постановке на учет с последующей регистрацией прав муниципальной собственности на объекты, собственник которых не определен, выполняются в рамках мероприятий муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Липецка подпрограммы «Коммунальное хозяйство» и финансируется из городского бюджета.

Постановлением администрации города Липецка определяется специализированная организация, осуществляющая содержание и обслуживание выявленных бесхозяйных сетей теплоснабжения до момента регистрации на таковые объекты права муниципальной собственности.

Затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких сетей учитываются при установлении тарифов соответствующей организации на следующий период регулирования.

Для решения вопроса приема в муниципальную собственность, а также проведения процедуры государственной регистрации права проводится инвентаризация и изготавливается техническая документация (тех. паспорт и тех. план).

Указанные сети в установленном порядке ставятся на учет как бесхозяйные, передаются в судебном порядке в муниципальную собственность, а затем, в целях эффективного распоряжения муниципальным имуществом и обеспечения технического содержания концессионным соглашением определяется эксплуатирующая организация. Отработан механизм взаимодействия структурных подразделений с момента выявления тепловых сетей, не имеющих балансодержателя, до регистрации права муниципальной собственности

Перечень бесхозяйных участков тепловых сетей приведен в таблицах 12.1 – 12.2 «Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Липецк». Значительная часть выявленных бесхозяйных тепловых сетей относится к распределительным и внутриквартальным сетям.

Таблица 12-1 - Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Липецк (в зоне ответственности филиала ПАО «Квадра» - «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
1	ТК4-30-1-5	ТК4-30-1-6	0,076	50
2	ТК4-30-1-6	здание конечной станции по ул. Московской, 155а	0,057	22
3	ТК4-30-1-3	кафе по ул. Московской, 149б	0,057	19
4	ТК4-30-1-1	магазин по ул. Московской, 149а	0,032	25
5	ТК4-29-2	магазин (жилой дом с адм.помещениями) по ул. Московской, 103	0,057	20
6	ТК4-29-4	магазин (жилой дом с адм.помещениями) по ул. Московской, 103	0,057	10
7	ТК4-29-13а	ЛФ МИКТ по пр. Кувшинова, 5б	0,076	156
8	ТК4-24-2а	магазин и аптека по ул. Московской, 6/1	0,045	55
9	ТК3-23-1а-1	магазин ТРЦ Арбат по ул. Космонавтов, 41	0,032	22
10	ТК3-24-1а	автостоянка по ул. Космонавтов, 37б	0,076	51
11	ж.д. № 51 по ул. Космонавтов	магазин по ул. Берзина, 3а	0,076	9

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
12	ТК3-14-9	тролейбусное депо по Елецкому шоссе, 3 АБК	0,159	65
13	ТК3-14-9	троллейбусное депо по Елецкому шоссе, 3 мастерские	0,057	150
14	ТК3-14-9	троллейбусное депо по Елецкому шоссе, 3 склад - гараж	0,108	193
15	ТК4-6-1а	магазин по ул. Московской, 45а	0,057	31
16	ТК4-16	магазин по ул. Космонавтов, 98	0,089	56
17	ТК4-16-2	крытый рынок по ул. Космонавтов, 96	0,089	54
18	ТК4-16-5	магазин по ул. Космонавтов, 92а	0,032	90
19	ТК3-46	управление по делам ГО и ЧС ул. Рылеева, 30а	0,076	119
20	ТК4-8-3	ж. д. Пестеля, 36	0,057	22
21	ТК4-8-3	ж. д. Пестеля, 34	0,057	44
22	ТК3-52-1	магазин по Товарному проезду, 1	0,076	44
23	ТК3-52-1	ТК3-52-2	0,108	40
24	ТК3-52-2	ведомственная охрана	0,045	10
25	ТК3-52-2	резерв № 1	0,057	223
26	ТК3-52-2	терминал РЖД	0,076	67
27	терминал РЖД	м-н "Новосёл"	0,076	44
28	м-н "Новосёл"	склад "Новосёл"	0,057	33
29	ТК3-51-1-1	магазин по Универсальному проезду, 2	0,076	26
30	ТК3-51-1-2	склад по Универсальному проезду, 2	0,076	20
31	ТК3-51-1-7	склад и АБКпо Товарному проезду, 3	0,159	299
32	б/кврезка	склад "Липецкфармации"по Поперечному пр., 4	0,057	178
33	б/кврезка	ТК3-51-1-9	0,108	23
34	ТК3-51-1-9	гаражи "Липецкфармации"по Поперечному пр., 4	0,108	22
35	ТК3-51-1-9	ТК3-51-1-10	0,108	123
36	ТК3-51-1-10	АБК "Липецкфармации"по Поперечному пр., 4	0,108	6
37	ТК3-51-1-10	склады "Липецкфармации"по Поперечному пр., 4	0,108	67
38	ТК3-51-2	ТК3-51-2-1	0,159	112
39	б/кврезка	склады "Липецкая автобаза"по Универсальному пр., 4	0,076	24
40	б/кврезка	мастерские "Липецкая автобаза"по Универсальному пр., 4	0,133	60
41	мастерские "Липецкая автобаза"	ТК3-51-8	0,108	71
42	ТК3-51-8	АБК "Липецкая автобаза"по Универсальному пр., 4	0,057	45
43	б/кврезка	мастерские "Доравтоцентр"по Универсальному пр., 6	0,108	121
44	мастерские "Доравтоцентр"	АБК "Доравтоцентр"по Универсальному пр., 6	0,089	64
45	мастерские "Доравтоцентр"	гаражи "Доравтоцентр"по Универсальному пр., 6	0,076	57
46	ТК4-20-4	ТК4-20-4-1	0,159	36
47	ТК4-20-4-1	бакалейный склад ул. Московская, 12	0,089	9
48	ТК4-20-4-1	ТК4-20-4-2	0,133	218
49	ТК4-20-4-2	Склад лит. Г7, Г8	0,076	7
50	ТК4-20-4-2	ТК4-20-4-3	0,108	36
51	ТК4-20-4-3	Склад "Мебель Черноземья"	0,076	75
52	ТК4-20-4-3	гараж	0,076	17
53	ТК4-20-2-2	АБК и магазин ул. Московская, 12	0,159	38
54	ТК4-20-2-1	бакалейный склад ул. Московская, 12	0,108	9

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
55	ТК4-20-7	склад лит. ГУниверсальный пр., 14	0,076	11
56	ТК4-20-8	склад лит. ДУниверсальный пр., 14	0,108	9
57	ТК4-20-10	склад лит. ГУниверсальный пр., 14	0,089	9
58	ТК4-20-11	склад лит. РУниверсальный пр., 14	0,076	48
59	ТК4-20-11	склад лит. ПУниверсальный пр., 14	0,108	14
60	ТК4-20-12	склад лит. Б1 ввод Универсальный пр., 14	0,108	13
61	ТК4-20-13	склад лит. Б2 ввод Универсальный пр., 14	0,089	5
62	ТК4-20-14	склад лит. Б3 ввод Универсальный пр., 14	0,057	5
63	ТК4-20-16	склад лит. Б4 ввод Универсальный пр., 14	0,089	10
64	ТК4-20-17	склад лит. Ж, З Универсальный пр., 14	0,108	44
65	ТК4-20-18	ТК4-20-18-1	0,159	60
66	ТК4-20-18-1	ТК4-20-18-2	0,108	55
67	ТК4-20-18-2	ТК4-20-18-3	0,108	50
68	ТК4-20-18-1	склад лит. В1 ввод Универсальный пр., 14	0,108	12
69	ТК4-20-18-2	склад лит. В2 ввод Универсальный пр., 14	0,076	11
70	ТК4-20-18-3	склад лит. В3 ввод Универсальный пр., 14	0,108	11
71	ТК4-20-18-3	ТК4-20-18-4	0,108	55
72	ТК4-20-18-4	склад лит. МУниверсальный пр., 14	0,108	10
73	ТК4-20-6	склад лит. НУниверсальный пр., 14	0,108	64
74	ТК4-20-6-1	автосалонУниверсальный пр., 14	0,089	127
75	Гаражи СПАТ	ТК4-20-20	0,219	14
76	ТК4-20-20	бытовки СПАТ Универсальный пр., 10	0,108	29
77	ТК4-20-20	ТК4-20-20-1	0,076	52
78	ТК4-20-20-1	мойка СПАТ Универсальный пр., 10	0,045	58
79	ТК4-20-20-1	ТК4-20-20-2	0,057	21
80	ТК4-20-20-2	цех вулканизации СПАТ Универсальный пр., 10	0,057	22
81	ТК4-20-20-2	склад ГСМ СПАТ Универсальный пр., 10	0,057	89
82	бытовки СПАТ	диспетчерская СПАТ Универсальный пр., 10	0,089	42
83	гаражи АО ЛГЭК	узел учёта	0,219	54
84	узел учёта	ОАО УАЗ-центрУниверсальный пр., 10	0,219	173
85	б/кврезка	Росинкас Универсальный пр., 10	0,108	11
86	б/кврезка	ВДПОул. Московская, 6б	0,089	27
87	б/кврезка	узел учёта № 2 Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,089	105
88	узел учёта Дорстройремонт	гаражи Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,057	93
89	б/кврезка	узел учёта	0,108	150
90	узел учёта	узел учёта Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,089	149
91	б/кврезка	мебельный цех	0,076	13
92	узел учёта Зооветснаб	АБКЗооветснаб Универсальный пр., 10	0,089	152
93	б/кврезка	склад № 1Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,032	5
94	б/кврезка	склад № 2Зооветснаб Универсальный пр., 10	0,032	3
95	узел учёта Зооветснаб	мастерских Елисеева Универсальный пр., 10	0,089	153

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
96	узел учёта	узел учёта № 1 Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,108	106
97	узел учёта № 1 Дорстройремонт	б/кврезка	0,133	34
98	б/кврезка	АБК Дорстройремонт Поперечный пр., 1	0,076	30
99	б/кврезка	АБКПоперечный пр., владение 15	0,089	138
100	ТК4-20-2-4	ТК4-20-2-5	0,219	119
101	ТК4-20-2-6	Спецучасток ГАИ ул. Московская, 8а	0,076	39
102	ТК4-20-2-7	АБК Анфасул. Московская, 6а	0,076	22
103	ТК4-20-2-9	склады МКУ УСул. Московская, 24	0,057	166
104	ТК3-26а-8	гаражи облтубдиспансера по ул. Космонавтов, 35/1	0,057	60
105	ТК3-26а-6	патологоанатомический корпус по ул. Космонавтов, 39	0,076	34
106	хозкорпус инф.больницы	гаражи ГБСМП №1, стом. пол-ки №2 по ул. Космонавтов, 39	0,057	117
107	ТК3-26а-1-2	архив ГБСМП №1по ул. Космонавтов, 39	0,057	48
108		транзит по техподполью гл. корпуса ГБСМП №1по ул. Космонавтов, 39	0,133	200
109	гл. корпус ГБСМП №1	сосудистый центр ГБСМП №1по ул. Космонавтов, 39	0,108	53
110	ж.д. № 16б по ул. Вермишева	ЦНС	0,057	140
111	ТК3-37-2	АБК ул. Берзина, 4а	0,045	8
112	ТК3-24-3	АБК ул. Звёздная, 2/2	0,089	57
113	ЦТП 2 Московская, 30	ТК4-24-9	0,108	42
114	ЦТП 2 Московская, 30	ТК4-24-9гвс	0,057	42
115	ТК4-24-9	УЛК 4, УЛК 5Московская, 30	0,108	22
116	ТК4-24-9	УЛК 4, УЛК 5Московская, 30гвс	0,057	22
117	ЦТП 2 Московская, 30	общежитие Московская, 30	0,108	22
118	ЦТП 2 Московская, 30	общежитие Московская, 30 гвс	0,057	22
119	ЦТП 2 Московская, 30	ТК4-24-10	0,108	170
120	ТК4-24-10	ТК4-24-11	0,108	256
121	ТК4-24-11	УЛК 6 Московская, 30	0,076	5
122	ТК4-24-11	УЛК 7 Московская, 30	0,089	232
123	ТК4-24-11	гаражи Московская, 30	0,057	19
124	УЛК 1, УЛК 2	УЛБ, хозблок	0,076	70
125	УЛБ, хозблок	УЛК 8 типография	0,057	10
126	ТК4-24-8	спорткорпус Московская, 30	0,159	44
127	ТК4-24-5	МФ Московская, 30	0,159	80
128	ТК4-32а-1а	Спортшкола № 3бассейн Стаханова, 10а	0,133	324
129	б/кврезка	б/кврезка	0,159	72
130	б/кврезка	б/кврезка	0,219	107
131	б/кврезка	б/кврезка	0,159	143
132	б/кврезка	б/кврезка	0,159	53
133	б/кврезка	б/кврезка	0,133	84
134	ТК4-30-6	ТК4-30-6-1	0,273	86
135	ТК4-30-6-1	ТК4-30-6-3	0,219	183
136	ТК4-30-6-3	ТК4-30-6-4	0,159	184
137	ТК4-30-6-1	ТК4-30-6-7	0,219	239
138	ТК4-30-6-7	ТК4-30-6-9	0,159	61
139	ТК4-20-18	склад лит. ИУниверсальный пр., 14	0,159	60
140	ТК4-20-18	склад лит. ИУниверсальный пр., 14	0,108	65
141	ТК5-39-1	торговые ряды по ул. Неделина, 63	0,045	67
142	ж.д. ул. Мичурина, 28	ВНСП № 48	0,032	22

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
143	ТК5-37-5-3	ТК5-37-5-4	0,159	88
144	ТК5-37-5-4	ТК5-37-5-5	0,108	40
145	ТК5-39-1в	здание пр. Победы, 1	0,089	104
146	ТК5-37-40	ТЦ Подарочный, пл. Победы, 3Б	0,057	18
147	ТК5-37-37	АБК рынок, пл. Победы, 6	0,076	167
148	ТК5-37-36-1	центральныйрынок, пл. Победы, 6	0,133	24
149	ТК5-37-36-2	магазин, рынок, пл. Победы, 6	0,057	15
150	ТК5-37-36-2	магазин, рынок, пл. Победы, 6	0,089	18
151	магазин, рынок	магазин, рынок, пл. Победы, 6	0,057	15
152	ТК5-37-36-4	кафе, рынок, пл. Победы, 6	0,076	24
153	ТК5-37-36-6	магазин, рынок, пл. Победы, 6	0,057	29
154	ТК5-37-36-6	магазин, МФЦ, рынок, пл. Победы, 6	0,076	85
155	ТК5-37-26	адм. здание ул. Советская, 66	0,108	16
156	ТК10-26-1	адм. здание ул. Советская, 35	0,057	48
157	ТК5-37-26-6	адм. здание ул. Советская, 36	0,108	43
158	ТК10-24	адм. здание ул. Советская, 41	0,076	42
159	ТК5-37-25-4	адм. здание ул. Первомайская, 78	0,057	10
160	ТК5-37-25-6	адм. здание ул. Первомайская, 78	0,108	10
161	ТК5-37-28-2	адм. здание ул. Первомайская, 86	0,057	19
162	ТК10-38-2	гаражи обл.СЭС ул. Октябрьская, 80а	0,057	40
163	ТК10-39	прокуратура ул. Октябрьская, 71	0,089	32
164	ТК5-37-33	суд ул. Крайняя, 6	0,133	25
165	ТК5-37-34-3	магазин ул. Крайняя, 6	0,133	20
166	ТК10-11-1-1	ж. д.ул. 8 Марта, 20/4	0,089	39
167	ТК10-13	адм. зданиеул. 8 Марта, 15	0,076	66
168	ТК5-37-34-1	адм. зданиеул. Крайняя, 7а	0,057	40
169	ТК10-22-4	гаражи п-ки № 1 ул. Советская, 26	0,045	89
170	б/кврезка	гостиницаул. Ворошилова, 5	0,076	86
171	б/кврезка	городской совет депутатаов, ул. Советская, 22	0,108	48
172	ТК5-34-8-4а	адм. здание ул. М. Ключи, 3	0,076	89
173	ТК5-34-8-7	ТК5-34-8-7а	0,273	62
174	ТК5-34-8-7а	адм. здание ул. Толстого, 1	0,089	8
175	ТК5-37-26-8	банк ул. Первомайская, 66	0,032	25
176	ТК10-31-2	адм. здание ул. Горького, 10	0,089	29
177	ТК10-35-3а	адм. здание ул. Горького, 2а	0,076	2
178	ТК10-35-3	адм. здание ул. Горького, 2	0,089	83
179	ж. д. ул. Советская, 27	ВНСП № 12 ул. Советская, 27	0,032	24
180	ТК5-34-7-6	адм. здание ул. Советская, 7	0,108	53
181	ТК5-34-3-11	АТС ул. Октябрьская, 67	0,159	20
182	АТС	гаражи, складыАТС ул. Октябрьская, 67	0,057	25
183	ТК5-34-3-26	адм. здание ул. Фрунзе, 21	0,057	19
184	ТК5-34-3-26	адм. здание ул. Фрунзе, 21а	0,057	20
185	ТК5-34-8-17	ТК5-34-8-18	0,108	23
186	ТК5-34-1-3а	адм. здание ул. Неделина, 14в	0,057	67
187	ТК5-34-1-3а	адм. здание ул. Неделина, 14г	0,057	10
188	ТК5-34-8-15	ТК5-34-8-16	0,159	10
189	ТК5-34-8-16	фабрика "Динамо", ул. Фрунзе, 1	0,089	21
190	ТК5-34-8-11	кафе, ул. Скороходова, 1а	0,076	24
191	ТК5-34-8-12б	ресторан, ул. Скороходова, 1б	0,057	68
192	ТК5-34-8-24	гаражи УБЭП, ул. Фрунзе, 7	0,089	38
193	ТК3-11-8	адм. здание ул. К. Маркса, 2а	0,057	13
194	ТК3-11-7	кафе ул. К. Маркса, 5	0,076	97
195	ТК3-11-3	еврейская община ул. Первомайская, 35а	0,057	47
196	ТК3-11-3	гаражи ул. Первомайская, 37	0,108	30
197	ТК3-11-3	адм. здание ул. Первомайская, 35	0,057	55

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
198	б/кврезка в т/т 2d 159 мм.	рембыттехника ул. Октябрьская, 28	0,076	12
199	ТК3-7-1-1а	адм. здание ЛГЭК пл. П. Великого, 4а	0,108	88
200	ТК5-34-3-29	мастерские, ул. Фрунзе, 25	0,076	16
201	мастерские, ул. Фрунзе, 25	ТК5-34-3-28	0,108	149
202	ТК5-34-3-28	ТК5-34-3-27	0,108	32
203	ТК5-34-3-27	бытовки, ул. Фрунзе, 25	0,057	97
204	техподполье ж. д.ул. 50 лет НЛМК, 15		0,219	50
205	техподполье ж. д.ул. 50 лет НЛМК, 13		0,219	30
206	техподполье ж. д.ул. 50 лет НЛМК, 5		0,159	40
207	ТК9-8	адм. здание ул. Семашко, 8а	0,076	23
208	ТК9-12-3	АБК, гаражи пер. Зегеля, 1	0,076	71
209	ТК9-10	адм. здание ул. Семашко, 1	0,076	12
210	ТК9-10	гаражи ул. Семашко, 1	0,057	22
211	ТК9-11-1	магазин ул. Зегеля, 27/2	0,057	32
212	ТК9-11-1	кафе ул. Гагарина, 35б	0,076	71
213	ТК9-11-2	адм. здание ул. Гагарина, 35а	0,108	35
214	ТК9-11-13	газпромбанк ул. Гагарина, 49а	0,057	7
215	ТК9-11-6	ДС "Спартак" ул. Гагарина, 70а	0,219	74
216	ТК9-11-7	ТК9-11-6	0,133	45
217	ТК9-11-7	адм. здание ул. Гагарина, 68	0,057	24
218	ТК9-11-7	Евдокиевский храм ул. Гагарина, 70	0,089	114
219	ДС "Спартак"	гаражи соцзащитыул. Гагарина, 70а	0,057	60
220	ТК9-12-9	узел учёта ул. Зегеля, 9а	0,108	20
221	узел учёта	гаражи ул. Зегеля, 9а	0,057	20
222	ТК9-12-9	гаражи ул. Зегеля, 9а	0,076	55
223	ТК9-12-9	диспетчерскаяул. Зегеля, 9а	0,032	14
224	ТК2-32-24-2	адм. здание ГТС ул. Плеханова, 5	0,108	82
225	ТК2-32-26-1	адм. зданиеул. Кузнечная, 8	0,089	20
226	ЦТП	адм. зданиеул. Кузнечная, 1	0,108	100
227	б/кврезка	ТК2-32-26-4	0,057	35
228	ТК2-32-26-4	мастерскиеул. Кузнечная, 1	0,057	49
229	б/кврезка	мастерскиеул. Кузнечная, 1	0,076	7
230	ТК2-32-29-3	адм. здание УМВД ул. Интернациональная, 5а	0,159	5
231	адм. здание	гаражиУМВД ул. Интернациональная, 5а	0,057	73
232	ТК2-32-25	адм. зданиеул. Кузнечная, 22	0,057	18
233	ТК8-2-13	мастерские ул. Пролетарская, 10а	0,057	74
234	ТК8-2-94	музей ул. Ленина, 7а	0,032	32
235	техподполье институт ул. Интернациональная, 12		0,108	35
236	ТК8-2-114	адм. здание ул. Ленина, 23	0,076	23
237	ТК8-2-103а	учебный корпус 4 ул. Плеханова, 32а	0,108	13
238	ТК8-2-104	адм. здание ул. Плеханова, 34а	0,032	23
239	ТК8-2-100	адм. здание ул. Плеханова, 4а	0,057	6
240	ТК8-2-102	адм. здание банка ул. Плеханова, 4	0,108	39
241	ТК8-2-98	ТК8-2-99	0,089	33
242	ТК8-2-99	институт ул. Интернациональная, 3	0,089	4
243	ТК8-2-99	адм. зданиеул. Зегеля, 6	0,089	39
244	ТК8-2-113	музей ул. Ленина, 25	0,108	14
245	б/кврезка	ТК8-2-8	0,057	17
246	ТК8-2-8	музей ул. Плеханова, 36	0,057	29
247	ТК8-3-10	адм. здание ул. Угловая, 11	0,057	14
248	ТК8-1-12	облветлаборатория ул. Гагарина, 60	0,076	29
249	ТК8-1-12	облветлаборатория ул. Гагарина, 60	0,057	10
250	ТК8-2-74	ВЦУМВД ул. Интернациональная, 35	0,089	16

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
251	ТК8-2-77	адм. здание УМВД ул. Интернациональная, 35	0,089	8
252	ул. Интернациональная, 35 Б	ТК8-2-7	0,076	43
253	ТК8-2-7	адм. здание УМВД ул. Интернациональная, 29а	0,057	43
254	ТК8-2-18	адм. здание суда ул. Плеханова, 72	0,108	7
255	ТК8-2-90	гаражи ул. Желябова, 2	0,057	53
256	ТК8-2-67	пищеблок ул. Ленина, 40	0,057	10
257	ТК8-2-67	гаражи ул. Ленина, 40	0,032	7
258	ТК8-2-69	корпус № 1 ЛГПУ ул. Ленина, 42	0,108	32
259	ТК8-2-82	корпус № 3ЛГПУ ул. Ленина, 42	0,108	9
260	ТК8-2-72	корпус № 5 ЛГПУ ул. Ленина, 42	0,089	18
261	ТК8-2-111	облвоенкомат ул. Интернациональная, 10	0,076	5
262	ТК8-2-111	гаражи ул. Интернациональная, 10	0,057	42
263	ТК8-3-12	адм. помещения ул. Желябова, 14а	0,057	18
264	ТК8-1-38	ж. д. ул. 30 лет Октября, 11а	0,032	23
265	ТК8-3-20	банк ул. Желябова, 17	0,032	15
266	ТК8-1-56а	банк ул. 4 пятилетки, 5	0,032	46
267	ТК8-1-85	адм. здание ул. Студёновская, 4	0,057	8
268	ТК2-24-3	адм. здание ул. Гагарина, 102б	0,108	56
269	ТК2-27-14-8	адм. здание ул. Мусоргского, 3а	0,089	55
270	ТК2-27-13-7	адм. здание ул. Качалова, 8а	0,057	38
271	ТК2-27-16	адм. здание пер. Попова, 5	0,089	96
272	ТК2-27-16	ТК2-27-16-1	0,159	30
273	ТК2-27-16-1	адм. здание пер. Попова, 5	0,108	78
274	адм. здание пер. Попова, 5	адм. здание УМВД пер. Попова, 5б	0,089	40
275	ТК2-27-16-1	ТК2-27-16-2	0,108	40
276	ТК2-27-16-2	узел учётапер. Попова, 6	0,089	10
277	узел учёта	мастерскиепер. Попова, 6	0,057	32
278	гаражипер. Попова, 6	АБК Липецкгеологияпер. Попова, 6	0,076	73
279	АБК	мастерскиепер. Попова, 6	0,057	30
280	ТК2-27-13-3	гаражи ул. Тельмана, 164	0,108	13
281	гаражи	вещевой склад ул. Тельмана, 164	0,089	63
282	вещевой склад	ТК2-27-13-5	0,089	79
283	б/кврезка	адм. здание УМВДул. Тельмана, 164	0,057	22
284	б/кврезка	мойка ул. Тельмана, 164	0,057	6
285	б/кврезка	типография ул. Тельмана, 164	0,057	12
286	б/кврезка	мастерские ул. Тельмана, 164	0,089	21
287	ТК2-27-13-5	хоздвор ЛГПУул. Нестерова, 15	0,076	70
288	ТК2-27-5	ТК2-27-5-1	0,108	6
289	ТК2-27-5-1	узел учёта АБКул. Тельмана, 162	0,076	71
290	ТК2-27-5-1	гаражи ул. Тельмана, 164в	0,057	60
291	ТК2-27-5-1	АБКул. Тельмана, 164б	0,089	15
292	АБКул. Тельмана, 164б	АБКул. Тельмана, 164а	0,076	13
293	б/кврезка	складыул. Тельмана, 164а	0,057	38
294	ТК2-27-10	АБКул. Тельмана, 116, 116а	0,159	24
295	АБК	АБКул. Тельмана, 116	0,108	19
296	ТК2-27-10-9	пекарня, м-нул. Тельмана, 116	0,057	10
297	ТК2-27-6	гаражи ул. Тельмана, 53	0,057	42
298	ТК2-27-6а	гаражи ул. Тельмана, 57	0,057	2
299	ТК2-27-12	угол поворота т/т у ж. д.ул. Тельмана, 11	0,108	330
300	ТК2-28-1	театр ул. Гагарина, 74	0,089	83
301	ТК2-28-1	ж. д. ул. Балмочных, 14	0,133	258
302	ТК2-27-11а	ж. д. ул. Балмочных - Тельмана	0,108	18

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
303	ТК2-27-11	адм. помещения ул. Балмочных, 32	0,057	183
304	ТК2-29а	адм. здание ул. Балмочных, 6	0,076	38
305	тепловой пункт	адм. здание ул. Балмочных, 11	0,219	65
306	ТК2-28-1-1	ТК2-28-1-5	0,089	30
307	ТК2-28-1-5	ТК2-28-1-6	0,159	151
308	ТК2-28-1-6	ТК2-28-1-9	0,089	131
309	ТК2-28-1-9	мастерские ул. Нестерова, 8а	0,076	11
310	ТК2-28-1-10	гаражи ул. Гагарина, 80	0,108	58
311	ТК2-28-1-6	ТК2-28-1-11	0,159	37
312	ТК2-28-1-11	ТК2-28-1-14	0,076	88
313	ТК2-28-1-12	гаражи ул. Гагарина, 80	0,057	5
314	ТК2-28-1-13	мастерская ул. Гагарина, 80	0,032	3
315	ТК2-28-1-14	мастерская ул. Гагарина, 80	0,057	16
316	ТК2-28-1-3	адм. здание ул. Гагарина, 80	0,076	57
317	адм. здание ул. Гагарина, 80	ж. д. ул. Гагарина, 76а	0,045	12
318				
319	ТК6-9-17	адм. здание по пр. Победы, 134	0,089	57
320	ТК6-9-19	адм. здание по пр. Победы, 128а	0,089	88
321	ТК6-9-21	адм. здание по пр. Победы, 124 2 и 3 этап	0,108	163
322	ТК6-11-13	адм. здание по пр. Победы, 124 1 этап	0,057	70
323	ТК6-9-13	ВНСП № 74 по ул. Меркулова, 57 сооружение 1	0,032	21
324	ТК6-9-8	ДОУ № 43 по ул. Меркулова, 51	0,089	49
325	ТК6-9-9	бассейн ДОУ № 43 по ул. Меркулова, 51	0,057	32
326	ТК6-11-5-1	адм. здание по пр. 60 лет СССР, 15а	0,076	25
327	ж. д. пр. 60 лет СССР, 20	ВНСП № 61 пр. 60 лет СССР, сооружение 20б	0,057	28
328	ТК4-73-3-3	магазин по ул. Меркулова, 23	0,057	5
329	ТК4-79-2-2	магазин по ул. Водопьянова, 9а	0,045	41
330	ТК4-73-19-1	ВНСП № 70 пр. Победы, сооружение 112б	0,032	104
331	ж. д. пр. Победы, 112	адм. здание по пр. Победы, 112б	0,057	27
332	ТК4-73-9-1	адм. здание по пр. Сиреневый, 7	0,057	47
333	ТК4-73-9-1	адм. здание по пр. Сиреневый, 7в	0,032	3
334	ТК4-73-1	адм. здание по пр. 60 лет СССР, 18	0,089	46
335	ТК4-73-8-3б	банк по пр. 60 лет СССР, 2б	0,076	45
336	ТК4-73-8-3а	банк по пр. 60 лет СССР, 2а	0,076	30
337	ТК4-69-1-4	магазин по ул. Стаханова, 23а	0,057	28
338	ТК4-68-4	адм. здание по ул. П. Смородина, 14а	0,076	21
339	б/кврезка	адм. здание по ул. Водопьянова, 21б	0,032	84
340	ТК4-75-4	магазин по ул. П. Смородина, 12а	0,057	15
341	ТК4-75-3	магазин по ул. П. Смородина, 12б	0,057	7
342	ТК4-75-3	магазин по ул. П. Смородина, 12г	0,032	5
343	ж. д. ул. Стаханова, 29а	адм. здание по ул. Стаханова, 29б	0,045	11
344	ТК6-11-1а-2	магазин по ул. Меркулова, 14	0,076	20
345	ТК6-11-1б	адм. здание по бул. Есенина, 1а	0,076	45
346	ж. д. пр. 60 лет СССР, 27	ДОУ № 136 по пр. 60 лет СССР, 29	0,076	66
347	ТК6-11-2а-3	банк по бул. Есенина, 6а	0,057	24
348	ТК6-11-4а-5	адм. здание по ул. Стаханова, 29	0,045	9
349	ТК6-10-6-1	гаражи ДОУ № 40 бул. Есенина, 7	0,032	29
350	ТК6-11-7а	магазин по бул. Есенина, 14а	0,057	15
351	ТК6-10-4	адм. здание по ул. Катукова, 18а	0,057	114
352	ТК6-9-1	магазин по ул. Меркулова, 24а	0,032	32
353	ТК6-16-1	адм. здание по ул. Стаханова, 35б	0,032	7

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
354	ТК6-7-10-3	адм. здание по ул. Катукова, 34а	0,076	50
355	ТК6-5а-1	банк по ул. Катукова, 44	0,057	18
356	ТК6-7-18-1	магазин по бул. Шубина, 12а	0,032	32
357	ТК6-7-11	адм. здание по бул. Шубина, 5а	0,057	38
358	ТК6-7-9-2	магазин по бул. Шубина, 2а	0,057	21
359	ТК6-7-9-3	торговый центр по пр. 60 лет СССР, 37	0,108	57
360	ТК4-70-2	торговый центр по пр. 60 лет СССР, 34	0,108	332
361	ТК4-70-2	адм. здание по пр. 60 лет СССР, 28а	0,045	62
362	б/кврезка	адм. здание по ул. Водопьянова, 21в	0,057	35
363	ТК4-77-5	адм. здание по ул. Водопьянова, 21	0,089	57
364	ТК4-77-2а	адм. здание по ул. Водопьянова, 17а	0,089	11
365	ТК4-77-1	адм. здание по ул. Меркулова, 12/1	0,057	18
366	ТК4-77-1	адм. здание по ул. Водопьянова, 15	0,133	25
367	ТК4-77-1а	торговый центр по ул. Меркулова, 2	0,159	6
368	ТК4-77	ТК4-77-1	0,273	
369	ТК4-48а-4	ВНСП № 91 пр. Победы, 91	0,032	11
370	ТК6-5-9-27	ТК6-5-9-28	0,159	149
371	ТК6-5-9-28	ж. д. ул. Теперика, 1	0,133	32
372	ТК6-5-9-28	ж. д. ул. Теперика, 1	0,108	29
373	ТК6-5-9-28	ж. д. ул. Теперика, 1	0,108	45
374	б/кврезка	ж. д. ул. Катукова, 23	0,219	60
375	б/кврезка	ж. д. ул. Катукова, 23	0,133	72
376	б/кврезка	ж. д. ул. Катукова, 23	0,108	13
377	б/кврезка	ж. д. ул. Катукова, 23	0,089	26
378	ТК6-5-9-15	магазин по пер. Учебный, 6а	0,057	66
379	ТК6-5-3-7	ТК6-5-3-8	0,133	44
380	ТК6-5-1-18а	адм. здание ул. Кривенкова, 11а	0,057	27
381	ТК6-5-1-15	адм. здание по ул. Катукова, 27а	0,089	27
382	ТК6-5-1-20	ТРЦ "Европа" ул. Стаханова, 36	0,133	48
383	ТК6-5-9	адм. здание по ул. Белана, 21	0,089	79
384	ТК7-8-2-5	магазин по ул. Белана, 6	0,108	48
385	ТК7-8-2-5	магазин по ул. Белана, 6 гвс	0,057	24
386	ТК7-8-2-5	магазин по ул. Белана, 6 гвс	0,032	24
387	ТК7-8-2-6-1	ТК7-8-2-6-2	0,159	68
388	ТК7-8-2-6-1	ТК7-8-2-6-2гвс	0,108	34
389	ТК7-8-2-6-1	ТК7-8-2-6-2гвс	0,076	34
390	ТК7-8-2-6-2	ж. д. ул. Мистюкова, 3	0,133	19
391	ТК7-8-2-6-2	ж. д. ул. Мистюкова, 3 гвс	0,089	9,5
392	ТК7-8-2-6-2	ж. д. ул. Мистюкова, 3 гвс	0,057	9,5
393	ТК7-8-1-2-2	ТК7-8-1-2-3	0,159	48
394	ТК7-8-1-2-2	ТК7-8-1-2-3гвс	0,133	24
395	ТК7-8-1-2-2	ТК7-8-1-2-3гвс	0,089	24
396	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3	0,133	66
397	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3 гвс	0,108	33
398	ТК7-8-1-2-5	ТК7-8-1-2-3 гвс	0,076	33
399	ТК7-8-1-2-5	ж. д. ул. Свиридова, 1а	0,108	26
400	ТК7-8-1-2-5	ж. д. ул. Свиридова, 1агвс	0,089	13
401	ТК7-8-1-2-5	ж. д. ул. Свиридова, 1агвс	0,076	13
402	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Свиридова, 1	0,089	24
403	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Свиридова, 1 гвс	0,076	12
404	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Свиридова, 1 гвс	0,057	12
405	ТК7-8-1-2-6	ж. д. ул. Мистюкова, 16	0,089	46
406	ТК7-8-1-2-6	ж. д. ул. Мистюкова, 16гвс	0,076	23
407	ТК7-8-1-2-6	ж. д. ул. Мистюкова, 16гвс	0,057	23
408	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Кривенкова, 31	0,108	42
409	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Кривенкова, 31 гвс	0,089	21
410	ТК7-8-1-2-3	ж. д. ул. Кривенкова, 31 гвс	0,076	21
411	ТК3-19-5-1	гаражи "Мост"	0,057	21

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
412	ТК3-19-7-2	склад ул. Доватора, 14ОАО "Галантерейщик"	0,057	28
413	ТК4-44-9а-13	АБК ул. Доватора, 14ОАО "Галантерейщик"	0,108	22
414	ж. д.ул. Доватора, 59	ВНСП № 68ул. Доватора, 59 сооружение 1	0,032	25
415	ТК4-44-9а-10	ТК4-44-9а-11	0,108	34
416	ТК4-44-9а-11	корпусул. Доватора, 14ОАО "Галантерейщик"	0,108	40
417	ТК4-44-9а-11	магазинул. Доватора, 14	0,089	26
418	ТК4-44-9а-11	ОП № 3, УФСИН ул. Доватора, 14	0,108	18
419	корпусул. Доватора, 14	гаражи ул. Доватора, 14	0,045	8
420	ТК4-44-9а-9	мастерская ул. Доватора, 12а	0,108	4
421	ТК4-44-9а-8	АБК ул. Доватора, 14а	0,108	35
422	АБК ул. Доватора, 14а	КПП ул. Доватора, 14а	0,032	16
423	АБК ул. Доватора, 14а	мастерскиеул. Доватора, 14а	0,076	23
424	ТК4-44-9а-6	гаражи ул. Доватора, 12а	0,076	43
425	АТП	ж. д. 15 мкр., 35б	0,108	30
426	ж. д.15 мкр., 34	ВНСП № 1915 мкр., 33а	0,057	40
427	ТК4-39-1-1	ВНСП15 мкр., 16а	0,057	5
428	ТК4-41-16	ВНСП № 1415 мкр., 1/2	0,057	10
429	ТК4-40-1а	ТЦ15 мкр., владение 9а блок Б	0,045	14
430	ТК4-40-1а	ТЦ15 мкр., владение 9а блок А	0,057	19
431	ТК4-40-4	банк15 мкр., 8	0,045	36
432	ТК4-43-2-1	кафе по ул. Водопьянова, 14	0,057	22
433	прачечная	гаражи роддома № 1 Студгородок, 5	0,057	9
434	ТК4-43-7	техникумул. Папина, 3а	0,133	20
435	ТК4-43-8	мастерские колледжаул. Папина, 3а	0,057	12
436	мастерские колледжа	гаражи колледжаул. Папина, 3а	0,057	64
437	ТК4-43-3	бизнес - центр ул. Папина, 3б	0,076	79
438	ТК4-43-9	строительный колледжул. Папина, 3/1	0,076	16
439	ТК4-43-10	уч. корпусколледжаул. Папина, 3	0,108	30
440	ТК4-43-13-4	общежитие Студгородок, 8	0,057	32
441	ТК4-43-13-2	гаражи Студгородок, 1	0,057	10
442	ж. д.ул. Папина, 6	ВНСП № 69 ул. Папина, 6 сооружение 1	0,045	32
443	ТК4-44-11а	ТК4-44-11а-1	0,108	45
444	ТК4-44-11а-1	адм. здание ул. Папина, 4б	0,076	41
445	ТК4-44-11а-1	адм. здание ул. Папина, 4а	0,076	3
446	ТК4-44-11а-1	б/кврезка	0,076	105
447	б/кврезка	гаражи ул. Ю. Натуралистов, 11	0,076	81
448	б/кврезка	гаражи ул. Ю. Натуралистов, 11а	0,076	17
449	гаражи ул. Ю. Натуралистов, 11а	АБК ул. Ю. Натуралистов, 11	0,076	40
450	ТК4-44-15а	автосервис ул. Ю. Натуралистов, 18	0,089	170
451	ТК4-44-16а-4	ТК4-44-16а-4-1	0,108	10
452	ТК4-44-16а-4-1	мастерские ул. Папина, 2	0,057	12
453	ТК4-44-16а-4-1	АБК "ФосАгро - Липецк" ул. Папина, 2	0,108	59
454	ТК4-44-17а-1	АБК, бытовки ул. Папина, 2	0,076	21
455	ТК4-44-17а-1	АБК ул. Папина, 2а	0,057	9
456	б/кврезка	АБК МЧС ул. Папина, 2а	0,076	20
457	АБК МЧС	гаражи МЧС ул. Папина, 2а	0,076	40
458	ж. д.ул. Папина, 1в	ВНСП № 75 ул. Папина, 1в сооружение 1	0,032	24
459	ТК4-44-22а-1	АБК пр. Потапова, 12а	0,159	70
460	АБК пр. Потапова, 14	РМЦ пр. Потапова, 22	0,108	111
461	РМЦ пр. Потапова, 22	АБК пр. Потапова, 18	0,108	31
462	ТК4-44-26а	КНС № 20 ул. Союзная, 3сооружение 1	0,057	40

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
463	ТК4-44-26а	ТК4-44-26а-2	0,159	125
464	ТК4-44-26а-2	АБК, гаражи ул. Циолковскаго, 22/3	0,108	97
465	б/кврезка	складул. Циолковскаго, 22/3	0,089	64
466	ТК4-44-27а	АБК по ул. Союзной, 5а	0,057	70
467	школа № 72	гаражи шк. № 72 ул. Ю. Натуралистов, 12а	0,057	60
468	ТК11-44-17	гаражи юнатов ул. Ю. Натуралистов, 12	0,057	24
469	ТК11-44-4-1	магазин ул. Ю. Натуралистов, 9а	0,032	25
470	ТК11-46	адм. здание ул. Папина, 11а	0,057	18
471	адм. здание ул. Папина, 11а	гаражи ул. Папина, 11а	0,032	18
472	ТК11-42	адм. здание ул. Доватора, 2а	0,057	21
473	адм. здание ул. Доватора, 2а	адм. здание ул. Доватора, 2а	0,057	60
474	ТК5-44-2-3	магазин пл. Победы, 5	0,089	30
475	ТК5-44-5	помещения ул. Гоголя, 21	0,032	22
476	ТК11-22	адм. здание ул. Б. Хмельницкого, 2а	0,108	84
477	ТК11-45-1	магазин ул. Папина, 13	0,045	20
478	ТК4-44-8а-4	адм. здание ул. Папина, 17а	0,089	6
479	ТК4-44-8а-4б	гаражи ул. Папина, 17а	0,057	16
480	ТК11-30	адм. здание ул. Папина, 19в	0,219	24
481	ТК11-29	адм. здание ул. Папина, 19в	0,219	15
482	ТК11-40 - 1	адм. здание пр. Победы, 72а	0,076	8
483	ТК11-9а	ТК11-9а - 1	0,057	59
484	ТК11-9а - 1	НС 2 подъёма водозабор № 2	0,057	4
485	ТК11-9а - 1	НС 1 подъёма водозабор № 2	0,057	39
486	ТК11-9а - 1	проходные водозабора № 2 пр. Победы, 94а	0,032	13
487	ж. д.ул. Папина, 29а	ВНСП № 59 ул. Папина, 29а сооружение 1	0,057	31
488	ТК4-44-10	адм. здание пр. Победы, 104г лит. А	0,057	35
489	ТК4-44-5-3	адм. здание пр. Победы, 104г лит.Б	0,219	66
490	адм. здание лит.Б	адм. здание пр. Победы, 104г лит.В	0,057	15
491	ТК4-44-10-1	ж. д.пр. Победы, 106а	0,108	33
492	ТК4-65а-1	адм. здание пр. Победы, 29	0,108	31
493	ТК4-65а-2	адм. здание пр. Победы, 29а	0,108	24
494	ТК4-63	ТК4-63-1	0,108	25
495	ТК4-63-1	адм. здание пр. Победы, 51а ЖЭК	0,076	5
496	ТК4-63-2	ТК4-63-3	0,076	80
497	ТК4-63-2	мастерские пр. Победы, 51а	0,076	2
498	ТК4-63-3	гаражи пр. Победы, 51а	0,076	15
499	ТК4-63-3	АБК пр. Победы, 51аРитуал	0,076	11
500	ТК4-63-3	гаражи пр. Победы, 51а	0,076	20
501	ТК11-37-1	АБК пр. Победы, 47	0,108	45
502	ТК11-3	АБК пр. Победы, 67а	0,089	15
503	АБК пр. Победы, 67а	гаражи, баня пр. Победы, 67а	0,057	83
504	ТК11-6а-2	АБК пр. Победы, 67а	0,057	40
505	ТК11-6	магазин пр. Победы, 63б	0,057	8
506	ТК11-6а-1а	ТК11-6а-1а-1	0,076	63
507	ТК11-6а-1а-1	АБК пр. Победы, 69а	0,057	17
508	ТК4-54-5	ВНСП ул. Индустриальная, 42	0,089	39
509	ТК4-54-2	ТК4-54-2-1	0,133	90
510	ТК4-54-2-1	спальный корпус ул. Механизаторов	0,108	12,5
511	ТК4-54-2-1	пристройка ул. Механизаторов, 9	0,108	25,5
512	ТК4-53-1-4	гаражи ул. Механизаторов, 9	0,057	38
513	ТК4-53-1-4	гаражи ул. Механизаторов, 9	0,045	4,5
514	ТК4-53-7	ТК4-53-7-1	0,159	62
515	ТК4-53-7-1	гаражи ул. Механизаторов, 10	0,108	12

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
516	адм. здание ул. Механизаторов, 15	АБК ул. Механизаторов, 15а	0,076	9
517	АБК ул. Механизаторов, 15а	проходных ул. Механизаторов, 15а	0,057	18
518	АБК ул. Механизаторов, 15а	БТИ ул. Механизаторов, 15а	0,089	118
519	ТК4-53-9	АБК ул. Механизаторов, 15б	0,159	36
520	АБК ул. Механизаторов, 15б	мастерских ул. Механизаторов, 15б	0,108	15
521	мастерских ул. Механизаторов, 15б	АБК ул. Механизаторов, 3б	0,089	59
522	ТК4-53-7	ЦТП в/ч ул. Механизаторов, 8	0,159	44
523	ЦТП	ТК4-53-7-2	0,133	84
524	ЦТП	ТК4-53-7-2 гвс	0,133	42
525	ЦТП	ТК4-53-7-2 гвс	0,108	42
526	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-3	0,089	74
527	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-3 гвс	0,089	37
528	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-3 гвс	0,076	37
529	ТК4-53-7-2	казарма № 1 в/ч ул. Механизаторов, 8	0,032	6
530	ТК4-53-7-2	казарма № 1 в/ч ул. Механизаторов, 8 гвс	0,057	3
531	ТК4-53-7-2	казарма № 1 в/ч ул. Механизаторов, 8 гвс	0,045	3
532	ТК4-53-7-3	казарма № 2 в/ч ул. Механизаторов, 8	0,057	12
533	ТК4-53-7-3	казарма № 2 в/ч ул. Механизаторов, 8 гвс	0,057	6
534	ТК4-53-7-3	казарма № 2 в/ч ул. Механизаторов, 8 гвс	0,045	6
535	ТК4-53-7-3	ТК4-53-7-4	0,076	31
536	ТК4-53-7-3	ТК4-53-7-4гвс	0,076	15,5
537	ТК4-53-7-3	ТК4-53-7-4гвс	0,057	15,5
538	ТК4-53-7-4	штаб в/ч	0,057	4
539	ТК4-53-7-4	штаб в/чгвс	0,032	4
540	ТК4-53-7-4	столоваяв/ч	0,057	8
541	ТК4-53-7-4	столоваяв/чгвс	0,057	4
542	ТК4-53-7-4	столоваяв/чгвс	0,076	4
543	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-5	0,089	36
544	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-5гвс	0,089	18
545	ТК4-53-7-2	ТК4-53-7-5гвс	0,108	18
546	ТК4-53-7-5	склад, караульное помещение	0,057	56
547	ТК4-53-7-5	медпунктв/ч	0,057	26
548	ТК4-53-7-5	медпунктв/ч гвс	0,032	26
549	ТК4-53-7-6	гаражив/ч	0,045	30
550	казарма № 2	гаражив/ч	0,032	36
551	ТК4-53-11	адм. здание ул. Механизаторов, 16	0,108	55
552	адм. здание ул. Механизаторов, 16	служба ЛЭП и ПС ул. Механизаторов, 16	0,089	37
553	б/кврезка	ОДС ул. Механизаторов, 16	0,076	137
554	адм. здание ул. Механизаторов, 16	ТК4-53-11-1	0,108	72
555	ТК4-53-11-1	АБК ул. Механизаторов, 16	0,108	36
556	ТК4-53-11-1	ТК4-53-11-2	0,076	30
557	ТК4-53-11-2	служба сбыта	0,057	6
558	ТК4-53-11-2	спорткорпус	0,076	32
559	ТК4-53-12	адм. здание ул. Механизаторов, 17б	0,108	4
560	ТК4-53-10-2	адм. здание ул. Механизаторов, 17вэлектросвязь	0,076	20

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
561	адм. здание ул. Механизаторов, 17в	гаражи ул. Механизаторов, 17в	0,076	19
562	ТК4-53-10-2	гаражи поликлиник ул. Механизаторов, 17б	0,089	80
563	б/кврезка	ТК4-53-16-1	0,089	33
564	ТК4-53-16-1	адм. здание ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,089	2
565	ТК4-53-16-1	склад	0,089	5
566	ТК4-53-16-1	адм. корпус ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,089	100
567	ТК4-53-16-1	адм. корпус ИК-5 УФСИН ул. Механизаторов, 19а	0,076	95
568				
569	ТК47	ж. д. ул. Абрикосовая, 5	0,057	23,8
570	ТК48	ж. д. ул. Абрикосовая, 7	0,057	45
571	ТК48	ж. д. ул. Абрикосовая, 12	0,045	20,6
572	ТК49	ж. д. ул. Абрикосовая, 14	0,057	26
573	ТК50	ж. д. ул. Абрикосовая, 15	0,057	25,2
574	ТК50	ж. д. ул. Абрикосовая, 16	0,057	12
575	ТК51	ж. д. ул. Абрикосовая, 17	0,057	36,3
576	ТК52	ж. д. ул. Абрикосовая, 21, 23	0,057	40,3
577	ТК52	ж. д. ул. Абрикосовая, 22, 24	0,057	24,6
578	ТК53	ж. д. ул. Абрикосовая, 25	0,057	22,3
579	ТК53	ж. д. ул. Абрикосовая, 26	0,057	13
580	ТК12	ж. д. ул. Ануфриева, 2, 4	0,057	17,2
581	ТК12	ж. д. ул. Ануфриева, 2, 4	0,057	66,7
582	ТК11	ж. д. ул. Ануфриева, 6	0,057	40,4
583	ТК10	ж. д. ул. Ануфриева, 8	0,057	39,4
584	ТК3	ж. д. ул. Ануфриева, 12	0,057	15
585	ТК1	ж. д. ул. Ануфриева, 20	0,076	31,7
586	б/кврезка в т/т 2d 159 мм.	ж. д. ул. Ануфриева, 26	0,045	40
587	ТК6	ж. д. ул.Бахаева, 6	0,057	30,4
588	ТК5	ж. д. ул.Бахаева, 10	0,057	55
589	ТК54	ж. д. пер.Жасминовый, 5	0,057	19,6
590	ТК16	ж. д. пер.Жасминовый, 7	0,057	46,8
591	ТК17	ж. д. пер.Жасминовый, 8	0,057	8
592	ТК5а	ж. д. ул.Знаменского, 17	0,057	18
593	ТК10	ж. д. ул.Знаменского, 5	0,057	40,4
594	ТК83	ж. д. ул.Надежды, 5	0,032	23
595	б/кврезка в т/т 2d 219 мм.	ж. д. ул.Надежды, 6	0,032	32,5
596	ТК83а	ж. д. ул.Надежды, 7	0,032	21
597	б/кврезка в т/т 2d 219 мм.	ж. д. ул.Надежды, 12	0,032	32,8
598	ТК42	ж. д. ул.Надежды, 17, 19	0,057	39
599	ТК42	ж. д. ул.Надежды, 18	0,057	26
600	ТК44а	ж. д. ул.Надежды, 28	0,057	27
601	ТК33	ж. д. ул.Папанина, 5	0,057	27
602	ТК31	ж. д. ул.Папанина, 7, 9	0,057	36,5
603	ТК30	ж. д. ул.Папанина, 11	0,057	38
604	ТК29	ж. д. ул.Папанина, 15	0,076	32,5
605	ТК31	ж. д. ул.Папанина, 18	0,076	21,5
606	ТК30	ж. д. ул.Папанина, 20	0,057	26,5
607	ТК26	ж. д. ул.Папанина, 21	0,057	26
608	ТК29	ж. д. ул.Папанина, 22, 24	0,057	24,2
609	ТК28	ж. д. ул.Папанина, 26	0,076	12
610	ТК24	ж. д. ул.Папанина, 27	0,057	23

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
611	ТК23	ж. д. ул.Папанина, 31	0,057	25
612	ТК25	ж. д. ул.Папанина, 34	0,032	9
613	ТК24	ж. д. ул.Папанина, 36, 38	0,057	24,5
614	ТК23	ж. д. ул.Папанина, 40, 42	0,057	29,5
615	ТК22	ж. д. ул.Папанина, 44	0,057	16
616	ТК21	ж. д. ул.Папанина, 48	0,057	15
617	ТК13	ж. д. ул.Полунина, 4	0,057	32,7
618	ТК62	ж. д. ул.Славянская, 6	0,057	20
619	ТК61	ж. д. ул.Славянская, 8, 10	0,057	29
620	ТК60	ж. д. ул.Славянская, 12, 14	0,057	41
621	ТК58	ж. д. ул.Славянская, 16, 18	0,057	42
622	ТК57	ж. д. ул.Славянская, 22	0,057	32
623	ТК56	ж. д. ул.Славянская, 24	0,057	25
624	ТК55	ж. д. ул.Славянская, 26	0,057	44
625	ТК73а	ТК74	0,159	85
626	ТК74	главный корпус МЦ пер. Виноградный, 16	0,159	41
627	ТК74	ТК75	0,089	162
628	ТК75	хозкорпус МЦ	0,089	68
629	ТК75	гараж МЦ	0,045	85
630	ТК116	ТК116-1	0,108	33
631	ТК116-1	детский сад№ 5 ул. Моршанская, 11	0,089	47
632	ТК132	магазин ул. Моршанская, 7а	0,032	38
633	ТК118	магазин ул. Моршанская, 1а	0,032	10
634	ТК105	гаражи, мастерские ул. Моршанская, 20	0,057	29
635	ТК118а	магазин ул. Моршанская, 4а	0,057	5
636	ТК82	магазин пр. Каштановый, 1	0,057	56
637	ТК102	магазин ул.Физкультурная, 17в	0,032	66
638	ТК40	плавательный бассейн ул. Уральской, 5а	0,133	260
639	ТК138	переход диаметра	0,219	86
640	переход диаметра	противопожарная служба	0,108	181
641	ТК2-1	адм. здание ул. Астраханская, 1а	0,057	14
642	ТК1-11	магазин ул. Астраханская, 23	0,032	21,6
643	ТК3-3	магазин ул. Усманская, 8	0,057	38
644	ТК2-2-1	ж. д. по ул. Гидромеханизации	0,089	320
645	ж. д. по ул. Гидромеханизации	ввода	0,045	35
646	ТК 2-3-9а	гараж фирмы "Промышленные железные дороги", ул. Бестужева, 8 отрезана	0,057	5
647	ТК 2-25	здание ЗАО "Металлург" (кафе "Закусочная"). Пл. Металлургов, 5б	0,057	31
648	ТК 2-25а	здание по пл. Металлургов, 4	0,057	24
649	ВУ 2-4-1	здание Музея НЛМК, пл. Металлургов, 2	0,108	4
650	ВУ 2-4-1а	здание пивзавода "Новолипецкий", пл. Металлургов, 2	0,089	93
651	ВУ 2-4-1а	здание ИП Фадеева по пл. Металлургов, 5	0,089	17
652	ТК 2-8-9	здание № 12 по ул. Ферросплавная ИП Кремер	0,057	19
653	ТК 2-7-1	здание № 35а по ул. Ферросплавная, ОАО "Черметавтоматика"	0,057	23
654	ТК 2-13-13	здание № 1а по ул. Адм. Макарова, Спортивно-оздоровит.комплекс отрезана		

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
655	ТК2-14-11	здание № 13 по пр. Мира, магазин "Весна"	0,057	5
656	ТК 2-18	ул. З. Космодемьянской, 8	0,108	56
657	ТК 2-20-4	ИП Мазурин, ул. З. Космодемьянской, 7а	0,057	20
658	ТК 2-20-6в	Бывшая база "Гарус" (отключ.); ИП Грыжанова ул. З. Космод., 1а	0,089	60
659	ТК 2-20-7	УФМС пр. Осенний, 4	0,076	25
660	ТК 2-20-24	здание № 23а по ул. Фурманова ООО "Стрешнево"	0,057	36
661	ТК 2-20-25	здание № 3 по пл. Мира, магазин "Эталон"	0,057	8
662	ТК 2-20-26 отрезана	здание № 23 по ул. Фурманова ЧП Шаталов	0,089	310
663	ТК 2-21а-9	здание № 5 поул. Инженерная, Военная часть № 10847	0,108	110
664	ТК 2-21а-9	здание № 5 поул. Инженерная, Военная часть № 10847	0,108	290
665	от ТК 2-21а-1 до здания № 2 по пл. Мира. "Липецккомбанк"	здание № 2 по пл. Мира, "Липецккомбанк"	0,057	23
666	ТК 2-72а	здание № 1 по пл. Мира ООО "Лагуна"	0,108	27
667	ТК 2-70	дом № 5по пл. Мира магазин "Магнит"	0,025	11
668	ВУ 2-71а-1	строение № 2 по ул. Левобережная	0,02	0,7
669	ВУ 2-71а-3	строение № 2а по ул. Левобережная	0,057	1,2
670	здание "Водно-спортивной станции	Баня ул. Левобережная, 28	0,057	47
671	ТК 2-71а-7	гараж ул. Левобережная, 28	0,025	12
672	дом № 2 по ул. Аносова	дом № 4 по ул. Аносова	0,057	15
673	ТК 2-65	дом № 4 по ул. Волжская отрезана		
674	ТК 2-64	дом № 6 по ул. Волжская	0,025	26
675	ТК 2-63а	дом № 28 поул. Леваневского	0,032	22
676	ТК 2-63б	дом № 9по ул. Волжская	0,025	14
677	ТК 2-63	ул. Волжская,6	0,02	102
678	ТК 2-63	ул. Волжская,21а	0,032	220
679	ТК 2-63	ул. Волжская,11	0,02	38
680	ТК 2-63	ул. Волжская, 12	0,02	22
681	ТК 2-63	ул. Волжская,14	0,02	58
682	ТК 2-63	ул. Волжская,15	0,02	72
683	ТК 2-63	ул. Санитарная, 1	0,02	51
684	ТК 2-63	ул.Санитарная,3	0,02	74
685	ТК 2-63	ул. Санитарная,5	0,02	113
686	ТК 2-63	ул. Санитарная,7	0,02	148
687	ТК 2-63	ул. санитарная, 2	0,025	38
688	ТК 2-63	ул. Санитарная, 6	0,02	102
689	ТК 2-63	ул. Санитарная,8	0,025	138
690	ТК 2-62-2	дома:№ 21/1 и №21/2по ул. Леваневского	0,02	163
691	ТК 2-62-4	дом № 3 по ул. Островского	0,032	14
692	ТК 2-78	гараж по пр. Мира, 12	0,032	26
693	забор у ТК 2-51-1	здание ОАО "Липецкхлебмакаронпром"поул. Невского, 9	0,089	57
694	забор у ТК 2-51-1	боксы ОАО "Липецкхлебмакаронпром" по ул. Невского, 9	0,76	42
695	ТК 1-33-2	ТК 1ООО "ТРИО +"ул. Металлургов, 1	0,108	19
696	ТК 1ООО "ТРИО +"ул. Металлургов, 1	ТК 2ООО "ТРИО +"ул. Металлургов, 1	0,108	50

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
697	ТК 2ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	здание АБК	0,108	5
698	ТК 2ООО "ТРИО +" ул. Металлургов, 1	нежилое помещение№ 1	0,04	20
699	здание АБК "ТРИО+"	здание АБК литер А1	0,089	19
700	ТК 1-29	здание ООО "Торгальянс"поул. Металлургов, 1	0,089	51
701	Ву 1-34-1	здания ООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Металлургов, 3	0,108	63
702	Ву1-33-1	зданиеАБК ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	23
703	зданиеАБК ул. Металлургов, 9 ф/л Яблонский Б.Н.	мастерская ул. Металлургов, 9ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	18,5
704	мастерская ул. Металлургов, 9ф/л Яблонский Б.Н.	складул. Металлургов, 9ф/л Яблонский Б.Н.	0,089	16,5
705	здание АБК	вагон по ул. Металлургов, 6ПАТП по уборки города	0,032	8
706	ТК 1-30-3	здание по ул. Металлургов, 4б ф/л Сухинина	0,057	38
707	ВУ 1-30-7	здания здания по ул. Металлургов, 22ЗАО Трест "Липецкстрой"отрезана		
708	ТК 1-22-7	здания ул. Металлургов, 3ЗАО "Трест "Липецкстрой" отрезана		
709	ТК 1-22-5	зданияпо ул. Лесная, 2 ф/л Горяйнов	0,0-76	240
710	ВУ 1-33-5	сторожка ЗАО Трест "Липецкстрой"ул. Гастелло, 1а отрезана		
711	ВУ 1-17-3	гараж ул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	0,057	90
712	гараж ул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	АБКул. Лесная, 2б ф/л Пахомова О.И.	0,057	15
713	т/т 2ф 40 на "Ветлечебницу"	домик - 1 ул. Лесная, 2	0,02	20
714	домик - 1 ул. Лесная, 2	домик- 2ул. Лесная, 2	0,02	17
715	здание № 8 по ул. Фестивальная	гараж НОУ НПДО ЛОСТЦ ДОСААФ России	0,032	43
716	ТК 1-22-1б	зданиепо ул. Металлургов, 2ГУК "Центральная"	0,057	8
717	ТК 1-21-1а	здание диспетчерской а/к 1498по ул. Металлургов, 2	0,025	13
718	ТК 1-22-1	здание магазина а/к 1498по ул. Металлургов, 2	0,057	2
719	ТК 1-21-1а	зданияпо ул. Фестивальная, 18 ЧП Шаталов Г.А.	0,089	49
720	ТК 1-35	здания г/к "Автолюбитель 1" по ул. Фестивальная	0,057	52
721	здания г/к "Автолюбитель 1" по ул. Фестивальная	сторожка г/к "Автолюбитель-1" ул. Фестивальная	0,032	27
722	ТК 2-35-21	здание АБК СМТ НЛМК по ул. Фестивальная, 10	0,089	18
723	ТК 1-45-4	ТП "Городок ОМОН"поул. Фестивальная, 10б	0,108	92
724	ТП "Городок ОМОН" по ул. Фестивальная, 10 б	здания "Городок ОМОН" по ул. Фестивальная, 10 б	0,108	184
725	от т/трассы ф 108 мм	здания ООО "Стройуниверсалмонтаж" по ул. Фадеева, 11	0,057	40
726	ТК 1-44-8б	здания ООО "Тяжстройсервмс"по ул. Гришина, 21	0,032	33

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
727	здания ООО "Тяжстройсервис"по ул. Гришина, 21	гаражи ООО "Тяжстройсервис" по ул. Гришина, 21	0,057	12
728	ТК 1-44-14	ТК 1 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	20
729	ТК 1 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	врезка на здание ул. Гришина, 9	0,089	8
730	врезка на здание ул. Гришина, 9	ТК 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	48
731	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
732	ТК 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	АБКпо ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,089	20
733	ТК 1-41-14а	гараж 2 по ул. Гришина, 9а. "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	0,057	35,5
734	ТК 2-33-1	здание № 1 по ул. Гришина ф/л Литвинов И.И. отрезана		
735	ТК 2-28-11	ТК 1 ул. Талалихина, 5	0,108	28
736	ТК 1 ул. Талалихина, 5	здание Росгвардии ул. Талалихина, 5	0,108	16
737	т/Т 108 мм на Росгвардию	гаражи ул. Талалихина, 7	0,108	248
738	ТК 2-28-9а	здания ПСМО НЛМК по ул. 9 Мая, 10	0,089	67
739	ТК 2-28-15а	гараж ЗАО Трест "Липецкстрой"по ул. 9 Мая, 14 отрезана		
740	ТК 2-28-23	гараж МВД ул. М. Расковой, 1	0,02	12
741	т/т 2ф 89	гараж МВДпо ул. М. Расковой, 3	0,089	2
742	ТК 2-28-27	мастерскаяцеха водоснабжения НЛМК по пл. Металлургов, 2	0,057	32
743	т/т 2ф 89	насосная цеха водоснабжения НЛМК по пл. Металлургов, 2	0,057	25
744	т/т 23ф 89	объекты цеха водоснабжения НЛМК (гаражи, мастерская, ЦЗЛ, КПП, сварочная) по ул. Металлургов, 2	0,089	88
745	т/т 2ф 89	станция техобслуживания поул. 9 Мая, 69 а ф/лСмирнов В.Ф.	0,076	14
746	ТК 2-28-37	объекты ОАО "Автопредприятие № 1" (диагностика, инженерный корпус, мойка, шиномонтажный цех и др.) по ул. 9 Мая, 67 отрезана		
747	ТК 1-6-7	здание № 16по ул. 9 Маяф/л Денисов О.М.	0,057	15
748	корпус Воронежского института финансов и менеджмента	корпус МУ "Административно-техническй инспекции г. Липецка" по ул. 9 Мая, 16	0,057	56
749	ТК 1-7-1	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" поул. 9 Мая, 67	0,108	30

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
750	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" поул. 9 Мая, 67	АБКОАО "Автопредприятие № 1" поул. 9 Мая, 67	0,089	7
751	ТК 1 ОАО "Автопредприятие № 1" поул. 9 Мая, 67	главный корпусОАО "Автопредприятие № 1" поул. 9 Мая, 67	0,108	55
752	здание Липецкого медицинского колледжа	гараж по ул. 9 Мая, 18	0,04	58,5
753	от ТК 1-4-1	ТП ОАО "Дизельавторемонт" (АБК, склады, основной корпус, мастерская и др.) по ул. 9 Мая,67а	0,108	64
754	ТК 1-39	здание мастерской ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"по ул. О. Дундича, 3	0,0з89	17
755	ТК 1-40	объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (склады, АБК) по ул. О. Дундича, 3	0,108	42
756	ТК 1-41	объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (КПП, столярка) по ул. О. Дундича, 3	0,076	31
757	от ТК 1-41-4 до здания деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" поул. О. Дундича, 3	здание деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"по ул. О. Дундича, 3	0,108	2
758	ТК 1-41-8	здание столовой ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" по ул. О. Дундича, 3	0,089	23
759	ТК 1-41-8	гаражи ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"по ул. О. Дундича, 3	0,057	68
760	ТК 1-41-10	цех ПВХ ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" ул. О. Дундича, 3	0,108	6
761	ТК 1-43-1	объекты ООО "Отделстрой-1" по ул. Гришина, 29а	0,108	112
762	ТК 1-44-1	гаражи ООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	0,159	105
763	гаражи ООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	ТК 1ООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	0,108	21
764	ТК 1ООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	АБКООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	0,057	26
765	ТК 1ООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	цехООО "Липецкхимзащита"по ул. Фанерная, 3	0,057	1,5
766	ТК 1-46-1	СТО НЛМКул. Фанерная, 3	0,089	3
767	ТК 1-46-1	ул. Фанерная, 3	0,108	83
768	ТК 1-19	ТП 2 ОАО "ЮВЭМ-1" (АБК, склады, производственный цех) по ул. Лесная, 1	0,108	14
769	ТК 1-17	гараж ОАО "ЮВЭМ-1" по ул. Лесная, 1	0,089	23
770	ТК 1-11-8	ТП 1 ОАО"ЮВЭМ-1" по ул. Лесная, 1	0,133	29
771	ТК 1-18	объекты МУП "Второе ГЖУ" (гаражи и др.)по ул. Рабочая, 22отрезана		
772	ТК 1-17-1	цехООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	0,108	8
773	цехООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	АБКООО "СУ-1 Липецкстрой" по ул. Лесная, 3	0,108	37
774	ТК 1-11-4б	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	0,108	15
775	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	АБК ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	0,089	12

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
776	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	гаражи, мастерские ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	0,076	21
777	ТК 1 ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	магазин ОАО "Дорстрой-2"по ул. Фанерная, 5	0,076	18
778	ВУ 1-11-4а	ф/л Коротких магазинул. Фанерная, 5	0,057	1,5
779	ВУ 1-11-4а	ф/л Коротких боксыул. Фанерная, 5	0,076	54
780	ВУ 1-11-2а	объекты ф/л Коротких (АБК, склады, цех)ул. Фанерная, 5	0,089	120
781	ТК 1-11-2	АБКф/л Титовпо ул. 9 Мая, 28	0,159	265
782	ТК 1-11-2	автопавильонул. 9 Мая	0,04	141
783	ТК 1-3а	ТК 1ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	0,057	105
784	ТК 1ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	здание ООО "Мебельбыт" ул. 9 Мая. 22	0,057	20
785	ТК 1-3	здание № 22 по ул. 9 Мая ООО "Универсалмебаль"	0,057	14
786	ТК 1-3	здание № 22 по ул. 9 Маяф/л Фаустов	0,057	15
787	забор ООО "Технопарк-Липецк"	здиние гаража ул. 9 Мая, вл.27	0,159	2
788	здание гаража ооо "Технопарк-Липецк" ул. 9 Мая, вл. 27	ТК 1 ооо "Технопарк-Липецк" ул. 9 Мая, вл. 27	0,059	82
789	ТК 1-11-5	производственный корпус ЗАО "Коксохиммонтаж" ул. 9 Мая. 19	0,159	55
790	ТК 1-11-3	гаражи ЗАО "Коксохиммонтаж"ул. 9 Мая, 19	0,076	82
791	ТК 3-27	здание автосалонапо ул. 50 лет НЛМК, вл. 22ООО "Ринг-сервис"	0,076	50
792	ТК 3-26	здание РДУ ОАО "Системный оператор ЕЭС" ул. 50 лет НЛМК	0,076	18
793	ТК 3-22	здание ООО "Метро Кэш энд Керри"ул. 50 лет НЛМК	0,159	300
794	ТК 3-19-1	здания Металлургического колледжа ул. 50 лет НЛМК	0,219	395
795	ТК 3-18б	АБК ГУ "Фонд социального страхования РФ" ул. 50 лет НЛМК, 35	0,089	75
796	ТК 3-18	3 новых дома ДСК и магазин ул. 50 лет НЛМК	0,159	265
797	ВУ 3-16а	здания МУСПАТ по уборке города ул. Неделина, 1д	0,089	300
798	ВУ 3-16а	здания МУСПАТ по уборке города ул. Неделина, 1д	0,057	32
799	ВУ 3-16	здание магазина "Янтарь" по ул. Неделина, 4вИП Числова Н.В.	0,159	105
800	ВУ 3-16	здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк"по ул. Скороходова, 21	0,057	75
801	ВУ 3-16	здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк"по ул. Скороходова, 21	0,089	80
802	ВУ 3-14в	здания ООО "Лидеко"по ул. Неделина, 6	0,325	217
803	ВУ 3-14а	здание ООО "Гудвин" до ул. Неделина	0,159	84
804	ВУ 3-12	здания автосалонов по ул. Неделина	0,159	267
805	здание Гипромеза	гараж ул. Калинина, 1	0,057	60
806	здание Дворца правосудия	гаражпл. П. Великого	0,159	65
807	ТК 3-7	здание пл. П. Великого	0,057	4
808	ТК 3-6а	здание магазина "Регардтур" по пл. П. Великого	0,057	16
809	ТК 3-10	здание по ул. Октябрьская	0,089	21
810	ТК 3-10	ул. Октябрьская, кинотеатр "Октябрь"	0,089	19

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
811	ТК 3-11	здание банка ул. Литаврина	0,076	9
812	ВУ 3-8-5	зданиеАрбитражного судапл. П. Великого	0,108	125
813	ТК 3-8-9	объектыЗоопарка	0,057	240
814	ВУ 3-8-17	здания Динамо ул. К. Маркса	0,159	40
815	ВУ 3-8-29	здание Фрегат ул. К. Маркса	0,219	118
816	ТК 2-65	дом № 10ул. Леваневского	0,02	57
817	ТК 2-65	дом № 12 ул. Леваневского	0,025	27
818	стена дома № 2 ул. Островского	стена дома № 4ул. Островского (общежитие)	0,057	23
819	Ву 2-28-23е	здание № 4а пер. ТрамвайныйЧПЧивилев В.	0,032	15
820	зданиеателье № 26 по ул. Прокатная	склад ООО "Спецпошив"	0,032	28
821	граница подземной части теплотрассы ф89 мм	стена здания № 27по ул. НевскогоООО "Липецкий банный комплекс"	0,089	102
822	здание "Цетр занятости населения"	гаражул. Осипенко, 14	0,032	30
823	здание № 6 по ул. Невского	гараж Департамента физкультуры и спорта	0,032	22
824	ТК 1-44-18	здание Диализного центаул. М. Расковой	0,089	44
825	здание № 1д по пл. Мира	баня ООО "Лагуна"	0,032	22
826	Ву 5-10	здание ОАО "Мостоотряд № 126"	0,057	16
827	Ву 4-29а	здания автосервисаЧП Субботин	0,076	40
828	Ву 4-35а	здания ОАО "Липецкий пищекомбинат"	0,089	14
829	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,076	608
830	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,108	6
831	Ву 4-36	здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	0,159	105
832	ВУ 4-37	объекты ОАО "РЖД"ст. Казинка		
833	Ву 4-42	дом дорожного мастера отрезан		
834	Ву 4-48а	терминал ЗАО "Индезит"	0,219	250
835	Ву 4-51	объекты особой экономической зоны		
836	ТК 3-20-17	дом № 17 по ул. Лутова	0,076	120
837	ТК 3-27	здание автосалона по ул. 50 лет НЛМК, вл. 24 ООО "Ринг-авто"	0,076	55
838	ТК 2-25	здание № 7 а по пл. Металлургов	0,057	21
839	ТК 2-20-25	здание № 3 по пл. Мира,магазин "Пятерочка"	0,057	8
840	ТК 2-13-13	гараж медсанчасти НЛМК,ул. Адм. Макарова, 1аотрезана	0,057	
841	ТК 2-18	здание № 8 по ул. З. Космодемьянской ИП Осипов	0,057	56
842	ТК 2-5	здание № 1 по пл. Металлурговполиклиника НЛМК		66
843	ТК 2-11-7	объекты НЛМК ул. Прокатная, 2б	0,108	110
844	здание № 2б по ул. Прокатная	объекты НЛМК	0,159	59
845	бескамерная врезка на т/Т 2ф133 мм	здание детской поликлиники № 9 ул. Адм. Макарова, 1б	0,057	32
846	ТК 2-13-1а	здание архива ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер",ул. Адм. Макарова, 1б	0,057	42

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
847	ТК 2-44-4	дом № 74 по ул. Дзержинского	0,076	7
848	ТК 2-13-4а	здание муфельнойпечи ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"ул. Адм. Макарова, 1е	0,057	4
849	Ву 2-20-14	здание ООО"Молочная индустрия"по пр. Ос енний, вл. 1г	0,025	310
850	Ву 2-20-14	здание ООО"Молочная индустрия"по пр. Ос енний, вл. 1г	0,025	8
851	ТК 1-9	ж/д № 97 В по ул. Гагарина	0,057	35,00
852	ТК1-14а	ж/д 79	0,057	50,00
853	ТК 1-17-4	Спорткомплекс	0,089	152,00
854	ТК 1-75-3	точка врезки	0,108	162,00
855	точка врезки	ж/д № 39 по ул. Игнатьева	0,108	17,00
856	точка врезки	ж/д № 41 по ул. Игнатьева	0,108	19,00
857	ТК 1-39-5	ж/ж № 31а по ул. Терешковой	0,108	25,00
858	ТК 1-75-43	ТК 1-75-43б	0,108	102,00
859	ТК 1-75-43б	ТК 1-75-43в	0,108	31,00
860	ТК 1-75-43б	ж/д № 37/1	0,108	12,00
861	ТК 1-75-43в	ж/д № 37	0,108	12,00
862	ТК 2-21	диспетчерская (№ 106а по ул. Гагарина)	0,057	27,00
863	ТК 3-1-1	Стена здания	0,032	38
864	ТК 3-16-11	Стена здания	0,057	40
865	ТК 3-18	Стена здания	0,057	110
866	ТК 4-14	Стена здания	0,089	60
867	ТК 2-56-6	Стена здания	0,089	6
868	Здание 2б	Здание 2в	0,133	50
869	ТК 2-43	Стена здания (объект закрыт в ТК)	0,040	31
870	ТК 2-47-10	Стена здания (гараж)	0,032	10
871	ТК 2-47-10	Стена здания (склад)	0,040	10
872	ТК5-34-8-23 (!)	ул. Первомайская, 55	0,133, 0,089, 0,076	51
873	ТК5-41-5	транзитный трубопровод по техподполью дома 7по пр. Победы	0,089	99
874	ТК2-27-11	ул. Тельмана, 21	57	216
874	ТК3-7-5	отдома 11 ул.Скороходова до дома 1 ул. Радиаторная	0,377, 0,159, 0,219, 0,108	194
875	—	транзит ул. Интернациональная, 21-ул. Желябова, 7	0,108	55
876	—	ул. 15 микрорайон, д.39	0,76	41
877	—	от д. 26 по ул. Терешковой до д.24 по ул. Терешковой (транзит)	0,89	78
878	—	ул. Кузнечная, 10. 10а	0,133, 0,108, 0,076	93,7
879	Сети Юго-Западной котельной. Тех. подполье ж.д. № 32а по ул. Катукова	Тех. подполье ж.д. № 32а по ул. Катукова	—	—
880	Сети от Северо-Западной котельной. АТП	ж.д. 15 мкр, 35б	—	—
881	Сети Юго-Западной котельной. ТК 7-8-2-6-2	ж.д. ул. Мистюкова, 3	—	—
882	Сети от Северо-Западной котельной. ТК 3-40	ж.д. № 39 в 15 мкр	—	—
883	Сети от Липецкой ТЭЦ. ТК 4-41	ж.д. №4, № 4/1 по ул. В. Огнева	—	—

№ п/п	Наименование начальной камеры участка	Наименование конечной камеры участка	Условный диаметр трубопроводов на участке, м	Протяженность участка (в 2-х трубном исчислении), м
884	Сети от Липецкой ТЭЦ. Тех. подполье ж.д. № 7 по пр. Победы	Тех. подполье ж.д. № 7 по пр. Победы	—	—
885	Сети от Липецкой ТЭЦ. ТК 5-37-5-3	ТК 5-37-5-4 (район ж.д. по ул. Мичурина, 16, 16а)	—	—
886	Сети от Липецкой ТЭЦ. Краснознаменная, 2б	Краснознаменная, 2в	—	—
887	Сети Юго-Западной котельной. ТК 4-41-4-2б	пр. Строителей, 10	—	—
888	Сети Юго-Западной котельной. Тех. подполье ж.д. 60 лет СССР, 27	Тех. подполье ж.д. 60 лет СССР, 27	—	—
889	Итого	—	—	43341,6

Таблица 12-2 - Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Липецк (в зоне ответственности АО «ЛГЭК»)

№№ п/п	Участок тепловой сети	Протяженность выявленных бесхозяйных тепловых сетей, м	Диаметр	Примечание
1	Задорожная, д.24 администр зд	42	76	гараж
		144	40	магазин
		12,5	25	пост2, пост3
2	Прудная, 1 администр зд	1	25	проходная
		45	89	кузница
		12	57	мастерские
		2	20	мойка, склад
3	Амурская, 5а администр зд	80	57	ТК-15-15 до гаражей
4	Елецкая, 67а администт зд	4	57	от ТК 37-5 до бытовки
5	40 лет Октября, 1-Студеновская, 193-195 администр зд	24	76	магазин
		18	38	транзитка
		5	25	автоцентр
		10	38	кафе-магазин
6	Ушинского, 8 администр зд	56,3	108	от ТК 45-28-2 до ТК 45-28-4
		27	57	от ТК 45-28-4 пристройка к зд.8
		36,5	108	от ТК 45-28-4 до зд. 8г
		65	108	от ТК 45-28-4 до зд. 8
Итого		**584,3**		

Бесхозяйные источники тепловой энергии, центральные тепловые пункты, насосные станции на территории города отсутствуют.

13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ГОРОДСКОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

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

13.1.1 Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Липецкой области (Природный газ)

Поставщиком 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».

В систему газоснабжения области входят:

-10 магистральных газопроводов;

-48 газораспределительных станций;

-18 562,4 км газораспределительных сетей;

-3 899 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 2017 года составляет 89,4%.

Ежегодно Липецкая область получает около 5 млрд, кубометров газа, из которого 54,4% потребляется промышленными предприятиями, 17,8% -

расходуется на нужды энергетики, 7,7% - используется в агропромышленном комплексе, 2,5% - в стройиндустрии, 3,6% - прочими отраслями экономики области. По состоянию на 01.01.2017 доля населения в общем потреблении газа составляет 14%.

За период 2010-2016 годов инвестиции в газовую отрасль области составили 1676,2 млн.руб., в т.ч.:

- средства ПАО «Газпром» 288,5 млн. руб.;

- федеральный бюджет 24,0 млн.руб.;

- областной бюджет 35,5 млн.руб.;

- средства специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» 1328,2 млн.руб.

Реализация на территории области мероприятий по развитию системы газоснабжения позволила снизить потери при транспортировке, добиться надежности поставок энергоресурсов и модернизации инженерных систем.

В тоже время загрузка ГРС Липецк-1 достигла 96% (167 тыс.куб.м/час) и присоединение дополнительных потребителей к её сетям считается невозможным. Назрела необходимость выноса ГРС Липецк-1 за пределы города Липецка путем строительства газопровода-отвода и ГРС-Подгорное мощностью 330 тыс.куб.м/час (2 выхода: 250 и 80 тыс.куб.м/час), что и было

подтверждено администрацией области при согласовании генеральной схемы газоснабжения и газификации Липецкой области.

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.

Для обеспечения потребности резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа «Липецк» необходимо:

- увеличение мощности ГРС Грязи путем строительства газопровода- отвода и ГРС-2 Грязи мощностью 240 тыс.куб.м/час на территории Грязинского муниципального района;

- увеличение мощности на ГРС «Опытное поле» до 100 тыс.куб.м/час на территории Елецкого муниципального района.

Для привлечения инвесторов на территорию особой экономической зоны регионального уровня промышленно-производственного типа «Тербуны» требуется реконструкция ГРС «Волово» (перспективная нагрузка - 40 тыс.куб.м/час).

Имеется необходимость дальнейшего развития газораспределительных сетей высокого давления на территории области:

- газопровод межпоселковый к д. Парлово Лебедянского района;

- газопровод межпоселковый к д. Никольское Краснинского района;

- газопровод межпоселковый от ГРС-4 к п. Жёлтые Пески г. Липецк;

- газопровод межпоселковый от ГРС «Грязи» до объектов ОЭЗ ППТ «Липецк».

13.1.2 Прогноз ожидаемых результатов от реализации региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2018 - 2022 годы»

В рамках региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2018 - 2022 годы» (далее - Региональная программа) планируется к 2023 году достижение следующих показателей:

- прирост потребления природного газа - 0,525 млрд, м;

- строительство газопроводов-отводов - 95 км;

- реконструкция газораспределительных станций (ГРС) - 4 ед.;

- количество населенных пунктов, газифицированных природным газом - 32 ед.;

- строительство межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов - 476,1 км;

- газификация квартир (домовладений) природным газом - 15000 ед.;

- уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации, - 95%;

- перевод на газ автотранспортной техники - 0 ед.;

количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС) - 2 ед.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

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

При актуализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области необходимо предусмотреть мероприятия по газификации вновь строящихся БМК описанных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения Глава 6. «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» п 7.4.1.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при текущей актуализации не предусматривается.

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 субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработки на территории городского округа не требуется.

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

В материалах утвержденной схемы водоснабжения и водоотведения представлены следующие выводы.

Протяженность магистральных, внутриквартальных сетей и вводов потребителей, подлежащих реконструкции для обеспечения достаточной пропускной способности при

переходе на систему закрытого горячего водоснабжения составляет 8,07 км. Протяженность сетей, подлежащих реконструкции для обеспечения достаточной пропускной способности при переходе на систему закрытого ГВС с разбивкой по диаметрам приведена в таблице 13.2. Планируемый срок реализации мероприятий определен на 2017-2022 гг. Ежегодно схемой предусматривается реконструкция около 1346 м сетей.

Таблица 13.1 - Протяженность сетей, подлежащих реконструкции для обеспечения достаточной пропускной способности при переходе на систему закрытого ГВС с разбивкой по диаметрам

№п/п	**Диаметр, мм**	**Общая протяженность реконструируемой сети, м**
1	15-100	7407
2	150	414
3	200	142
4	300	77
5	400	35
Всего		8 076

Выделено несколько районов города, имеющих участки сети, подлежащих реконструкции для обеспечения достаточной пропускной способности при переходе на систему закрытого ГВС:

-1-й микрорайон;
-2-й микрорайон;
-3-й микрорайон;
-4-й микрорайон;
-8-й микрорайон;
-9-й микрорайон;
-12-й микрорайон;
-13-й микрорайон;
-14-й микрорайон;
-15-й микрорайон;
-16-й микрорайон;
-18-й микрорайон;
-19-й микрорайон;
-21-й микрорайон;
-23-й микрорайон;
-24-й микрорайон;
-27-й микрорайон;
-микрорайон «Военный городок»;
-микрорайон «Новолипецк»;
-микрорайон «МЖК»;
-район просп. Победы;
-микрорайон «Силикатный»;
-микрорайон «Тракторный»;
-микрорайон «Университетский»;
-район Центр.

Затраты на реконструкцию водопроводных сетей г. Липецка, необходимые для обеспечения достаточной пропускной способности сетей водоснабжения при переходе на систему закрытого горячего водоснабжения представлены в таблице 13.3.

Стоимость в ценах соответствующих лет, в тыс. руб.	Планируемое освоение с учетом НДС (тыс. руб.)	
	2018-2021	2022-2025
	28 242,13	7 740,33

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения отсутствуют.

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;

индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;

индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны, за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

общая отапливаемая площадь жилых зданий;

общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;

тепловая нагрузка всего, в том числе:

в жилищном фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

в общественно-деловом фонде, в том числе, для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.

расход тепловой энергии, всего, в том числе:

в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;

удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;

удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

градус-сутки отопительного периода;

удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;

удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;

средняя плотность тепловой нагрузки;

средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;

средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;

средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;

установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе, базовая (турбоагрегатов) и пиковая;

присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;

доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;

отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;

доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;

удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;

удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;

коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;

число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;

число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;

удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;

частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;

относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

установленная тепловая мощность котельной;

присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;

доля резерва тепловой мощности котельной;

отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;

удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;

коэффициент полезного использования теплоты топлива;

число часов использования установленной тепловой мощности;

удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;

относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше, либо равной 10 Гкал/ч;

доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных и распределительных;

материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

присоединенная тепловая нагрузка;

относительная материальная характеристика;

нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

относительные нормативные потери в тепловых сетях;

линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;

тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения);

доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);

фактический расход теплоносителя;

удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;

нормативная подпитка тепловой сети;

фактическая подпитка тепловой сети;

расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;

освоение инвестиций, в процентах от плана;

плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;

освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;

план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

всего инвестиций накопленным итогом;

освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;

всего плановая потребность в инвестициях;

всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;

источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

тариф на производство тепловой энергии;

тариф на передачу тепловой энергии;

тариф на теплоноситель;

конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);

тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели представлены в Главе 13.

В ходе заседания комиссии Министерства энергетики поступило замечание об отсутствии в составе настоящей Главы 13 следующих показателей:

- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ТЭЦ
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для

каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);

- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения); нет
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Данные индикаторы приведены ниже в таблицах. Следует отметить, что их наличие и формат приведения сведений не предусмотрен Приложением №48 МУ, поэтому показатели приведены ниже в свободном формате.

Таблица 14.1 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №… (таблица П48.1 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																						
Теплоисточник №		**1**	**ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	2939,2	3008,9	3126,7	3254,7	3339	3625,3	3644,8	3623,5	3616,7	3619,5	3848,4	3848,4	4165,6	4165	4450	4450	4450	4450	4450
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	2749,7	2811	2940,9	3029,4	3043,9	3296,9	3307	3312,6	3369,3	3390,4	3387,2	3387,2	3711,1	3719,9	3705,7	3705,7	3705,7	3705,7	3705,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	359,3	315,6	279,31	266,61	286,11	295,55	294,72	291,94	295,05	296,86	303,92	303,92	330,87	331,14	339,03	339,03	339,03	339,03	339,03
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	183,16	160,89	142,38	135,91	145,97	149,98	147,91	144,89	145,27	145,35	152,54	152,54	165,11	165,09	173,62	173,62	173,62	173,62	173,62
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	149,67	131,47	116,35	111,06	119,17	122,67	120,84	118,44	118,65	118,69	123,46	123,46	133,63	133,62	138,99	138,99	138,99	138,99	138,99
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	33,49	29,42	26,03	24,85	26,8	27,31	27,07	26,45	26,62	26,66	29,08	29,08	31,48	31,47	34,63	34,63	34,63	34,63	34,63
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	152,26	133,75	118,37	112,98	121,46	126,45	127,7	127,92	130,66	132,41	132,32	132,32	145,12	145,41	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	145,43	127,75	113,06	107,91	116,04	120,51	121,47	121,68	123,53	124,96	124,83	124,83	136,34	136,54	136,02	136,02	136,02	136,02	136,02
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	6,83	6	5,31	5,07	5,42	5,94	6,23	6,24	7,13	7,45	7,49	7,49	8,78	8,87	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1216,62	1134,95	1134,95	960,83	960,51	962,67	958,73	952,55	956,68	959,52	967,55	968,96	1047,42	1047,82	1056,28	1057,97	1059,67	1059,67	1059,67

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	865,91	807,79	807,79	683,86	683,7	684,61	674,69	668	668,5	668,62	676,79	676,79	713,4	713,37	722,5	722,5	722,5	722,5	722,5
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	748,38	698,15	698,15	591,04	590,91	591,71	582,94	577,63	577,91	577,97	583,39	583,39	613,02	612,99	618,74	618,74	618,74	618,74	618,74
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	117,53	109,64	109,64	92,82	92,79	92,9	91,75	90,37	90,59	90,65	93,4	93,4	100,38	100,38	103,76	103,76	103,76	103,76	103,76
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	350,71	327,17	327,17	276,97	276,83	277,97	283,94	284,42	288,06	290,8	290,7	290,7	327,98	328,42	327,82	327,82	327,82	327,82	327,82
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	329,26	307,16	307,16	260,03	259,9	260,92	265,52	265,98	268,44	270,67	270,53	270,53	304,05	304,36	303,8	303,8	303,8	303,8	303,8
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	21,45	20,01	20,01	16,94	16,93	17,05	18,42	18,44	19,62	20,13	20,17	20,17	23,93	24,06	24,02	24,02	24,02	24,02	24,02
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000623	0,0000535	0,0000455	0,0000418	0,0000437	0,0000414	0,0000406	0,0000400	0,0000402	0,0000402	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,255	0,232	0,223	0,182	0,177	0,163	0,160	0,159	0,160	0,160	0,152	0,152	0,147	0,147	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000622	0,0000622	0,0000567	0,0000498	0,0000464	0,0000395	0,0000387	0,0000385	0,0000386	0,0000386	0,0000367	0,0000367	0,0000356	0,0000356	0,0000336	0,0000336	0,0000336	0,0000336	0,0000336
9.	Удельная тепловая нагрузка в	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000554	0,0000476	0,0000402	0,0000373	0,0000399	0,0000384	0,0000386	0,0000386	0,0000388	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391	0,0000391

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	общественно-деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000311	0,0000312	0,0000282	0,0000251	0,0000239	0,0000204	0,0000208	0,0000208	0,0000207	0,0000207	0,0000208	0,0000208	0,0000214	0,0000213	0,0000214	0,0000214	0,0000214	0,0000214	0,0000214	0,0000214
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,202	0,1819	0,1683	0,1633	0,1659	0,1672	0,1667	0,1652	0,1669	0,1679	0,1716	0,1716	0,1725	0,1727	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,4207	0,4024	0,4207	0,3620	0,3426	0,3347	0,3297	0,3269	0,3269	0,3269	0,3294	0,3294	0,3196	0,3197	0,3230	0,3230	0,3230	0,3230	0,3230
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00126	0,00111	0,00098	0,00095	0,00103	0,00107	0,00107	0,00106	0,00107	0,00109	0,00114	0,00116	0,00127	0,00128	0,00135	0,00137	0,00139	0,00141	0,00143
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,15	4,82	4,81	4,13	4,17	4,22	4,22	4,23	4,26	4,33	4,36	4,44	4,72	4,75	4,81	4,88	4,95	5,02	5,10
Котельные																						
Теплоисточник №		**2**	**Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	947,5	970	1007,9	1049,2	1051,3	1132,5	1251,4	1323,5	1394,8	1727,7	2254,9	2254,9	2732,1	2725,2	3099,8	3099,8	3099,8	3099,8	3099,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	521,9	533,5	558,1	575	581,6	589,3	611	618,8	631,8	643,8	657,6	672,9	831,7	882	870,8	870,8	870,8	870,8	870,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	87,67	80,2	83,14	77,69	77,99	83,59	88,2	91	93,78	104,88	123,21	123,78	150,68	152,51	162,54	162,54	162,54	162,54	162,54
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	64,01	58,56	60,7	56,73	56,78	59,62	63,4	65,89	68,05	78,58	96,25	96,25	116,62	116,33	126,82	126,82	126,82	126,82	126,82
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	53,53	48,97	50,76	47,44	47,47	49,71	52,24	54,01	55,44	62,48	74,24	74,24	89,95	89,73	96,09	96,09	96,09	96,09	96,09
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	10,48	9,59	9,94	9,29	9,31	9,91	11,15	11,88	12,61	16,1	22,01	22,01	26,67	26,6	30,73	30,73	30,73	30,73	30,73
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	23,66	21,64	22,43	20,96	21,21	23,96	24,8	25,1	25,73	26,29	26,96	27,53	34,05	36,19	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	21,86	20	20,73	19,37	19,58	21,59	22,21	22,48	22,91	23,32	23,78	24,28	29,86	31,25	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,8	1,64	1,7	1,59	1,62	2,38	2,59	2,62	2,82	2,97	3,18	3,26	4,19	4,94	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	194,43	189,66	189,66	160,56	190,11	191,02	196,73	200,79	205,25	218,73	241,69	248,19	252,6	255,35	265,91	268,15	270,4	270,4	270,4
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	138,39	134,99	134,99	114,28	119,15	119,62	124,29	127,91	131,37	144,16	166,29	166,29	169,63	169,18	180,22	180,22	180,22	180,22	180,22
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	115,35	112,52	112,52	95,26	98,51	98,87	102	104,57	106,86	115,41	130,14	130,14	132,71	132,37	139,07	139,07	139,07	139,07	139,07
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	23,03	22,47	22,47	19,02	20,65	20,74	22,29	23,34	24,51	28,75	36,15	36,15	36,91	36,81	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	56,05	54,67	54,67	46,28	70,96	71,4	72,44	72,88	73,88	74,57	75,4	81,9	82,97	86,16	85,68	85,68	85,68	85,68	85,68
4.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	51,85	50,57	50,57	42,81	64,24	64,57	65,34	65,73	66,42	66,92	67,49	73,17	74,08	76,15	75,74	75,74	75,74	75,74	75,74

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	4,2	4,1	4,1	3,47	6,72	6,84	7,11	7,15	7,46	7,65	7,91	8,73	8,89	10,01	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000676	0,0000604	0,0000602	0,0000541	0,000054	0,0000526	0,0000507	0,0000498	0,0000488	0,0000455	0,0000427	0,0000427	0,0000427	0,0000427	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,122	0,116	0,112	0,091	0,094	0,087	0,082	0,079	0,077	0,067	0,058	0,058	0,049	0,049	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000297	0,0000311	0,0000283	0,0000249	0,0000227	0,0000211	0,0000197	0,0000191	0,0000185	0,0000162	0,000014	0,000014	0,0000117	0,0000117	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000045 3	0,000040 6	0,000040 2	0,000036 5	0,000036 5	0,000040 7	0,000040 6	0,000040 6	0,000040 7	0,000040 8	0,000041	0,000040 9	0,000040 9	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000262	0,0000274	0,0000249	0,0000221	0,0000295	0,0000293	0,0000287	0,0000285	0,0000283	0,000028	0,0000277	0,0000294	0,0000241	0,0000236	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2522	0,2251	0,2307	0,2137	0,2144	0,2327	0,2452	0,2502	0,2575	0,2783	0,3101	0,3114	0,3124	0,3169	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
12.	Средняя плотность	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,3318	0,3158	0,3122	0,2621	0,2709	0,2719	0,2803	0,2873	0,2933	0,3061	0,3273	0,3272	0,3333	0,3323	0,3317	0,3317	0,3317	0,3317	0,3317

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00157	0,00143	0,00149	0,00141	0,00132	0,00131	0,0013	0,00127	0,00125	0,00134	0,00152	0,00146	0,00169	0,00162	0,00167	0,00161	0,00156	0,0015	0,00145
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,049	3,952	3,959	3,387	3,32	3,144	3,091	3,019	2,951	3,088	3,405	3,261	3,191	3,059	3,136	3,023	2,917	2,819	2,727
Теплоисточник №		**3**	**Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	2011,4	2059,2	2139,8	2227,4	2226,7	4339,2	4333,4	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338	4338
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	639,2	653,4	683,6	704,2	716,4	1402,1	1412,6	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1	1414,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	168,07	168,91	133,9	127,8	249,72	250,05	250,23	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	125,77	126,4	100,2	95,64	186,21	186,19	185,94	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14	186,14
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	106,42	106,95	84,78	80,92	157,57	157,55	157,34	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51	157,51
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	19,35	19,45	15,42	14,71	28,64	28,64	28,6	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63	28,63
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	42,3	42,51	33,7	32,17	63,51	63,86	64,29	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36	64,36

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	40,65	40,85	32,38	30,91	61,03	61,29	61,59	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65	61,65
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,66	1,66	1,32	1,26	2,48	2,57	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	450,13	449,26	449,26	380,34	415,16	435,37	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76	435,76
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	320,38	319,75	319,75	270,7	296,57	295,48	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94	294,94
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	272,8	272,27	272,27	230,5	252,39	251,47	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02	251,02
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	47,58	47,48	47,48	40,2	44,18	44,01	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93	43,93
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	129,76	129,5	129,5	109,64	118,59	139,88	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82	140,82
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	121,07	120,84	120,84	102,3	110,91	126,68	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33	127,33
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	8,68	8,67	8,67	7,34	7,69	13,2	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000625	0,0000614	0,0000468	0,0000429	0,0000836	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,136	0,132	0,127	0,103	0,113	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
7.	Градус-сутки отопитель	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ного периода																					
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000331	0,0000354	0,0000323	0,0000284	0,0000274	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000662	0,0000651	0,0000493	0,0000457	0,0000887	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000496	0,0000531	0,0000481	0,0000427	0,00004	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241	0,0000241
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3672	0,3654	0,2889	0,2759	0,2766	0,277	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774	0,2774
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,596	0,589	0,5874	0,4975	0,5448	0,5428	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416	0,5416
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00148	0,00149	0,00118	0,00114	0,00225	0,00228	0,00231	0,00235	0,00238	0,00242	0,00245	0,00249	0,00253	0,00257	0,00261	0,00265	0,00269	0,00274	0,00278
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,461	4,455	4,462	3,818	4,24	4,283	4,335	4,396	4,459	4,524	4,591	4,66	4,732	4,805	4,881	4,959	5,039	5,123	5,209
Теплоисточник №		**4**	**Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	4505,8	4612,7	4793,3	4989,5	5225,1	6417,1	6545,1	6587,2	6633,9	6633,9	6953,1	6975,9	6975,9	6976	7094,4	7094,4	7094,4	7094,4	7094,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	1153,9	1179,6	1234,1	1271,2	1317,5	1581,1	1660,4	1752,7	1934,2	2003,5	2097,8	2140	2144,7	2303,7	2303,8	2303,8	2303,8	2303,8	2303,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	296,12	295,9	300,21	283,69	351,92	365,58	375,34	384,5	396,64	399,89	417,28	421,22	421,47	429,5	433,36	433,36	433,36	433,36	433,36
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	247,65	247,47	251,07	237,26	294,17	306,01	312,38	317,18	318,65	318,66	331,21	331,85	331,85	331,86	335,71	335,71	335,71	335,71	335,71
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	217,91	217,74	220,91	208,76	256,59	265,01	269,51	272,72	273,71	273,71	282,11	282,51	282,51	282,51	284,93	284,93	284,93	284,93	284,93
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	29,75	29,72	30,16	28,5	37,58	41	42,86	44,45	44,94	44,94	49,1	49,34	49,34	49,34	50,78	50,78	50,78	50,78	50,78
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	48,47	48,43	49,14	46,43	57,75	59,58	62,96	67,32	77,99	81,24	86,07	89,36	89,62	97,64	97,65	97,65	97,65	97,65	97,65
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	45,61	45,57	46,24	43,69	53,88	55,23	57,7	60,7	70,35	72,6	75,95	77,99	78,16	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,86	2,86	2,9	2,74	3,87	4,35	5,26	6,62	7,64	8,63	10,13	11,37	11,46	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	805,08	777,88	777,88	658,54	802,51	767,95	781,82	794,58	811,5	816,71	834,88	841,78	844,35	854,71	858,16	858,9	859,63	859,63	859,63
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	573	553,65	553,65	468,71	588,8	558,87	567,93	574,62	576,67	576,68	589,8	590,93	590,93	590,93	594,38	594,38	594,38	594,38	594,38
4.1.1.	для целей отопления и	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	498,04	481,21	481,21	407,39	508,31	487,02	493,42	497,89	499,27	499,28	508,05	508,76	508,76	508,76	510,93	510,93	510,93	510,93	510,93

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	74,97	72,43	72,43	61,32	80,49	71,85	74,51	76,72	77,4	77,4	81,75	82,17	82,17	82,17	83,46	83,46	83,46	83,46	83,46
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	232,07	224,23	224,23	189,83	213,71	209,08	213,89	219,97	234,83	240,03	245,08	250,85	253,42	263,78	263,78	263,78	263,78	263,78	263,78
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	218,39	211,02	211,02	178,64	200,13	196,71	200,22	204,41	217,85	221,45	224,95	228,53	230,25	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	13,68	13,22	13,22	11,19	13,58	12,37	13,67	15,56	16,98	18,58	20,14	22,32	23,17	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97	26,97
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000055	0,0000536	0,0000524	0,0000476	0,0000563	0,0000477	0,0000477	0,0000482	0,000048	0,000048	0,0000476	0,0000476	0,0000476	0,0000476	0,0000473	0,0000473	0,0000473	0,0000473	0,0000473
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,111	0,104	0,1	0,082	0,097	0,076	0,075	0,076	0,075	0,075	0,073	0,073	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,000027	0,0000279	0,0000255	0,0000224	0,0000235	0,0000184	0,0000182	0,0000183	0,0000182	0,0000182	0,0000177	0,0000176	0,0000176	0,0000176	0,0000174	0,0000174	0,0000174	0,0000174	0,0000174
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,000042	0,0000411	0,0000398	0,0000365	0,0000438	0,0000377	0,0000379	0,0000384	0,0000403	0,0000405	0,000041	0,0000418	0,0000418	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424
10.	Удельное приведенн	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000491	0,0000509	0,0000461	0,0000409	0,0000392	0,000032	0,0000311	0,0000303	0,0000294	0,000029	0,0000282	0,0000283	0,0000286	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ое потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,4469	0,4216	0,4148	0,3905	0,4118	0,4299	0,4392	0,4499	0,4641	0,4679	0,4795	0,483	0,4833	0,4907	0,4951	0,4951	0,4951	0,4951	0,4951
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,7516	0,6856	0,665	0,5608	0,6997	0,6704	0,6787	0,6848	0,6867	0,6867	0,6863	0,6857	0,6857	0,6832	0,6861	0,6861	0,6861	0,6861	0,6861
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00131	0,00131	0,00133	0,00127	0,00157	0,00163	0,00166	0,00169	0,0017	0,00171	0,00177	0,00178	0,00179	0,0018	0,00182	0,00183	0,00184	0,00185	0,00186
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,441	3,327	3,333	2,851	3,598	3,43	3,501	3,559	3,587	3,604	3,703	3,727	3,744	3,761	3,801	3,818	3,836	3,854	3,873
Теплоисточник №		**5**	**Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	395,9	405,3	421,2	438,4	438,4	578,2	577,4	577,4	577	576,7	639,6	649	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	239,3	244,6	255,9	263,6	265	349,5	352,9	352,9	353,1	352,9	347,8	352,9	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	31,95	29,21	27,92	27,33	36,09	36,1	36,09	36,09	36,04	36,02	37,75	38,31	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	20,51	18,75	17,93	17,55	23,14	23,15	23,06	23,06	23	22,99	24,91	25,27	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	20,51	18,75	17,93	17,55	23,14	23,15	23,06	23,06	23	22,99	24,16	24,52	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,75	0,76	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	11,43	10,45	9,99	9,78	12,95	12,96	13,03	13,03	13,04	13,03	12,84	13,03	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	11,43	10,45	9,99	9,78	12,95	12,95	13,03	13,02	13,03	13,03	12,84	13,03	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	89,9	91,69	91,69	77,62	92,75	92,7	92,63	92,63	92,51	92,51	94,42	94,77	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	63,98	65,26	65,26	55,25	64,9	64,87	64,3	64,3	64,16	64,16	66,28	66,51	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	63,98	65,26	65,26	55,25	64,9	64,87	64,3	64,3	64,16	64,16	65,46	65,68	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,83	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	25,91	26,43	26,43	22,38	27,85	27,83	28,33	28,33	28,35	28,35	28,14	28,26	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	25,91	26,43	26,43	22,38	27,85	27,83	28,31	28,31	28,32	28,32	28,11	28,23	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000518	0,0000463	0,0000426	0,00004	0,0000528	0,00004	0,0000399	0,0000399	0,0000399	0,0000399	0,0000389	0,0000389	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,162	0,161	0,155	0,126	0,148	0,112	0,111	0,111	0,111	0,111	0,102	0,101	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000395	0,0000431	0,0000393	0,0000345	0,0000358	0,0000271	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000247	0,0000245	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000478	0,0000427	0,0000391	0,0000371	0,0000489	0,0000371	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000264	0,0000289	0,0000262	0,0000233	0,0000254	0,0000193	0,0000194	0,0000194	0,0000194	0,0000194	0,0000196	0,0000194	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2357	0,2171	0,2105	0,2061	0,2065	0,2065	0,2064	0,2064	0,206	0,206	0,2118	0,2118	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,4721	0,4851	0,4922	0,4167	0,4895	0,4893	0,485	0,485	0,4839	0,4839	0,4773	0,4789	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00131	0,00126	0,00124	0,00165	0,00167	0,00167	0,00169	0,00169	0,00171	0,00181	0,00185	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка на отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,481	4,573	4,58	3,919	4,638	4,671	4,666	4,702	4,728	4,766	4,962	5,019	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**6**	**Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	252,5	258,5	268,6	279,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	79,5	81,2	85	87,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	17,43	15,34	14,38	15,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	12,73	11,2	10,51	11,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	12,73	11,2	10,51	11,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	4,7	4,13	3,88	4,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	4,7	4,13	3,88	4,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	43,51	43,61	43,61	36,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	30,97	31,04	31,04	26,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	30,97	31,04	31,04	26,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	12,54	12,57	12,57	10,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	12,54	12,57	12,57	10,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000504	0,0000433	0,0000391	0,000041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,123	0,12	0,116	0,094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000299	0,0000322	0,0000293	0,0000257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии на отопление в жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000591	0,0000509	0,0000456	0,0000483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000385	0,0000415	0,0000376	0,0000333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3825	0,3322	0,3221	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,6797	0,6724	0,6949	0,5861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,00123	0,00116	0,00127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,4	3,41	3,416	2,922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**7**	**Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	165,9	169,9	176,5	183,8	183,8	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливае	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	36,8	37,6	39,3	40,5	40,5	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	64,3	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мая площадь общественно-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	10,45	9,67	8,72	9,51	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,17	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	8,13	7,53	6,79	7,4	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	8,13	7,53	6,79	7,4	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2,31	2,14	1,93	2,1	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	3,2	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,31	2,14	1,93	2,1	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,97	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,23	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	28,7	29,87	29,87	25,29	26,43	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	32	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	20,42	21,26	21,26	18	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	20,42	21,26	21,26	18	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	8,27	8,61	8,61	7,29	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	8,04	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	фонде в том числе:																					
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	8,27	8,61	8,61	7,29	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,86	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,18	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000049	0,000043	0,000035	0,0000403	0,0000488	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,123	0,125	0,12	0,098	0,103	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,00003	0,0000335	0,0000306	0,0000268	0,0000249	0,0000205	0,0000205	0,0000205	0,0000205	0,0000205	0,0000205	0,0000205	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000629	0,0000569	0,0000491	0,000052	0,000063	0,000052	0,000052	0,000052	0,000052	0,000052	0,000052	0,0000497	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000549	0,0000614	0,0000556	0,0000493	0,000045	0,0000372	0,0000372	0,0000372	0,0000372	0,0000372	0,0000372	0,0000302	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,8591	0,7975	0,7522	0,8196	0,8196	0,8196	0,8196	0,8196	0,8196	0,8196	0,8196	0,8657	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	1,6799	1,7536	1,8328	1,5516	1,6282	1,6282	1,6282	1,6282	1,6282	1,6282	1,6282	1,6282	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0013	0,00117	0,00129	0,00158	0,0016	0,00163	0,00165	0,00167	0,00169	0,00171	0,00174	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,519	3,665	3,671	3,141	3,337	3,379	3,422	3,467	3,512	3,559	3,606	3,656	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**8**	**Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	85,1	87,1	90,5	94,2	94,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	59,7	61	63,9	65,8	65,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	6,24	6,12	5,75	6,89	8,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	3,99	3,91	3,67	4,4	5,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	3,98	3,9	3,66	4,39	5,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2,25	2,21	2,08	2,49	2,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,25	2,21	2,08	2,49	2,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	19,27	22,39	22,39	18,95	22,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	13,72	15,93	15,93	13,49	15,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	13,69	15,9	15,9	13,46	15,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	5,56	6,45	6,45	5,46	6,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	5,55	6,45	6,45	5,46	6,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000469	0,0000449	0,0000406	0,0000467	0,0000559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,161	0,183	0,176	0,143	0,169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000393	0,0000489	0,0000446	0,0000391	0,0000408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000377	0,0000362	0,0000325	0,0000378	0,0000452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000227	0,0000283	0,0000257	0,0000228	0,0000252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2431	0,2384	0,2258	0,2703	0,2703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,5332	0,6199	0,6244	0,5284	0,6243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00131	0,00128	0,00121	0,00146	0,00177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,515	5,248	5,257	4,498	5,388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №		**9**	**Котельная «ул. Депутатская», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	502,8	521,3	132,4	139,2	113,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	20,7	20,73	5,17	5,17	5,17	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	20,7	20,7	5,2	5,2	5,2	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	20,7	20,7	5,2	5,2	5,2	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	100,35	100,49904	25,06416	25,06416	25,06416	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	100,35	100,49904	25,06416	25,06416	25,06416	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	100,35	100,50	25,06	25,06	25,06	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000412	0,0000398	0,0000391	0,0000371	0,0000454	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,200	0,193	0,189	0,180	0,220	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000487	0,0000516	0,0000481	0,0000493	0,0000577	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	4,2245	4,2306	1,0551	1,0551	1,0551	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	20,4803	20,5100	5,1151	5,1151	5,1151	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	50,18	50,25	12,53	12,53	12,53	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	8866,882215	9083,97252	9030,162011	9401,323738	9333,38075	12824,1658	12930	13048,8	13166,4	13499	14408,3	14440,5	14046	14039,2	14532,2	14532,2	14532,2	14532,2	14532,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	2730,3	2790,9	2919,9	3007,8	2986,8	3971,1	4086	4187,6	4382,3	4463,4	4566,4	4644,2	4390,5	4599,8	4588,7	4588,7	4588,7	4588,7	4588,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	638,63	626,08	579,19	553,77	740,65	752,01	761,38	773,61	788,48	802,81	840,26	845,98	822,65	832,51	846,4	846,4	846,4	846,4	846,4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	503,49	494,55	456,04	435,61	579,7	589,11	593,75	601,24	604,81	615,34	647,48	648,48	634,61	634,33	648,67	648,67	648,67	648,67	648,67
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	443,91	435,77	400,51	383,09	504,16	509,56	511,12	516,27	518,63	525,66	546,99	547,75	529,97	529,75	538,53	538,53	538,53	538,53	538,53
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	59,59	58,77	55,53	52,51	75,54	79,55	82,61	84,96	86,18	89,67	100,49	100,74	104,64	104,57	110,14	110,14	110,14	110,14	110,14
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	135,12	131,51	123,15	118,16	160,94	162,91	167,63	172,36	183,67	187,47	192,78	197,48	188,03	198,19	197,74	197,74	197,74	197,74	197,74
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	128,81	125,35	117,23	112,57	152,96	153,61	157,08	160,4	170,49	173,15	176,77	179,92	169,67	176,14	175,74	175,74	175,74	175,74	175,74
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	6,32	6,16	5,92	5,59	7,97	9,3	10,57	11,96	13,18	14,32	16,03	17,58	18,36	22,05	21,99	21,99	21,99	21,99	21,99
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1731,3736	1704,85904	1629,42416	1383,28416	1574,80416	1543,60416	1538,44	1555,26	1576,52	1595,21	1638,25	1652,5	1532,71	1545,82	1559,83	1562,81	1565,79	1565,79	1565,79
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1261,2136	1242,37904	1166,94416	991,77416	1129,31416	1082,79416	1070,35	1080,66	1086,03	1098,83	1136,2	1137,56	1055,5	1055,05	1069,54	1069,54	1069,54	1069,54	1069,54
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1115,6036	1099,95904	1024,52416	871,20416	983,96416	946,18416	929,63	936,67	940,2	948,76	973,56	974,49	892,49	892,15	901,02	901,02	901,02	901,02	901,02
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	145,61	142,41	142,41	120,57	145,35	136,6	140,73	143,99	145,84	150,08	162,65	163,08	163,01	162,91	168,55	168,55	168,55	168,55	168,55
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	470,16	462,46	462,46	391,52	445,5	455,73	463,02	469,54	485,42	491,31	496,98	509,87	477,21	490,76	490,28	490,28	490,28	490,28	490,28
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	443,58	436,49	436,49	369,52	417,51	423,33	428,74	433,32	447,46	451,56	455,42	465,12	431,66	440,28	439,87	439,87	439,87	439,87	439,87
4.2.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	26,57	26	26	22,01	28	32,41	34,3	36,23	37,96	39,75	41,57	44,75	45,55	50,47	50,41	50,41	50,41	50,41	50,41

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000568	0,0000544	0,0000505	0,0000463	0,0000621	0,0000459	0,0000459	0,0000461	0,0000459	0,0000456	0,0000449	0,0000449	0,0000452	0,0000452	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,126	0,121	0,113	0,093	0,105	0,074	0,072	0,072	0,071	0,070	0,068	0,067	0,064	0,064	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000307	0,0000324	0,0000288	0,0000254	0,0000276	0,0000178	0,0000174	0,0000174	0,0000173	0,0000170	0,0000163	0,0000163	0,0000154	0,0000154	0,0000150	0,0000150	0,0000150	0,0000150	0,0000150
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000495	0,0000471	0,0000422	0,0000393	0,0000539	0,0000410	0,0000410	0,0000412	0,0000419	0,0000420	0,0000422	0,0000425	0,0000428	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000420	0,0000444	0,0000402	0,0000357	0,0000391	0,0000277	0,0000274	0,0000271	0,0000268	0,0000266	0,0000263	0,0000265	0,0000263	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,87640	0,85349	0,43751	0,44765	0,40679	0,27109	0,24848	0,25044	0,25308	0,25615	0,26230	0,26866	0,13414	0,13563	0,13719	0,13719	0,13719	0,13719	0,13719
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,19058	3,20393	1,29050	1,18979	1,17157	0,57333	0,45173	0,45336	0,45421	0,45581	0,45759	0,45770	0,19508	0,19464	0,19493	0,19493	0,19493	0,19493	0,19493

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00253	0,00246	0,00142	0,00146	0,00159	0,00138	0,00107	0,00108	0,00109	0,00111	0,00116	0,00117	0,00075	0,00075	0,00076	0,00076	0,00076	0,00076	0,00076
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	9,76	9,86	5,15	4,63	4,63	3,93	2,38	2,39	2,40	2,44	2,53	2,54	1,46	1,45	1,48	1,48	1,47	1,47	1,48
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	11806,08221	12092,87252	12156,86201	12656,02374	12672,38075	16449,4658	16574,8	16672,3	16783,1	17118,5	18256,7	18288,9	18211,6	18204,2	18982,2	18982,2	18982,2	18982,2	18982,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	5480	5601,9	5860,8	6037,2	6030,7	7268	7393	7500,2	7751,6	7853,8	7953,6	8031,4	8101,6	8319,7	8294,4	8294,4	8294,4	8294,4	8294,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	997,93	941,68	858,5	820,38	1026,76	1047,56	1056,1	1065,55	1083,53	1099,67	1144,18	1149,9	1153,52	1163,65	1185,43	1185,43	1185,43	1185,43	1185,43
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	686,65	655,44	598,42	571,52	725,67	739,09	741,66	746,13	750,08	760,69	800,02	801,02	799,72	799,42	822,29	822,29	822,29	822,29	822,29
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	593,58	567,24	516,86	494,15	623,33	632,23	631,96	634,71	637,28	644,35	670,45	671,21	663,6	663,37	677,52	677,52	677,52	677,52	677,52
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	93,08	88,19	81,56	77,36	102,34	106,86	109,68	111,41	112,8	116,33	129,57	129,82	136,12	136,04	144,77	144,77	144,77	144,77	144,77
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	287,38	265,26	241,52	231,14	282,4	289,36	295,33	300,28	314,33	319,88	325,1	329,8	333,15	343,6	342,59	342,59	342,59	342,59	342,59
3.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	274,24	253,1	230,29	220,48	269	274,12	278,55	282,08	294,02	298,11	301,6	304,75	306,01	312,68	311,76	311,76	311,76	311,76	311,76

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	13,15	12,16	11,23	10,66	13,39	15,24	16,8	18,2	20,31	21,77	23,52	25,07	27,14	30,92	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2947,99 36	2839,80 904	2764,37 416	2344,114 16	2535,314 16	2506,274 16	2497,17	2507,81	2533,2	2554,73	2605,8	2621,46	2580,13	2593,64	2616,11	2620,78	2625,46	2625,46	2625,46
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2127,12 36	2050,16 904	1974,73 416	1675,634 16	1813,014 16	1767,404 16	1745,04	1748,66	1754,53	1767,45	1812,99	1814,35	1768,9	1768,42	1792,04	1792,04	1792,04	1792,04	1792,04
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1863,98 36	1798,10 904	1722,67 416	1462,244 16	1574,874 16	1537,894 16	1512,57	1514,3	1518,11	1526,73	1556,95	1557,88	1505,51	1505,14	1519,76	1519,76	1519,76	1519,76	1519,76
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	263,14	252,05	252,05	213,39	238,14	229,5	232,48	234,36	236,43	240,73	256,05	256,48	263,39	263,29	272,31	272,31	272,31	272,31	272,31
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	820,87	789,63	789,63	668,49	722,33	733,7	746,96	753,96	773,48	782,11	787,68	800,57	805,19	819,18	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	772,84	743,65	743,65	629,55	677,41	684,25	694,26	699,3	715,9	722,23	725,95	735,65	735,71	744,64	743,67	743,67	743,67	743,67	743,67
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	48,02	46,01	46,01	38,95	44,93	49,46	52,72	54,67	57,58	59,88	61,74	64,92	69,48	74,53	74,43	74,43	74,43	74,43	74,43
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,00005 82	0,00005 42	0,00004 92	0,000045 2	0,000057 3	0,000044 9	0,000044 7	0,000044 8	0,000044 7	0,000044 4	0,000043 8	0,000043 8	0,000043 9	0,000043 9	0,000043 3	0,000043 3	0,000043 3	0,000043 3	0,000043 3
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,158	0,149	0,142	0,116	0,124	0,093	0,091	0,091	0,090	0,089	0,085	0,085	0,083	0,083	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000385	0,0000398	0,0000360	0,0000317	0,0000326	0,0000226	0,0000221	0,0000220	0,0000219	0,0000216	0,0000206	0,0000206	0,0000200	0,0000200	0,0000194	0,0000194	0,0000194	0,0000194	0,0000194
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000524	0,0000474	0,0000412	0,0000383	0,0000468	0,0000398	0,0000399	0,0000400	0,0000406	0,0000407	0,0000409	0,0000411	0,0000411	0,0000413	0,0000413	0,0000413	0,0000413	0,0000413	0,0000413
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000366	0,0000378	0,0000342	0,0000303	0,0000314	0,0000244	0,0000244	0,0000243	0,0000241	0,0000241	0,0000239	0,0000241	0,0000240	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,871	0,849	0,431	0,442	0,401	0,264	0,240	0,241	0,243	0,244	0,247	0,253	0,119	0,120	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	3,200	3,214	1,303	1,201	1,180	0,580	0,457	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,194	0,193	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,002	0,002	0,001	0,001	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	9,877	9,956	5,245	4,716	4,726	4,050	2,502	2,527	2,550	2,581	2,639	2,671	1,628	1,641	1,663	1,682	1,700	1,720	1,739
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																						
Теплоисточник №		**10**	**Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливае	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	195,8	200,4	208,3	216,8	216,8	262,8	260,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мая площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	244,8	250,2	261,8	269,7	270,5	330,7	330,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	24,71	23,39	29,03	27,32	33,45	33,16	32,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	15,91	15,05	18,68	17,58	21,49	21,2	20,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	14,07	13,31	16,52	15,55	19,01	18,78	18,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,84	1,74	2,16	2,03	2,48	2,42	2,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	8,81	8,33	10,34	9,73	11,96	11,96	11,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	7,1	6,72	8,34	7,85	9,64	9,64	9,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,7	1,61	2	1,88	2,32	2,32	2,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	79,97	81,79	57,3	52,55	56,94	57,01	56,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	58,45	59,78	41,88	38,41	41,2	41,28	40,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	54,46	55,7	39,02	35,79	38,26	38,32	37,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	3,99	4,08	2,86	2,62	2,94	2,96	2,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	28,75	29,41	20,6	18,89	20,48	20,48	20,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	24,92	25,49	17,85	16,37	17,65	17,65	17,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	3,83	3,92	2,75	2,52	2,83	2,83	2,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000813	0,0000751	0,0000897	0,0000811	0,0000991	0,0000807	0,0000803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,278	0,278	0,187	0,165	0,176	0,146	0,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000679	0,0000744	0,0000476	0,0000452	0,0000427	0,0000353	0,0000352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000036	0,0000333	0,0000395	0,0000361	0,0000442	0,0000362	0,0000362	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потреблен	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000287	0,0000315	0,00002	0,0000192	0,0000183	0,000015	0,000015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ие тепловой энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,297	0,2841	0,3353	0,3146	0,3152	0,3124	0,3098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,6545	0,6766	0,4507	0,4122	0,4406	0,4413	0,4367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00143	0,00135	0,00168	0,0016	0,002	0,00202	0,00205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,926	6,064	4,255	3,944	4,334	4,45	4,507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**11**	**Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	и вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10,21	9,52	2,35	2,95	2,33	2,35	2,35	2,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	5,67	5,29	1,3	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	5,67	5,29	1,3	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,46	2,29	0,57	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,32	0,3	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	2,13	1,99	0,49	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**12**	**Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	20,9	21,3	22,3	23	23	23	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,12	0,09	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0,12	0,09	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,12	0,09	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,95	1,55	0,55	0,78	0,55	3,99	3,68	3,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,67	1,1	0,39	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,07	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,63	1,02	0,36	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000057	0,000004	0,0000287	0,0000315	0,0000315	0,0000315	0,0000315	0,0000315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000079	0,0000138	0,0000044	0,0000066	0,0000058	0,0000058	0,0000058	0,0000058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0059	0,0042	0,0277	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313	0,0313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**13**	**Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	212	217	225,5	234,7	234,7	234,7	234,7	234,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	124,5	127,3	133,1	137,1	140,8	143,9	143,9	143,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	31,51	22,38	18,49	19,45	19,61	19,73	19,73	19,66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	21,79	15,48	12,79	13,45	13,45	13,45	13,45	13,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	17,45	12,39	10,24	10,77	10,77	10,77	10,77	10,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	4,34	3,08	2,55	2,68	2,68	2,68	2,68	2,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	9,72	6,9	5,7	6	6,16	6,27	6,27	6,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	9,43	6,69	5,53	5,82	5,94	6,05	6,05	6,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,29	0,21	0,17	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	116,75	114,16	58,23	53,69	57,86	57,86	57,86	57,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	101,21	98,97	50,48	46,54	46,54	46,54	46,54	46,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	78,39	76,65	39,1	36,05	36,05	36,05	36,05	35,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	22,82	22,32	11,38	10,5	10,5	10,5	10,5	10,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	25,42	24,86	12,68	11,69	15,86	15,86	15,86	15,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	23,3	22,78	11,62	10,71	13,95	13,95	13,95	13,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	2,12	2,07	1,06	0,98	1,91	1,91	1,91	1,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0001028	0,0000713	0,0000567	0,0000573	0,0000573	0,0000573	0,0000573	0,0000572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,37	0,353	0,173	0,154	0,154	0,154	0,154	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000903	0,0000946	0,000044	0,0000421	0,0000371	0,0000371	0,0000371	0,0000371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000781	0,0000542	0,0000428	0,0000438	0,0000437	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000499	0,0000523	0,0000242	0,0000234	0,0000272	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2692	0,1885	0,1553	0,1577	0,1588	0,1597	0,1597	0,1592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,6698	0,6454	0,3284	0,2922	0,2919	0,2919	0,2919	0,2909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00151	0,00107	0,00089	0,00094	0,00097	0,00101	0,00105	0,00108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	8,748	8,559	4,373	4,075	4,212	4,359	4,517	4,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**14**	**Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	39,3	40,2	41,8	43,5	43,5	51,1	50,5	47,9	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	36,7	37,5	39,2	40,4	43,1	50,6	50,7	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	3,68	4,42	4,57	4,42	5,24	5,3	5,24	4,97	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	2,48	2,98	3,09	2,99	3,47	3,51	3,45	3,16	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	2,43	2,92	3,02	2,93	3,4	3,44	3,38	3,09	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,05	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	0,07

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,19	1,43	1,48	1,44	1,77	1,79	1,79	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	1,18	1,42	1,47	1,42	1,74	1,76	1,76	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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	0,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	12,07	13,08	10,81	10,08	10,75	10,81	10,69	10,1	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	8,92	9,66	7,99	7,44	7,84	7,88	7,76	7,14	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	8,64	9,36	7,74	7,21	7,6	7,64	7,52	6,9	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,28	0,3	0,25	0,23	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,04	4,38	3,62	3,37	3,65	3,67	3,67	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	3,69	4	3,31	3,08	3,35	3,37	3,37	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,35	0,37	0,31	0,29	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000632	0,0000742	0,0000739	0,0000686	0,0000798	0,0000686	0,0000682	0,0000661	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655	0,0000655
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,22	0,233	0,185	0,166	0,175	0,15	0,149	0,144	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000537	0,0000624	0,000047	0,0000454	0,0000423	0,0000362	0,000036	0,0000348	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000325	0,0000382	0,0000378	0,0000355	0,0000411	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354	0,0000354
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000269	0,0000313	0,0000234	0,0000229	0,0000205	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175	0,0000175
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2664	0,32	0,3294	0,3186	0,3237	0,3237	0,3199	0,3013	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968	0,2968
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,6266	0,6784	0,5578	0,5197	0,5455	0,5487	0,5399	0,4951	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847	0,4847
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00112	0,00135	0,0014	0,00137	0,00165	0,00173	0,00176	0,00168	0,00171	0,00179	0,00187	0,00196	0,00206	0,00217	0,0023	0,00244	0,00259	0,00277	0,00298
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	4,112	4,457	3,692	3,476	3,794	3,96	4,051	3,879	3,961	4,137	4,33	4,541	4,774	5,032	5,32	5,642	6,007	6,421	6,897

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №			**15**	**Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	9,8	10	10,4	10,8	10,8	19	19	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	10,1	10,3	10,8	11,2	11,2	14,3	14,3	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,53	1,25	1,48	1,38	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,05	0,86	1,02	0,95	1,32	1,37	1,37	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,05	0,86	1,02	0,95	1,32	1,37	1,37	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,48	0,39	0,46	0,43	0,6	0,55	0,55	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,48	0,39	0,46	0,43	0,6	0,55	0,55	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4,27	4,62	3,07	3,12	3,05	2,99	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,21	3,47	2,31	2,35	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	2,3	2,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	3,21	3,47	2,31	2,35	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	2,3	2,3
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,98	1,06	0,71	0,72	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,98	1,06	0,71	0,72	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0001082	0,0000861	0,0000986	0,0000883	0,0001226	0,0000721	0,0000721	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702	0,0000702
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,329	0,348	0,222	0,218	0,213	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000804	0,0000932	0,0000565	0,0000596	0,0000514	0,0000292	0,0000292	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294	0,0000294
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000469	0,0000374	0,0000425	0,0000385	0,0000535	0,0000385	0,0000385	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379	0,0000379

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000237	0,0000275	0,0000165	0,0000176	0,0000151	0,0000117	0,0000117	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108	0,0000108
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1433	0,1149	0,1348	0,1246	0,1246	0,1347	0,1347	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,3007	0,3203	0,2097	0,2117	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00194	0,00158	0,00188	0,00178	0,00252	0,00267	0,00273	0,00272	0,00279	0,00286	0,00294	0,00302	0,00311	0,0032	0,00329	0,00339	0,0035	0,00362	0,00374
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,904	6,387	4,251	4,374	4,376	4,48	4,589	4,703	4,822	4,949	5,081	5,222	5,37	5,527	5,693	5,869	6,057	6,258	6,472
Теплоисточник №		**16**	**Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	35,8	36,6	38,1	39,6	39,6	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8	50,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	9,7	9,9	10,4	10,7	10,7	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.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	4,18	3,85	4,05	4,03	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	3,69	3,4	3,57	3,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	2,65	2,44	2,56	2,55	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,04	0,96	1,01	1,01	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,49	0,45	0,47	0,47	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,49	0,45	0,47	0,47	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	16,27	17,12	9,89	9,39	9,83	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	15,29	16,1	9,3	8,82	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	12,1	12,74	7,36	6,98	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	7,26
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	3,19	3,36	1,94	1,84	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,86	1,95	1,13	1,07	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
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,8	1,89	1,09	1,04	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
4.2.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0001032	0,0000927	0,0000938	0,0000899	0,0001152	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899	0,0000899
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,338	0,348	0,193	0,176	0,183	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000826	0,0000931	0,0000491	0,0000483	0,0000443	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346	0,0000346
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000505	0,0000455	0,0000457	0,0000442	0,0000567	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000466	0,0000526	0,0000276	0,0000274	0,0000254	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198	0,0000198
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2243	0,2063	0,2181	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174	0,2174
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,6487	0,6828	0,3967	0,3763	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915	0,3915

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00122	0,00112	0,00118	0,00119	0,00159	0,00165	0,00171	0,00178	0,00186	0,00194	0,00203	0,00213	0,00224	0,00236	0,0025	0,00265	0,00282	0,00302	0,00325
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	7,056	7,431	4,301	4,123	4,465	4,634	4,817	5,015	5,23	5,464	5,72	6,001	6,311	6,655	7,038	7,469	7,955	8,51	9,147
Теплоисточник №			**17**	**Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	9,5	9,7	10,1	10,5	10,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	6,7	6,8	7,1	7,4	7,9	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	1,24	1,32	1,45	1,41	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	1	1,07	1,18	1,14	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0,7	0,74	0,82	0,79	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,31	0,33	0,36	0,35	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0,23	0,25	0,27	0,27	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
3.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0,23	0,25	0,27	0,26	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,74	4,19	2,69	2,35	2,67	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,52	3,95	2,54	2,22	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,86	3,21	2,06	1,8	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,66	0,74	0,48	0,42	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,75	0,84	0,54	0,47	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,75	0,84	0,54	0,47	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000106	0,0001103	0,0001167	0,000109	0,0001184	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109	0,000109
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,302	0,331	0,205	0,172	0,187	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000738	0,0000887	0,000052	0,0000471	0,0000452	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000035	0,0000365	0,0000383	0,0000361	0,0000387	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000357
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000275	0,0000331	0,0000193	0,0000176	0,0000174	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3427	0,3651	0,3635	0,3525	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547	0,3547
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,793	0,8896	0,5172	0,451	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886	0,4886
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00118	0,00126	0,00139	0,00136	0,00154	0,0016	0,00166	0,00173	0,00181	0,00189	0,00198	0,00208	0,00219	0,00232	0,00246	0,00261	0,00279	0,00299	0,00323
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,989	6,722	4,322	3,818	4,371	4,541	4,724	4,923	5,14	5,377	5,636	5,922	6,238	6,59	6,984	7,429	7,933	8,511	9,18
Теплоисточник №		**18**	**Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	1,8	1,9	1,9	2	2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,12	0,12	0,1	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,12	0,12	0,1	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,1	0,09	0,08	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,5	0,45	0,4	0,41	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.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0,59	0,53	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,43	0,38	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,17	0,15	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000661	0,0000624	0,0000537	0,0000533	0,0000554	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533	0,0000533
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,4484	0,4336	0,3875	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005	0,4005
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0006	0,00058	0,00052	0,00055	0,00059	0,00062	0,00066	0,00069	0,00073	0,00078	0,00083	0,00088	0,00095	0,00103	0,00112	0,00123	0,00136	0,00153	0,00174
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**19**	**Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	1,9	1,9	2	2,1	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
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	1,8	1,9	2	2	2	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.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,2	0,2	0,18	0,18	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0,2	0,2	0,18	0,18	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
3.1.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,09	0,09	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,09	0,09	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,09	0,09	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,51	0,61	0,52	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,28	0,34	0,29	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,28	0,34	0,29	0,27	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,25	0,3	0,26	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
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,25	0,29	0,25	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0001046	0,0001027	0,0000909	0,0000878	0,0002238	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869	0,0001869

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,151	0,176	0,144	0,132	0,619	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000368	0,0000471	0,0000364	0,0000362	0,0001497	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125	0,000125
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000524	0,0000515	0,0000453	0,0000442	0,000053	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000442
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000335	0,0000429	0,000033	0,0000331	0,0000287	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0739	0,0742	0,0683	0,0687	0,0336	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404	0,0404
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1072	0,1279	0,1088	0,1042	0,1129	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00104	0,00104	0,00096	0,00098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,993	3,571	3,037	2,941	3,331	3,55	3,799	4,085	4,418	4,811	5,28	5,85	6,558	7,462	8,654	10,299	12,717	16,619	23,976
Теплоисточник №		**20**	**Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	1,6	1,7	1,7	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,18	0,19	0,18	0,15	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,2	0,22	0,2	0,18	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,2	0,22	0,2	0,18	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000402	0,0000412	0,0000418	0,0000392	0,0000401	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000392
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000305	0,0000355	0,0000295	0,000027	0,0000267	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3888	0,4067	0,4315	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174	0,4174
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**21**	**Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	1,3	1,4	1,4	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,1	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,1	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,1	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,2	0,26	0,19	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,24	0,31	0,24	0,19	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,24	0,31	0,24	0,19	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000746	0,0000479	0,0000539	0,0000513	0,0000566	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000437	0,0000614	0,0000422	0,0000365	0,0000376	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3708	0,2434	0,2864	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808	0,2808

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**22**	**Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	3,7	3,8	3,9	4,1	4,1	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.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,32	0,12	0,12	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,32	0,12	0,12	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,31	0,12	0,12	0,14	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,01	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,91	0,96	0,71	0,63	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,03	1,08	0,8	0,71	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,95	1	0,74	0,66	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,08	0,08	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000867	0,0000328	0,0000314	0,0000365	0,000038	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000365
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000682	0,0000771	0,0000518	0,0000482	0,0000471	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,444	0,1306	0,1309	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568	0,1568
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №		**23**	**Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	6,2	6,4	6,6	6,9	6,9	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
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	1	1	1	1,1	1,1	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.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,57	0,49	0,53	0,53	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,52	0,45	0,49	0,48	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,52	0,45	0,49	0,48	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,04	0,05	0,05	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,04	0,05	0,05	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,48	1,7	1,61	1,63	1,6	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	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,33	1,53	1,45	1,47	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1,33	1,53	1,45	1,47	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,13	0,15	0,14	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
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,13	0,15	0,14	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000831	0,0000707	0,0000739	0,0000703	0,0000882	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703	0,0000703
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,213	0,241	0,219	0,213	0,209	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000521	0,0000644	0,0000557	0,0000584	0,0000506	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403	0,0000403
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000504	0,0000429	0,0000446	0,0000429	0,0000537	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429	0,0000429

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000335	0,0000414	0,0000356	0,0000377	0,0000327	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261	0,0000261
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,128	0,1114	0,1211	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,3001	0,3463	0,3281	0,3322	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259	0,3259
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00125	0,00136	0,00137	0,00177	0,00184	0,00191	0,00198	0,00206	0,00215	0,00224	0,00235	0,00246	0,00259	0,00273	0,00288	0,00305	0,00325	0,00347
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,696	4,267	4,048	4,142	4,205	4,357	4,521	4,697	4,888	5,094	5,319	5,565	5,835	6,132	6,461	6,827	7,237	7,7	8,226
Теплоисточник №		**24**	**БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	1,6	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0,12	0,16	0,15	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0,12	0,16	0,15	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0,11	0,14	0,14	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0,01	0,02	0,01	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,32	1,62	0,6	0,44	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.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,81	2,21	0,82	0,6	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1,4	1,71	0,64	0,47	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,41	0,5	0,18	0,14	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0,0000751	0,0000923	0,0000861	0,0000933	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861	0,0000861
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	1,044	0,374	0,263	0,343	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0,0002795	0,0000948	0,000072	0,0000829	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764	0,0000764
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0,0225	0,0287	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0,3129	0,1161	0,085	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109	0,1109

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0,00077	0,00099	0,00097	0,0011	0,00115	0,00121	0,00128	0,00136	0,00144	0,00154	0,00165	0,00178	0,00193	0,0021	0,00231	0,00257	0,0029	0,00332
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	12,487	15,279	5,692	4,211	5,566	5,846	6,155	6,498	6,882	7,314	7,804	8,364	9,011	9,766	10,659	11,733	13,047	14,692	16,813
Теплоисточник №		**25**	**Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	16,4	16,8	17,4	18,1	18,1	21,3	21,3	21,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	39,2	40,1	41,9	43,2	43,2	50,7	50,7	50,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	2,87	2,87	3,39	3,26	3,83	3,83	3,83	3,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0,92	0,92	1,08	1,04	1,23	1,23	1,23	1,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0,22	0,22	0,26	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,7	0,7	0,83	0,8	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	1,95	1,95	2,3	2,22	2,6	2,6	2,6	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	1,94	1,94	2,29	2,2	2,58	2,58	2,58	2,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10,97	11,85	5,85	4,35	5,81	5,85	5,85	5,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	9,4	10,14	5,01	3,73	4,2	4,2	4,2	4,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	7,93	8,56	4,23	3,15	3,26	3,26	3,26	3,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,46	1,58	0,78	0,58	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	5,35	5,77	2,85	2,12	3,11	3,11	3,11	3,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	5,29	5,71	2,82	2,1	3,08	3,08	3,08	3,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000561	0,0000548	0,0000623	0,0000576	0,0000676	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,485	0,511	0,243	0,174	0,18	0,153	0,153	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0001184	0,0001369	0,0000617	0,0000476	0,0000435	0,000037	0,000037	0,000037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000498	0,0000487	0,000055	0,0000513	0,0000603	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000333	0,0000386	0,0000173	0,0000135	0,0000174	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1167	0,1164	0,2125	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j.A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,3227	0,3476	0,2653	0,1974	0,2044	0,2044	0,2044	0,2044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j.A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00022	0,00022	0,00026	0,00026	0,00031	0,00032	0,00034	0,00035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j.A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	9,622	10,393	5,142	3,868	4,509	4,678	4,86	5,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**26**	**Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	6,8	6,9	7,3	7,5	7,5	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,26	0,25	0,33	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,26	0,25	0,33	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,24	0,22	0,29	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,09	1,32	1,21	0,79	1,2	1,21	1,21	1,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	1,67	2,03	1,85	1,21	1,62	1,62	1,62	1,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	1,67	2,03	1,85	1,21	1,58	1,58	1,58	1,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000382	0,0000354	0,0000449	0,0000416	0,0000443	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000599	0,0000783	0,0000646	0,0000441	0,0000522	0,000049	0,000049	0,000049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1069	0,1086	0,187	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**27**	**Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	8,3	8,5	8,8	9,2	9,2	9,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,42	0,41	0,35	0,34	0,34	0,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0,42	0,41	0,35	0,34	0,34	0,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0,35	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,44	1,53	1,25	1,02	1,25	1,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,77	1,88	1,54	1,25	1,48	1,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1,45	1,54	1,26	1,03	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,32	0,34	0,28	0,23	0,26	0,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,00005	0,000048	0,0000393	0,000037	0,0000371	0,000037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,174	0,181	0,143	0,111	0,132	0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000425	0,0000485	0,0000363	0,0000305	0,000032	0,0000319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,6444	1,6168	1,3719	1,3452	1,3452	1,3452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	5,7297	6,0965	4,9947	4,0535	4,8159	4,8159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00145	0,00143	0,00122	0,00121	0,00121	0,00121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	7,314	7,787	6,396	5,246	6,209	6,217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**28**	**Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	18,1	18,5	19,3	19,9	19,9	19,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,61	0,7	0,76	0,73	0,74	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0,61	0,7	0,76	0,73	0,74	0,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0,38	0,44	0,47	0,45	0,46	0,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0,23	0,27	0,29	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,6	1,75	1,55	2,06	1,54	1,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,2	1,32	1,17	1,55	1,03	1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,11	1,22	1,08	1,43	1,11	1,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,09	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000338	0,0000381	0,0000392	0,0000365	0,0000372	0,0000372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000163	0,0000191	0,0000154	0,0000214	0,0000126	0,0000126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,3631	1,5684	0,939	0,8993	0,8993	0,8993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**29**	**Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,11	0,14	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,11	0,13	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,11	0,13	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**30**	**Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	3	3,1	3,2	3,3	3,3	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
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	10,1	10,3	10,8	11,1	11,1	13,9	13,9	13,9	13,9	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0,69	0,68	0,75	0,72	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0,21	0,21	0,23	0,22	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0,16	0,16	0,18	0,17	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,48	0,47	0,52	0,5	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,48	0,47	0,52	0,5	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,92	2,86	1,51	1,27	1,5	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,12	2,08	1,1	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	1,65	1,61	0,85	0,72	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,47	0,46	0,24	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,36	1,33	0,7	0,59	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
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,36	1,33	0,7	0,59	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000071	0,0000687	0,0000731	0,0000676	0,000085	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676	0,0000676
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,552	0,529	0,269	0,217	0,234	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0001348	0,0001417	0,0000683	0,0000594	0,0000565	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449	0,0000449
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000473	0,0000458	0,0000484	0,0000452	0,0000568	0,0000452	0,0000452	0,0000452	0,0000452	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424	0,0000424
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000333	0,0000347	0,0000166	0,0000146	0,0000164	0,0000131	0,0000131	0,0000131	0,0000131	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115	0,0000115
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1743	0,1725	0,1887	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j.A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,4174	0,4095	0,2141	0,1797	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937	0,1937
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j.A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00071	0,0007	0,00077	0,00075	0,00099	0,00104	0,00109	0,00114	0,0012	0,00127	0,00135	0,00143	0,00153	0,00164	0,00177	0,00193	0,00211	0,00233	0,0026
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho}_{j.A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	9,084	8,918	4,72	4,003	4,507	4,716	4,944	5,196	5,475	5,786	6,134	6,527	6,973	7,485	8,078	8,773	9,599	10,596	11,825

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №		**31**	**Котельная «Одоевского 10», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	10,2	10,4	10,8	11,3	11,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	21,9	22,3	23,4	24,1	24,1	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,12	1,01	1,23	1,16	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1,11	1	1,22	1,15	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	1,11	1	1,22	1,15	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,39	3,98	2,05	1,71	2,04	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,04	0,05	0,03	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,04	0,05	0,03	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
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	4,04	4,74	2,44	2,03	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	4,03	4,73	2,44	2,03	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000009	0,0000008	0,0000009	0,0000008	0,0000012	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,004	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000001	0,0000013	0,0000006	0,0000005	0,0000005	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000507	0,0000447	0,0000522	0,0000478	0,0000678	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000451	0,0000569	0,0000265	0,0000231	0,0000237	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1156	0,1041	0,1272	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
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,0044	0,0052	0,0027	0,0022	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00005
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0,083	0,097	0,05	0,042	0,049	0,051	0,052	0,054	0,056	0,058	0,06	0,062	0,064	0,067	0,07	0,073	0,076	0,08	0,084
Теплоисточник №		**32**	**БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	16,5	16,9	17,6	18,3	18,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	7,4	7,6	7,9	8,1	8,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	1,39	1,11	1,27	1,23	1,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,01	0,81	0,92	0,89	1,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,87	0,7	0,8	0,77	0,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,14	0,11	0,13	0,12	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,38	0,3	0,35	0,34	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,38	0,3	0,35	0,34	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,76	6,73	4,62	4,34	4,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,24	6,21	4,27	4	4,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	5,2	5,18	3,55	3,34	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	1,04	1,04	0,71	0,67	0,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,96	0,96	0,66	0,62	0,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,84	0,83	0,57	0,54	0,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,09	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000612	0,0000476	0,0000523	0,0000487	0,0000626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,314	0,306	0,202	0,182	0,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000768	0,0000819	0,0000513	0,0000499	0,0000461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000515	0,0000401	0,0000437	0,0000412	0,0000529	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000318	0,000034	0,0000212	0,0000208	0,0000204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1955	0,1558	0,183	0,1773	0,1773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,7299	0,7271	0,5136	0,482	0,5052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00089	0,00071	0,00082	0,0008	0,00106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	6,386	6,36	4,375	4,149	4,496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**33**	**БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	6,8	6,9	7,3	7,5	7,5	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0,4	0,9	0,74	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0,49	1,09	0,9	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0,42	0,95	0,78	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0,06	0,14	0,11	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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0,0000498	0,0000476	0,0000462	0,0000475	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462	0,0000462
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0,0000187	0,0000381	0,0000328	0,0000341	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763	3,4763
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**34**	**Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	3,5	3,6	3,7	3,9	3,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	7,2	7,3	7,7	7,9	7,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	2,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,14	0,97	2,18	3,73	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,25	0,22	0,49	0,83	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,22	0,18	0,41	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,04	0,03	0,08	0,13	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,41	0,35	0,79	1,35	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,41	0,35	0,79	1,35	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0003528	0,0003447	0,0003317	0,0003186	0,000405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,061	0,051	0,11	0,181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,000015	0,0000136	0,000028	0,0000497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000492	0,0000482	0,000046	0,0000447	0,0000568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000014	0,0000128	0,0000262	0,0000468	0,0000307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,4056	0,4056	0,1796	0,1796	0,1796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,0549	0,0466	0,0466	0,0795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00452	0,00453	0,00453	0,00458	0,00607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0,987	0,838	1,896	3,273	0,248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**42**	**Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (№42)**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	19,2	18,9	18,9	19,0	19,1	19,0	19,8	19,8	19,8	19,2	19,2	19,2	19,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	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
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000384	0,0000376	0,0000381	0,0000380	0,0000380	0,0000377	0,0000380	0,0000364	0,0000364	0,0000363	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0,161	0,157	0,159	0,159	0,158	0,158	0,158	0,152	0,152	0,152	0,156	0,156	0,156	0,156
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,0000388	0,0000379	0,0000385	0,0000384	0,0000383	0,0000381	0,0000383	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000378	0,0000378	0,0000378	0,0000378
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385	5,5385
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212	23,1212
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,0012	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 показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
Теплоисточник №			**43**	**Новая котельная мощностью 9,5 МВт в РЭТД 48:20:0028409, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (№43)**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,8	100,1	98,7	98,9	99,1	99,6	99,1	103,3	103,3	103,5	100,4	100,4	100,4	100,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000036	0,000036	0,000036	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0,141	0,138	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139	0,134	0,134	0,134	0,138	0,138	0,138	0,138
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,000034	0,000033	0,000034	0,000034	0,000034	0,000034	0,000034	0,000032	0,000032	0,000032	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231	28,9231
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831	106,2831
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	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	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	2,5431	2,4844	2,5196	2,5149	2,5106	2,4967	2,5103	2,4076	2,4076	2,4040	2,4769	2,4769	2,4769	2,4769
Теплоисточник №		**44**	**Новая котельная мощностью 35 МВт РЭТД 48:20:0028409, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (№44)**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,2	38,1	210,5	400,0	400,7	403,0	400,8	417,9	417,9	418,5	406,2	406,2	406,2	406,2
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,43	1,43	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,4	1,4	8,0	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,94	0,94	5,15	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,49	0,49	2,87	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	8,68	8,68	49,14	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	8,68	8,68	49,14	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	4,56	4,56	24,97	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	4,13	4,13	24,18	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38	43,38
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000384	0,0000376	0,0000381	0,0000380	0,0000380	0,0000377	0,0000380	0,0000364	0,0000364	0,0000363	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0,123	0,120	0,119	0,122	0,122	0,121	0,122	0,117	0,117	0,117	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,0000296	0,0000289	0,0000287	0,0000295	0,0000294	0,0000293	0,0000294	0,0000282	0,0000282	0,0000282	0,0000290	0,0000290	0,0000290	0,0000290
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0,9533	0,9533	3,0846	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025	3,8025

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	3,0381	3,0381	9,6028	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927	12,1927
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	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	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	2,2055	2,1546	2,1345	2,1945	2,1907	2,1786	2,1905	2,1008	2,1008	2,0977	2,1614	2,1614	2,1614	2,1614
Теплоисточник №			**51**	**Новая взамен Котельной «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4	229,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	56,28		58,14	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72	56,72
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96	44,96
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79	34,79
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17	10,17
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556	0,0000556
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367	0,0000367
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436	0,0000436
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817	0,2817
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00107	0,00111	0,00116	0,00121	0,00127	0,00133	0,0014	0,00147	0,00155	0,00165	0,00175
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	4,703	4,894	5,101	5,326	5,571	5,841	6,138	6,467	6,833	7,243	7,706

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №			**52**	**Новая взамен Котельной «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	2,6
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	5,85	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4,2	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	3,26	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0,94	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	3,11	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	3,08	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0,153	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000037	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513	0,0000513

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000148	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043	0,2043
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2044	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00036	0,00038	0,0004	0,00042	0,00044	0,00046	0,00049	0,00052	0,00055	0,00059	0,00063
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	5,269	2,461	2,574	2,698	2,835	2,986	3,155	3,343	3,556	3,797	4,073
Теплоисточник №		**53**	**Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	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	0,3
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4.2.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416	0,0000416
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785	0,1785
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**54**	**Новая котельная "Стратегия", эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	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
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.2.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	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
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487	0,0000487
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	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.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359	0,0000359
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159	0,0000159
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773	0,1773
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052	0,5052
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,0011	0,00115	0,00119	0,00124	0,0013	0,00135	0,00142	0,00149	0,00157	0,00166	0,00175	0,00186	0,00199	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	4,663	4,842	5,036	5,246	5,474	5,723	5,995	6,295	6,626	6,994	7,406	7,869	8,393	8,993
Теплоисточник №		**55**	**Новая БМК взамен Котельной «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,06	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	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
4.1.2.	для целей горячего	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	1	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
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	1	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405	0,000405
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996	0,0000996
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568	0,0000568
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0,0000307	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148	0,0000148

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0,1796	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807	0,1807
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799	0,1799
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,00634	0,00664	0,00696	0,00732	0,00771	0,00815	0,00865	0,00921	0,00984	0,01057	0,01141	0,01241	0,01359	0,01502
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0,259	7,589	7,959	8,367	8,819	9,323	9,888	10,526	11,251	12,085	13,051	14,186	15,536	17,171
Теплоисточник №			**56**	**Новая Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	259,6	257,6	257,6	294,3	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6	257,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	330,7	330,7	336,5	330,7	330,7	330,7	330,7	330,7	330,7	330,7	330,7	330,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	32,75	32,48	32,73	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89	33,89
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	20,79	20,52	20,52	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69	21,69
3.1.1.	для целей отопления и	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	18,45	18,24	18,24	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	2,34	2,28	2,28	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	11,96	11,96	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	9,64	9,64	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	2,32	2,32	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	57,31	57,41	57,64	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	41,58	41,68	36,14	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22	36,22
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	38,56	38,63	32,12	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3,02	3,04	4,02	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	20,48	20,48	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	17,65	17,65	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2,83	2,83	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,0000801	0,0000797	0,0000797	0,0000737	0,0000842	0,0000842	0,0000842	0,0000842	0,0000842	0,0000842	0,0000842	0,0000842

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0,149	0,15	0,125	0,109	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0,0000359	0,0000363	0,0000302	0,0000264	0,0000302	0,0000302	0,0000302	0,0000302	0,0000302	0,0000302	0,0000302	0,0000302
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,0000362	0,0000362	0,0000363	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0,000015	0,000015	0,0000154	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157	0,0000157
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0,3085	0,3054	0,3083	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0,444	0,4449	0,3699	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0,00209	0,00212	0,00218	0,00234	0,00241	0,00248	0,00256	0,00264	0,00273	0,00282	0,00292	0,00303

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	4,716	4,854	4,325	4,458	4,588	4,726	4,872	5,028	5,194	5,371	5,561	5,765
Теплоисточник №		**57**	**Новая котельная Одоевского 10, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000008
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478	0,0000478
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167	0,0000167
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00005
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0,054	0,056	0,058	0,06	0,062	0,064	0,067	0,07	0,073	0,076	0,08	0,084
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	570	585	607,9	632,8	631,2	874,9123538	866,5465095	1049,153873	1231,372918	1232,258166	1271,847048	1232,317191	1254,452556	1254,452291	1255,246589	1239,304654	1239,304654	1239,304654	1239,304654
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	580,3	593	620,3	639,3	647	748,9	729,1	764,9	741,9	749,6	743,8	743,8	743,8	743,8	743,8	743,8	743,8	743,8	743,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	77,3	66,86	70,97	69,69	80,76	86,56	85,14	92,91	98,42	98,71	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	50,57	43,33	45,09	44,33	51,12	56,83	56,15	62,23	68,45	68,45	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62	69,62
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	41,85	36,02	37,69	37	42,77	47,04	46,47	50,2	54,34	54,34	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	8,72	7,29	7,4	7,34	8,35	9,79	9,69	12,03	14,12	14,12	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	26,82	23,61	25,95	25,45	29,76	29,84	29,1	30,78	30,06	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35	30,35
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	24,42	21,37	22,77	22,28	26,11	26,19	25,73	27,41	27,42	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,41	2,26	3,19	3,15	3,64	3,64	3,36	3,36	2,64	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	278,75	283,35	170,3	158,92	169,25	207,15568	203,15568	245,76488	281,35528	225,31528	283,53528	282,11528	282,11528	282,11528	282,11528	282,11528	282,11528	282,11528	282,11528
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	219,51	221,88	130,8	120,51	124,62	158,75568	158,29568	198,80488	238,69528	230,83528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528	230,91528
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	179,16	181,83	110,3	101,35	104,55	126,02968	125,88968	146,20976	168,80344	159,47344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344	159,52344
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	40,35	40,04	20,48	19,2	20,08	32,736	32,416	52,58512	69,88184	71,35184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184	71,38184
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	82,47	85,6	53,98	49,89	57,41	57,43	55,8	58,19	56,93	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83	58,83

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	72,72	75,4	48,33	44,32	50,72	50,74	49,11	51,5	51,37	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	9,79	10,16	5,64	5,58	6,77	6,77	6,69	6,7	5,57	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000887	0,0000741	0,0000742	0,0000701	0,0000810	0,0000650	0,0000648	0,0000593	0,0000556	0,0000555	0,0000547	0,0000565	0,0000555	0,0000555	0,0000555	0,0000562	0,0000562	0,0000562	0,0000562
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,314	0,311	0,181	0,160	0,166	0,144	0,145	0,139	0,137	0,129	0,125	0,129	0,127	0,127	0,127	0,129	0,129	0,129	0,129
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000767	0,0000833	0,0000461	0,0000439	0,0000434	0,0000348	0,0000351	0,0000337	0,0000331	0,0000313	0,0000303	0,0000313	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000311	0,0000311	0,0000311	0,0000311
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000462	0,0000398	0,0000418	0,0000398	0,0000460	0,0000398	0,0000399	0,0000402	0,0000405	0,0000405	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408	0,0000408
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000347	0,0000387	0,0000221	0,0000214	0,0000233	0,0000185	0,0000185	0,0000184	0,0000186	0,0000190	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191	0,0000191
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0,21	0,30	0,28	0,28	0,28	1,29	1,23	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,32	0,35	0,26	0,22	0,25	4,03	3,90	4,09	4,16	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0007	0,0008	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0013	0,0014	0,0015	0,0016
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,5825	2,7751	1,7300	1,5910	1,6763	2,7305	2,8190	2,8929	2,9753	2,9651	3,0667	3,1820	3,3062	3,4550	3,6282	3,8384	4,0919	4,4198	4,8888
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																						
Теплоисточник №		**35**	**Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №3**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	36,6	37,5	39	40,6	59,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	10,5	10,7	11,2	11,5	11,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	3,28	3,14	3,14	3,14	3,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	2,81	2,69	2,69	2,69	3,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	2,28	2,18	2,18	2,18	2,72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,53	0,51	0,51	0,51	0,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3,61	12,3	12,3	12,3	12,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,09	10,53	10,53	10,53	10,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,5	8,53	8,53	8,53	8,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,59	2	2	2	1,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,52	1,77	1,77	1,77	1,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,15	0,51	0,51	0,51	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,37	1,26	1,26	1,26	1,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000767	0,0000718	0,0000691	0,0000664	0,0000575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,068	0,228	0,219	0,21	0,141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000167	0,000061	0,0000556	0,0000577	0,0000341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000451	0,0000423	0,0000404	0,0000392	0,0000392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0000121	0,0000443	0,0000401	0,000042	0,0000371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,7012	1,0339	0,9855	0,9855	0,8111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	1,3553	2,8065	2,675	2,675	1,7582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00179	0,00171	0,00171	0,00173	0,00204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho_{j,A+1}}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,425	8,267	8,28	8,369	7,797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
Теплоисточник №			**58**	**Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт", эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоКонсалт», ЕТО №3**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	73,3	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	11,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	4,41	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,96	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,1	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,85	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,45	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
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,13	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
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,32	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	12,81	13,06	13,3	13,3	13,79	13,88	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	11,04	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	8,91	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	2,14	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	1,77	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,51	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
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	1,26	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,000054	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493	0,0000493
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0,122	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,0000294	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000392	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0,0000371	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	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0,7452	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887	0,6887
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	1,505	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273	1,0273
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,00221	0,00238	0,00227	0,00216	0,00207	0,00198	0,0019	0,00183	0,00176	0,0017	0,00164	0,00159	0,00154	0,00149
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	7,854	7,526	7,168	6,843	6,546	6,274	6,023	5,792	5,577	5,378	5,193	5,02	4,858	4,707
Теплоисточник №		**36**	**Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №4**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	58,6	60	62,4	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	4,98	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	4,98	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	3,83	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,15	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	1,16
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	12,65	11,95	11,95	11,51	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	12,65	11,95	11,95	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
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	9,73	9,19	9,19	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,92	2,76	2,76	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	2,66	2,66	2,66
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000085	0,000084	0,000083	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771	0,0000771
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,166	0,153	0,147	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000405	0,000041	0,0000374	0,0000374	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033	0,000033
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573	2,9573
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	5,7437	5,4289	5,4289	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291	5,2291

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00186	0,00187	0,00187	0,00189	0,00192	0,00194	0,00197	0,00199	0,00202	0,00205	0,00208	0,0021	0,00213	0,00217	0,0022	0,00223	0,00226	0,0023	0,00233
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	6,135	5,802	5,812	5,658	5,73	5,804	5,88	5,957	6,037	6,12	6,204	6,291	6,38	6,472	6,566	6,664	6,764	6,867	6,974
Теплоисточник №		**37**	**Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №5**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	4,4	4,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	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	0,36
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	0,36
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	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	0,24
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,76	0,77	0,77	0,77	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.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,5	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	0,51	0,51	0,51
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000082	0,0000801	0,0000771	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074	0,000074
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,114	0,114	0,11	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000279	0,0000306	0,0000279	0,0000289	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555	4,5555
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j.A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	6,3424	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934	6,4934
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j.A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00159	0,00159	0,00159	0,00161	0,00163	0,00165	0,00166	0,00168	0,0017	0,00172	0,00174	0,00176	0,00179	0,00181	0,00183	0,00185	0,00188	0,0019	0,00192
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j.A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	5,064	5,188	5,196	5,252	5,31	5,369	5,429	5,491	5,554	5,619	5,685	5,753	5,822	5,894	5,966	6,041	6,118	6,196	6,277
Теплоисточник №		**38**	**Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №6**																			
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	площадь жилых зданий, в том числе:																					
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	5,4	5,6	5,8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,32	0,32	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,32	0,32	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,32	0,32	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,63	1,7	1,83	1,56	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,63	1,7	1,83	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,63	1,7	1,83	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0,000058	0,000057	0,000046	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042	0,000042
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000073	0,000082	0,000080	0,000071	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,4389	1,4389	1,2102	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306	1,1306
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**39**	**Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №7**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	314,8	321,8	336,7	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8	346,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	8,63	8,63	8,63	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15,9	15,9	15,9	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	15,9	15,9	15,9	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	45,55	50,87	43,48	31,43	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	83,93	93,73	80,13	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	83,93	93,73	80,13	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92	57,92
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000051	0,000049	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000065	0,000078	0,000060	0,000046	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040	0,000040
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1063	0,1063	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051	0,1051
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №		**40**	**Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №8**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	65,8	68,1	69,4	73,0	59,7	70,5	72,2	71,1	71,3	71,4	71,8	71,4	74,5	74,5	74,6	72,4	72,4	72,4	72,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	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
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14	13,14
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,0000412	0,0000398	0,0000391	0,0000371	0,0000454	0,0000384	0,0000376	0,0000381	0,0000380	0,0000380	0,0000377	0,0000380	0,0000364	0,0000364	0,0000363	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,200	0,193	0,189	0,180	0,220	0,186	0,182	0,185	0,184	0,184	0,183	0,184	0,176	0,176	0,176	0,182	0,182	0,182	0,182
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\overline{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0000487	0,0000516	0,0000481	0,0000493	0,0000577	0,0000451	0,0000440	0,0000447	0,0000446	0,0000445	0,0000442	0,0000445	0,0000427	0,0000427	0,0000426	0,0000439	0,0000439	0,0000439	0,0000439

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122	3,2122
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	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	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,5927	3,4703	3,4085	3,2405	3,9616	3,3552	3,2777	3,3241	3,3179	3,3122	3,2939	3,3118	3,1763	3,1763	3,1716	3,2678	3,2678	3,2678	3,2678
Теплоисточник №		**41**	**Котельная Воронежской таможни, эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	7,0	5,7	6,8	6,9	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,2	6,9	6,9	6,9	6,9
2.	Общая отапливаемая площадь обществен	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	но-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	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	0,26
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	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	0,26
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	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
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0	0,0	0,0	0,0000371	0,0000454	0,0000384	0,0000376	0,0000381	0,0000380	0,0000380	0,0000377	0,0000380	0,0000364	0,0000364	0,0000363	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,0	0,0	0,0	0,118	0,144	0,122	0,119	0,121	0,121	0,120	0,120	0,120	0,115	0,115	0,115	0,119	0,119	0,119	0,119
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0,0	0,0	0,0	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,0	0,0	0,0	0,0000323	0,0000377	0,0000295	0,0000288	0,0000292	0,0000291	0,0000291	0,0000289	0,0000291	0,0000279	0,0000279	0,0000279	0,0000287	0,0000287	0,0000287	0,0000287
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^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	0,0	0,0	0,0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	4,33	4,33	4,33	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой нагрузки																					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0,0	0,0	0,0	13,74	13,74	13,74	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0	0,0	0,0	0,0007	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	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	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0,0	0,0	0,0	2,1188	2,5903	2,1938	2,1431	2,1734	2,1694	2,1657	2,1537	2,1654	2,0768	2,0768	2,0738	2,1366	2,1366	2,1366	2,1366
ИТОГО по прочим ЕТО																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	165,4	170,1	175,5	190,3	194,9	220,2	241,9	240,8	240,9	241,0	241,5	241,1	244,4	244,4	244,5	242,1	242,1	242,1	242,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	330,7	338,1	353,7	364,3	364,3	364,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	20,28	20,17	20,12	20,58	21,33	21,85	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	10,86	10,77	10,77	11,03	11,78	12,30	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	9,06	8,98	8,98	9,15	9,69	10,07	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49	10,49
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	1,80	1,79	1,79	1,88	2,08	2,22	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	16,69	16,67	16,62	17,01	17,01	17,01	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	16,36	16,35	16,3	16,69	16,69	16,69	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52	17,52
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	77,34	90,73	83,47	72,29	81,86	82,51	82,76	83,00	83,00	83,49	83,58	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66	83,66
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	29,64	36,39	36,39	37,53	37,39	38,04	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14	38,14
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	25,87	31,37	31,37	31,85	31,75	32,23	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29	32,29
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	3,77	5,02	5,02	5,68	5,64	5,82	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	86,08	97,2	83,73	61,25	61,25	61,25	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	85,71	95,94	82,47	59,99	59,99	59,99	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12	60,12
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,37	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000066	0,000063	0,000061	0,000058	0,000060	0,000056	0,000053	0,000054	0,000054	0,000054	0,000054	0,000054	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,156	0,184	0,179	0,167	0,163	0,146	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,132	0,132	0,132	0,133	0,133	0,133	0,133

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,000038	0,000049	0,000045	0,000046	0,000043	0,000035	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000050	0,000049	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000064	0,000077	0,000060	0,000046	0,000044	0,000041	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,43	1,34	1,31	1,84	1,82	1,81	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	2,08	2,24	2,23	3,92	3,80	3,77	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,00075	0,00074	0,00073	0,00082	0,00090	0,00090	0,00092	0,00091	0,00091	0,00090	0,00089	0,00089	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00088	0,00089	0,00089
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	2,15	2,84	2,84	3,08	3,17	3,07	3,03	3,01	2,99	2,97	2,95	2,94	2,91	2,90	2,89	2,91	2,91	2,92	2,92

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					
ТСО не определена																						
Теплоисточник №		**45**	**Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№45)**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	74,1	75,9	258,3	333,8	334,3	336,2	334,4	348,6	348,6	349,2	338,9	338,9	338,9	338,9
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2,85	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2,9	2,9	9,8	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,8	1,8	6,2	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	1,05	1,05	3,61	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	17,57	17,57	60,61	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	17,57	17,57	60,61	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19	78,19
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	8,73	8,73	30,20	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	8,85	8,85	30,41	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0,0000384	0,0000376	0,0000381	0,0000380	0,0000380	0,0000377	0,0000380	0,0000364	0,0000364	0,0000363	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0,118	0,115	0,117	0,117	0,116	0,116	0,116	0,112	0,112	0,111	0,115	0,115	0,115	0,115
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028	0,000027	0,000027	0,000027	0,000028	0,000028	0,000028	0,000028
9.	Удельная тепловая нагрузка в	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	общественно-деловом фонде																					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_f^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	1,90	1,90	3,78	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	5,82	5,82	11,62	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	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	$\overline{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	2,1191	2,0701	2,1046	2,0995	2,0959	2,0843	2,0957	2,0099	2,0099	2,0070	2,0678	2,0678	2,0678	2,0678
Теплоисточник №		**46**	**Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№46)**																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	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	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	3,4	3,4	9	18,7	18,7	29,4	29,4	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
3.	Тепловая нагрузка	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	всего, в том числе:																					
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,3	0,5	0,5	0,75	0,75	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,14	0,15	0,15	0,31	0,31	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,65	0,97	0,97	1,59	1,59	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0,25	0,25	0,65	0,97	0,97	1,59	1,59	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0,17	0,17	0,45	0,75	0,75	1,13	1,13	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,2	0,22	0,22	0,46	0,46	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0,000048	0,000048	0,000048	0,0000345	0,0000345	0,000036	0,000036	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0,0000174	0,0000174	0,0000174	0,0000125	0,0000125	0,0000131	0,0000131	0,0000138	0,0000138	0,0000138	0,0000138	0,0000138	0,0000138
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	1,4391	1,4391	1,4391	1,0356	1,0356	1,0238	1,0238	1,0719	1,0719	1,0719	1,0719	1,0719	1,0719
12.	Средняя плотность расхода тепловой	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии на отопление в жилищном фонде																					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**47**	**Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№47)**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	241,4	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6	373,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	18	22,5	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	8,49	12,87	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	7,64	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	5,11	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	2,53	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,85	1,05	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,63	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	9,69	16,13	18,52	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	8,72	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	5,83	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2,89	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,97	1,27	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,73	1	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,25	0,26	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316	0,0000316
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0,024	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
7.	Градус-сутки отопитель	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ного периода																					
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0,0000058	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064	0,0000064
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0,0000472	0,0000468	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0,000013	0,0000136	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382	0,0000382
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0,409	0,4028	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0,281	0,3108	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0,00087	0,00089	0,0009	0,00092	0,00097	0,00097	0,00097	0,00097	0,001	0,00102	0,00102	0,00102
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	1,489	1,668	1,699	1,729	1,822	1,824	1,824	1,824	1,883	1,922	1,922	1,923
Теплоисточник №		**48**	**Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№48)**																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м^2	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	$F_j^{одф}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	276,3	276,3	276,3	276,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,74	11,74	11,74	11,74
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,74	11,74	11,74	11,74
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,58	7,58	7,58	7,58
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,16	4,16	4,16	4,16
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,61	17,61	17,61	17,61
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	вентиляции																					
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	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:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,61	17,61	17,61	17,61
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,37	11,37	11,37	11,37
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,24	6,24	6,24	6,24
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000425	0,0000425	0,0000425	0,0000425
10.	Удельное приведенн	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ое потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде																					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2744	1,2744	1,2744	1,2744
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №			**49**	**Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№49)**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	387	387	387	387
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,88	10,88	10,88	10,88
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,88	10,88	10,88	10,88

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,82	6,82	6,82	6,82
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,06	4,06	4,06	4,06
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,45	13,89	16,32	16,32
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,45	11,45	11,45	11,45
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,18	7,18	7,18	7,18
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,27	4,27	4,27	4,27
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Удельная тепловая нагрузка в	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000281	0,0000281	0,0000281	0,0000281

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,019	0,019	0,019	0,019
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000045	0,0000045	0,0000045	0,0000045
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2226	0,2226	0,2226	0,2226
13.	Средняя тепловая	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00083	0,00085	0,00085	0,00085

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка на отопление на одного жителя																					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4	1,43	1,43	1,43
Теплоисточник №			**50**	**Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №XXX (№50)**																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105,6	105,6	105,6	105,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	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:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,97	2,97	2,97	2,97
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,97	2,97	2,97	2,97
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,86	1,86	1,86	1,86
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,11	1,11	1,11	1,11
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{\text{р.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.о.одф}}$	Гкал/ч	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	$Q_j^{\text{р.гвс.одф}}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	водоснабжения																					
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,13	3,79	4,46	4,46
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,13	3,13	3,13	3,13
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,96	1,96	1,96	1,96
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,17	1,17	1,17	1,17
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	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	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000281	0,0000281	0,0000281	0,0000281
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,019	0,019	0,019	0,019
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000045	0,0000045	0,0000045	0,0000045

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии на отопление в жилищном фонде																					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м$_2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2226	0,2226	0,2226	0,2226
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00083	0,00085	0,00085	0,00085
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4	1,43	1,43	1,43
ИТОГО по новым системам теплоснабжения, для которых теплоснабжающая организация не определена в настоящее время																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	585	608	633	631	875	941	1125	1731	1940	1980	1942	1962	1977	1977	1962	2444	2444	2444	1205
2.	Общая отапливае	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	593	620,3	639,3	647	748,9	729,1	768,3	763,3	781,1	785,7	785,7	796,4	796,4	819,1	819,1	1095,4	1095,4	1095,4	351,6

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мая площадь общественно-деловых зданий																					
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	66,86	70,97	69,69	80,76	86,56	87,99	95,93	116,92	124,7	126,11	126,11	126,52	126,52	127,44	127,44	153,03	153,03	153,03	53,16
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	43,33	45,09	44,33	51,12	56,83	59	65,08	85,93	92,96	94,13	94,13	94,13	94,13	94,13	94,13	107,98	107,98	107,98	38,36
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	36,02	37,69	37	42,77	47,04	48,27	52	65,68	70,27	71,04	71,04	71,04	71,04	71,04	71,04	79,72	79,72	79,72	24,61
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	7,29	7,4	7,34	8,35	9,79	10,74	13,08	20,26	22,7	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	28,26	28,26	28,26	13,75
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	23,61	25,95	25,45	29,76	29,84	29,1	30,95	31,08	31,83	32,08	32,08	32,49	32,49	33,41	33,41	45,15	45,15	45,15	14,8
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	21,37	22,77	22,28	26,11	26,19	25,73	27,52	28,16	28,75	28,96	28,96	29,21	29,21	29,79	29,79	37,37	37,37	37,37	9,75
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,26	3,19	3,15	3,64	3,64	3,36	3,41	2,91	3,09	3,11	3,11	3,27	3,27	3,61	3,61	7,77	7,77	7,77	5,05
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	283,35	170,30	158,92	169,25	207,16	220,73	263,59	351,91	320,28	381,21	380,62	381,24	381,24	382,62	382,62	414,81	417,91	421,01	138,90
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	221,88	130,80	120,51	124,62	158,76	175,87	216,38	308,03	323,88	323,96	323,96	323,96	323,96	323,96	323,96	338,54	338,54	338,54	107,63
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	181,83	110,30	101,35	104,55	126,03	134,62	154,94	204,84	208,33	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	208,38	217,52	217,52	217,52	58,00
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	40,04	20,48	19,20	20,08	32,74	41,26	61,43	103,18	115,54	115,57	115,57	115,57	115,57	115,57	115,57	121,01	121,01	121,01	49,63
4.2.	в общественно-деловом	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	85,6	53,98	49,89	57,41	57,43	55,8	58,44	58,15	60,75	63,46	63,46	64,08	64,08	65,46	65,46	83,07	83,07	83,07	24,24

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	фонде в том числе:																					
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.одф}}$	тыс. Гкал	75,4	48,33	44,32	50,72	50,74	49,11	51,67	52,27	53,32	55,12	55,12	55,5	55,5	56,36	56,36	67,73	67,73	67,73	15,86
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{гвс.одф}}$	тыс. Гкал	10,16	5,64	5,58	6,77	6,77	6,69	6,78	5,9	7,43	8,35	8,35	8,59	8,59	9,1	9,1	15,34	15,34	15,34	8,37
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/м^2	0,0000741	0,0000742	0,0000701	0,0000810	0,0000650	0,0000627	0,0000578	0,0000496	0,0000479	0,0000475	0,0000485	0,0000480	0,0000476	0,0000476	0,0000480	0,0000442	0,0000442	0,0000442	0,0000318
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2/год	0,311	0,181	0,160	0,166	0,144	0,143	0,138	0,118	0,107	0,105	0,107	0,106	0,105	0,105	0,106	0,089	0,089	0,089	0,048
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q_j}^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,000076	0,000049	0,000041	0,000045	0,000038	0,000035	0,000033	0,000029	0,000026	0,000025	0,000026	0,000026	0,000025	0,000025	0,000026	0,000022	0,000022	0,000022	0,000012
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000040	0,000042	0,000040	0,000046	0,000040	0,000040	0,000040	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000042
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q_j}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000035	0,000023	0,000020	0,000024	0,000020	0,000019	0,000018	0,000018	0,000019	0,000020	0,000020	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000018	0,000018	0,000018	0,000017

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0	0	0	0	0	0,32	0,56	0,94	0,84	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	1,10	1,10	1,10	1,10
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	0	0	0	0	0	0,97	0,97	1,98	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,75	1,75	1,75	1,75
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	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
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0,35	0,35	0,60	0,63	0,63	0,64	0,65	0,64	0,64	0,64	1,13	1,14	1,14	1,14
ИТОГО по муниципальному образованию																						
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{\text{жф}}$	тыс. м^2	13127	13456	13573	14110	14373	18485	18808	19693	20195	20572	21712	21725	21687	21681	22444	22908	22908	22908	21669
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{\text{одф}}$	тыс. м^2	6984	7153,3	7474,1	7687,8	7790,9	9110,3	9289,7	9427,7	9673,9	9788,4	9882,4	9970,9	10041,1	10281,9	10256,6	10532,9	10532,9	10532,9	9789,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	1162,37	1099,68	1019,28	991,41	1215,41	1243,96	1260,62	1298,83	1330,1	1347,94	1393,61	1399,74	1403,36	1414,41	1436,19	1461,78	1461,78	1461,78	1361,91
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч	791,41	754,63	698,61	678	845,4	867,22	875,81	907,21	924,41	936,19	976,69	977,69	976,39	976,09	998,96	1012,81	1012,81	1012,81	943,19
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{\text{о.р.жф}}$	Гкал/ч	680,51	649,93	600,53	583,07	722,83	737,61	740,92	761,08	772,38	780,22	807,09	807,85	800,24	800,01	814,16	822,84	822,84	822,84	767,73
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{\text{р.гвс.жф}}$	Гкал/ч	110,89	104,67	98,09	94,93	122,56	129,61	134,88	146,13	152,05	155,97	169,6	169,85	176,15	176,07	184,8	189,97	189,97	189,97	175,46

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	354,5	331,49	309,54	303,36	359,01	365,31	373,37	380,13	394,21	400,3	405,52	410,63	413,98	425,35	424,34	436,08	436,08	436,08	405,73
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	336,39	313,59	291,64	285,56	337,99	342,73	349,32	355,17	367,71	372,21	375,7	379,1	380,36	387,61	386,69	394,27	394,27	394,27	366,65
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	18,16	17,93	17,89	17,77	20,99	22,56	24,04	24,94	26,51	28,07	29,82	31,53	33,6	37,72	37,62	41,78	41,78	41,78	39,06
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3587,4	3384,2	3177,1	2744,6	2993,6	3016,7	3046,7	3188,5	3217,8	3244,7	3353,5	3368,5	3327,1	3342,0	3364,5	3401,4	3409,1	3412,2	3130,1
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2598,2	2439,2	2262,4	1958,3	2133,8	2140,1	2157,9	2293,6	2355,2	2360,4	2406,0	2407,4	2361,9	2361,4	2385,1	2399,6	2399,6	2399,6	2168,7
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2250,8	2121,6	1965,7	1700,0	1837,2	1830,8	1825,7	1897,6	1927,5	1926,9	1957,1	1958,1	1905,7	1905,3	1920,0	1929,1	1929,1	1929,1	1769,6
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	347,3	317,6	296,8	258,3	296,6	309,3	332,2	396,0	427,7	433,5	448,8	449,3	456,2	456,1	465,1	470,5	470,5	470,5	399,2
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1075,02	1026,41	977,23	837,04	898,42	908,18	922,6	931,7	952,56	965,8	971,37	984,88	989,5	1004,87	1003,79	1021,4	1021,4	1021,4	962,57
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1006,67	963,32	918,77	784,58	838,86	844,09	855,16	863,19	880,71	889,34	893,06	903,14	903,2	912,99	912,02	923,39	923,39	923,39	871,52
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	68,34	63,07	58,49	52,56	59,73	64,18	67,47	68,55	71,86	76,48	78,34	81,76	86,32	91,88	91,78	98,02	98,02	98,02	91,05
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м^2	0,000060	0,000056	0,000051	0,000048	0,000059	0,000047	0,000047	0,000046	0,000046	0,000046	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000045	0,000044	0,000044	0,000044	0,000044
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м^2/год	0,171	0,158	0,145	0,120	0,128	0,099	0,097	0,096	0,095	0,094	0,090	0,090	0,088	0,088	0,086	0,084	0,084	0,084	0,082

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	жилищном фонде																					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	4096	3733	3938	3649	3813	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136	4136
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\overline{q}_j^{\text{о.жф}}$	Гкал/м^2(°С х сут.)	0,000042	0,000042	0,000037	0,000033	0,000034	0,000024	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000022	0,000022	0,000021	0,000021	0,000021	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/ч/м^2	0,000051	0,000046	0,000041	0,000039	0,000046	0,000040	0,000040	0,000040	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\overline{q}_j^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м^2/(°С х сут)	0,000038	0,000038	0,000033	0,000030	0,000030	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000023	0,000023	0,000023	0,000024
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,628	0,624	0,506	0,640	0,625	0,920	0,826	0,937	0,917	0,901	0,901	0,902	0,869	0,871	0,871	0,952	0,952	0,952	0,952
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	1,402	1,452	0,947	1,335	1,307	2,338	1,845	2,145	2,086	2,084	2,084	2,084	2,018	2,018	2,018	2,037	2,037	2,037	2,037
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/чел.	0,0009	0,0009	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
14.	Средний расход тепловой энергии на	$\overline{\rho}_{j,A+1}^{\text{о.жф}}$	Гкал/чел/год	3,653	3,893	2,453	2,347	2,394	2,551	2,174	2,258	2,286	2,287	2,323	2,362	2,120	2,159	2,206	2,389	2,462	2,549	2,673

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отопление на одного жителя																					

Таблица 14.2 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4. МУ)

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего по г. Липецку																					
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	1103,952	1115,552	1127,152	1139,352	1130,2014	1130,326	1135,9896	1141,9914	1107,3316	1113,8252	1119,5478	1121,7982	1077,0082	1078,619	1081,219	1082,5848	1082,5848	1082,5848	1082,5848
1.1.	магистральных	км	467,3	471,9	476,8	481,4	484,642	489,84	491,14	492,84	458,14	459,94	462,34	463,54	458,8	459,4	461,6	461,6	461,6	461,6	461,6
1.2.	распределительных	км	636,652	643,652	650,352	657,952	645,55936	640,486	644,8496	649,1514	649,1916	653,8852	657,2078	658,2582	618,2082	619,219	619,619	620,9848	620,9848	620,9848	620,9848
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	294,543	295,443	296,243	296,943	299,293	303,553	305,76856	308,62879	302,95016	305,22589	310,13389	311,33719	305,21719	305,93355	308,03355	308,2843	308,2843	308,2843	308,284295
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	172,7	173	173,3	173,7	176,95	181,21	182,34	183,58	177,85	179,22	181,21	182,27	181,25	181,73	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	121,843	122,443	122,943	123,243	122,343	122,343	123,42856	125,04879	125,10016	126,00589	128,92389	129,06719	123,96719	124,20355	124,53355	124,7843	124,7843	124,7843	124,784295
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24
3.1.	магистральных	лет	22	22	22	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
3.2.	распределительных	лет	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	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	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1477,7	1533,7	1560,1	1555,3	1566,9	1589,9	1622,0	1669,7	1650,3	1684,5	1725,8	1732,3	1708,9	1721,0	1740,0	1766,0	1766,4	1766,8	1767,2
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	199,3	192,6	189,9	190,9	191,0	190,9	188,5	184,8	183,6	181,2	179,7	179,7	178,6	177,8	177,0	174,6	174,5	174,5	174,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	777,1	902	811,5	921,8	878,2	919,9	927,2	930,2	894,5	896,2	907,8	914,7	912,3	919	920,6	917,5	916,7	911,6	906,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	448,4	527,7	486,1	559,0	538,2	558,0	562,7	563,6	552,6	554,9	557,4	563,4	574,8	579,0	582,0	579,9	579,5	575,7	572,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	328,7	374,3	325,4	362,8	340,0	361,9	364,5	366,6	341,9	341,3	350,4	351,3	337,5	340,0	338,6	337,6	337,2	335,9	334,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,87	12,77	14,89	14,94	19,37	19,14	19,17	19,54	19,37	19,29	19,22	19,17	18,79	18,74	18,67	18,62	18,56	18,51	18,44
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,98	3,97	5,22	5,33	5,31	6,16	7,46	9,12	9,20	10,95	10,21	10,31	10,29	10,52	10,52	62,98	62,98	62,98	62,98
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	2000	1994	1856	1822	1766	1719	1695	1672	1561	1544	1509	1492	1412	1396	1380	1364	1348	1332	1316
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0018	0,0018	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0043	0,0042	0,0039	0,0038	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0034	0,0033	0,0032	0,0031	0,0030	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0031	0,0031	0,0029	0,0028	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0022	0,0022	0,0022	0,0021	0,0021
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	109,3	109,3	109,3	109,3	98,3	68,9	48,2	24,1	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	7,40	7,13	7,01	7,03	6,27	4,33	2,97	1,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24282,5	25215,5	25915,3	25827,5	26020,8	26475,9	27623,8	29327,3	29836,8	30720,5	31410,0	31536,9	31145,3	31391,1	31707,8	32738,0	32744,7	32751,4	32758,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	19426,0	20173,0	20732,0	20662,0	20816,0	21204,0	22303,6	23978,0	24671,4	25482,2	26035,2	26144,0	25829,0	26040,6	26294,6	27324,2	27329,2	27334,2	27340,2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,4	16,4	16,6	16,6	16,6	16,7	17,0	17,6	18,1	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,5	18,5	18,5	18,5
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	214,4	216,5	217,2	233,6	244,6	251,5	286,5	291,8	337,3	342,9	353,9	355,9	357,7	381,9	384,6	388,2	388,2	388,2	388,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	450,2	528,5	528,1	471,8	476,0	475,9	504,1	502,5	525,8	526,0	534,0	530,7	527,0	545,9	543,2	541,4	536,0	530,5	525,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	44,4	46,2	47,4	47,3	47,6	48,3	48,8	50,2	49,6	50,7	52,0	52,2	51,4	51,8	52,4	53,1	53,1	53,1	53,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	6,2	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	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
ЕТО №001																					
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	981,3	991,2	1001,3	1011,4	1002,5474	1002,09	1003,89	1006,49	1007,99	1009,99	1015,39	1016,69	971,9	972,7	975,3	975,3	975,3	975,3	975,3
1.1.	магистральных	км	432,2	436,5	441	445,2	448,442	453,64	454,94	456,64	458,14	459,94	462,34	463,54	458,8	459,4	461,6	461,6	461,6	461,6	461,6
1.2.	распределительных	км	549,1	554,7	560,3	566,2	554,10536	548,45	548,95	549,85	549,85	550,05	553,05	553,15	513,1	513,3	513,7	513,7	513,7	513,7	513,7
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	264,6	265,3	265,8	266,3	268,58	272,84	274,4	276,31	277,53	279,03	283,48	284,62	278,5	279,16	281,26	281,26	281,26	281,26	281,26
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	165,8	166,1	166,4	166,8	170,04	174,3	175,43	176,67	177,85	179,22	181,21	182,27	181,25	181,73	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	98,8	99,2	99,4	99,5	98,54	98,54	98,97	99,64	99,68	99,81	102,27	102,35	97,25	97,43	97,76	97,76	97,76	97,76	97,76
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	24	25	26	24	22	22	22	22	22	23	23	15	15	15	15	15	16	16
3.1.	магистральных	лет	22	23	23	24	23	21	21	21	21	21	22	22	14	14	15	15	15	15	15
3.2.	распределительных	лет	26	26	27	28	26	23	23	22	23	24	24	25	15	15	16	16	16	17	17
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из	$м^2$/чел	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	системы теплоснабжения																				
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1376,6	1429,5	1450,0	1442,7	1454,2	1474,3	1484,0	1494,7	1510,0	1530,5	1571,8	1577,5	1554,1	1564,4	1583,4	1583,8	1584,2	1584,6	1585,0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	192,2	185,6	183,3	184,6	184,7	185,1	184,9	184,9	183,8	182,3	180,4	180,4	179,2	178,4	177,6	177,6	177,5	177,5	177,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	726,4	850,9	758,3	868	824,4	866	873,4	876,7	880,7	882,5	894	901	898,8	905,5	907,3	904,3	903,6	898,5	893,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	434,5	514,5	472,7	545,3	524,5	544,4	549,1	550,0	552,6	554,9	557,4	563,4	574,8	579,0	582,0	579,9	579,5	575,7	572,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	291,9	336,4	285,6	322,7	299,9	321,6	324,3	326,7	328,1	327,6	336,6	337,6	324,0	326,5	325,3	324,4	324,1	322,8	321,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,4	18,7	20,7	17,0	13,7	12,4	13,4	13,5	13,4	13,3	13,2	13,3	9,8	9,9	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1770,0	1786,0	1646,0	1657,0	1622,0	1594,0	1577,0	1560,0	1543,0	1526,0	1509,0	1492,0	1412,0	1396,0	1380,0	1364,0	1348,0	1332,0	1316,0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0018	0,0018	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0041	0,0041	0,0037	0,0037	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0034	0,0033	0,0033	0,0032	0,0031	0,0030	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0032	0,0032	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0028	0,0028	0,0028	0,0027	0,0027	0,0028	0,0027	0,0027	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026
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	109,0	109,0	109,0	109,0	98,1	68,7	48,1	24,0	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	7,92	7,63	7,52	7,56	6,75	4,66	3,24	1,61	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	22598,7	23479,0	24080,3	23958,2	24147,8	24485,2	24732,2	24910,2	25165,7	25508,8	26198,3	26292,4	25900,8	26073,0	26389,7	26396,3	26403,0	26409,7	26416,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	18079,0	18784,0	19263,0	19166,0	19318,0	19587,0	19785,0	19928,0	20133,0	20406,0	20959,0	21035,0	20720,0	20858,0	21112,0	21118,0	21123,0	21128,0	21134,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,4	16,4	16,6	16,6	16,6	16,6	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
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	204,1	206,0	205,9	221,3	232,3	238,9	241,2	242,7	243,3	247,6	252,0	253,9	255,7	279,7	282,4	283,4	283,4	283,4	283,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	439,9	518,0	492,1	434,7	440,4	441,7	438,7	434,7	430,1	429,0	428,1	424,7	421,0	439,8	437,1	432,8	427,5	422,1	416,8
19	Расход электрической энергии на передачу	млн. кВт-ч	41,4	43,0	44,1	43,9	44,2	44,8	45,3	45,6	46,1	46,7	48,0	48,1	47,4	47,7	48,3	48,3	48,3	48,3	48,4

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой энергии и теплоносителя																				
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	6,2	6,2	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
			ЕТО №001:				**ТЭЦ-2**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	440,9	445,3	449,9	454,4	456,2	458,2	458,9	460,2	460,2	460,5	464,8	464,9	465,6	465,9	466,5	466,5	466,5	466,5	466,5
1.1.	магистральных	км	260,9	263,5	266,2	268,9	269,4	270	270,2	270,6	270,6	270,7	272	272	272,2	272,3	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
1.2.	распределительных	км	180	181,8	183,7	185,5	186,8	188,2	188,7	189,6	189,6	189,8	192,8	192,9	193,4	193,6	194	194	194	194	194
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	132,5	132,8	133,1	133,3	134,82	136,33	136,95	137,91	137,96	138,15	141,66	141,78	142,25	142,51	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	101,4	101,6	101,8	102	102,45	102,9	103,09	103,38	103,39	103,45	104,5	104,54	104,68	104,76	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	31,1	31,2	31,3	31,3	32,37	33,43	33,86	34,53	34,57	34,7	37,16	37,24	37,57	37,75	38,08	38,08	38,08	38,08	38,08
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,4	34,3	35,1	35,9	36,7	37,3	37,6	38,4	38,7	39,1	39,4	39,7	39,9	40,2
3.1.	магистральных	лет	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	36,7	37,4	37,9	38,6	39,1	39,4	39,2	39,7	39,3	39,1	38,8	38,3	37,8	37,5
3.2.	распределительных	лет	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,126	1,13	1,133	1,137	1,161	1,186	1,203	1,223	1,236	1,25	1,295	1,31	1,328	1,344	1,363	1,378	1,393	1,408	1,424
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	451,3	480,2	500,5	494,8	519,8	534,6	534,8	534	535,4	538,6	539,3	540,3	541,9	543	545,5	545,9	546,3	546,7	547,1
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	293,6	276,5	265,8	269,4	259,4	255	256,1	258,2	257,7	256,5	262,7	262,4	262,5	262,4	262,1	261,9	261,7	261,5	261,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	284,3	352,8	365,9	433,3	433,3	433,3	429,4	425,9	419,9	417,4	417,8	415,3	412,2	411	409	404,9	400,9	396,9	392,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	217,5	269,9	279,9	331,5	329,3	327	323,2	319,3	314,7	312,6	308,2	306,2	303,3	302,1	300,1	297,1	294,1	291,2	288,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	66,8	82,9	85,9	101,8	104	106,2	106,2	106,6	105,2	104,9	109,6	109,1	108,9	108,9	108,9	107,8	106,8	105,7	104,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,24	19,29	19,34	19,04	19,27	19,59	19,91	20,14	19,75	19,49	19,39	20,76	21,69	21,96	22,20	22,36	22,88	22,70	22,53
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,024	1,078	1,113	1,089	1,139	1,167	1,165	1,161	1,163	1,17	1,16	1,162	1,164	1,166	1,169	1,17	1,171	1,172	1,173
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	745	787	761	773	769	765	761	757	753	749	745	741	737	733	729	725	721	717	713
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00035	0,00033	0,00022	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,00021	0,000199	0,000129	0,000181	0,00018	0,00018	0,00018	0,000179	0,000179	0,000179	0,000178	0,000178	0,000178	0,000177	0,000177	0,000176	0,000176	0,000176	0,000175
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00014	0,000132	0,000086	0,000121	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,000119	0,000119	0,000119	0,000119	0,000118	0,000118	0,000118	0,000118	0,000117	0,000117	0,000117
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к	Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	34,8	24,4	17,1	8,5	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловым 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	%	72,21	72,21	72,21	72,21	70,04	49,03	34,32	17,16	5,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7521,7	8003,3	8341,7	8246,7	8663,3	8910	8913,3	8900	8923,3	8976,7	8988,3	9005	9031,7	9050	9091,7	9098,3	9105	9111,7	9118,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6017	6403	6673	6597	6931	7128	7131	7120	7139	7181	7191	7204	7225	7240	7273	7279	7284	7289	7295
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	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	129	129,4	129,5	145	154,3	158,6	160	161	161,3	164,4	168,3	170	171,2	195,1	197	198	198	198	198
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	277,7	327,1	307,6	256	262,5	264,1	262,7	260,9	258,4	258,8	259,9	258,8	257,2	278,4	277,4	275,7	272,9	270,1	267,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	13,77	14,65	15,27	15,1	15,86	16,31	16,32	16,29	16,34	16,43	16,45	16,49	16,53	16,57	16,64	16,66	16,67	16,68	16,69
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №001:				**Котельная «Привокзальная»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	98,9	100	101	102	103,5	103,9	104,1	104,7	105,1	106,2	106,9	107,7	109,4	109,8	110,7	110,7	110,7	110,7	110,7
1.1.	магистральных	км	66	66,7	67,4	68	69,5	69,9	70,1	70,7	71,1	72,2	72,9	73,7	75,4	75,8	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
1.2.	распределительных	км	32,9	33,3	33,6	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	19,6	19,7	19,7	19,7	20,94	21,22	21,42	21,88	22,18	23,04	23,62	24,31	25,6	25,93	26,65	26,65	26,65	26,65	26,65
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	14	14,1	14,1	14,1	15,31	15,59	15,79	16,25	16,55	17,41	17,99	18,68	19,97	20,3	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	5,6	5,6	5,6	5,6	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	22,9	23,8	24,8	25,8	25,99	26,15	26,52	26,75	27,45	27,91	28,46	29,5	29,76	30,34	30,34	30,34	30,34	30,34
3.1.	магистральных	лет	27,5	28,5	29,4	30,4	31,4	32,1	30,3	31,3	28,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,3	33	33,5	34,4	35,4	36,4
3.2.	распределительных	лет	16,5	17,3	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,579	0,581	0,583	0,585	0,587	0,565	0,543	0,528	0,512	0,509	0,501	0,495	0,502	0,49	0,486	0,47	0,454	0,44	0,426
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	106,4	102,3	105,82	102,4	102,8	110,1	116,2	119,9	123,6	138,2	162,3	163,1	212,3	214,7	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	184,4	192,2	186,2	192,8	203,8	192,7	184,4	182,5	179,5	166,8	145,5	149	120,6	120,8	117	117	117	117	117
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	60,9	72,2	56,9	60,6	48,4	47,5	53,7	55,9	58,2	61,1	63,6	71,4	99,4	103,6	105,4	106,7	109,9	108,8	107,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	43,5	51,6	40,7	43,3	35,4	34,9	39,6	41,5	43,4	46,2	48,5	54,9	77,6	81,1	83,2	84,1	86,7	85,8	85
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	17,4	20,6	16,2	17,3	13	12,6	14,1	14,4	14,8	14,9	15,2	16,5	21,9	22,5	22,3	22,5	23,2	23	22,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,70	25,50	28,00	23,50	19,40	19,60	19,90	20,30	20,50	20,10	19,80	19,70	21,10	22,10	22,30	22,60	22,70	23,30	23,10
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,075	1,023	1,048	1,004	0,993	1,061	1,116	1,145	1,176	1,302	1,519	1,514	1,942	1,957	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	183	196	179	156	152	148	144	140	136	132	128	124	120	116	112	108	104	100	96
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00028	0,00025	0,0005	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000168	0,00015	0,0003	0,000159	0,000158	0,000158	0,000158	0,000157	0,000157	0,000157	0,000157	0,000156	0,000156	0,000156	0,000155	0,000155	0,000155	0,000154	0,000154
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,000112	0,0001	0,0002	0,000106	0,000106	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000105	0,000104	0,000104	0,000104	0,000104	0,000104	0,000103	0,000103	0,000103	0,000103
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	15,8	15,8	15,8	15,8	14,2	9,9	7	3,5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	79,11	79,11	79,11	79,11	76,73	53,71	37,60	18,80	5,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1773,3	1705	1763,7	1706	1712,5	1835,5	1936,7	1998,2	2059,3	2303	2705,5	2718,2	3537,8	3578	3798,3	3798,3	3798,3	3798,3	3798,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1419	1364	1411	1365	1370	1468	1549	1599	1647	1842	2164	2175	2830	2862	3039	3039	3039	3039	3039
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	3,25	3,12	3,23	3,12	3,14	3,36	3,55	3,66	3,77	4,22	4,95	4,98	6,48	6,55	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
20	Удельный расход электрической энергии	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	на передачу теплоносителя																				
			ЕТО №001:				**Котельная «Северо-Западная»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	184,7	186,6	188,4	190,3	190,5	190,6	190,6	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8
1.1.	магистральных	км	70,6	71,3	72	72,7	72,9	73	73	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2
1.2.	распределительных	км	114,1	115,3	116,4	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	44,9	45	45,1	45,2	45,32	45,44	45,44	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	26,2	26,2	26,3	26,4	26,48	26,6	26,6	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	18,7	18,8	18,8	18,8	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,8	36,1	36,4	36,6	36,9	36,9	37,4	37,6	37,5	37,3	36,9	37,2	37,4	37,5	37,7	38	38,2	38,4	38,6
3.1.	магистральных	лет	34,1	34,4	34,7	35	35,3	35,1	35,9	36,1	35,7	35,4	34,3	34,9	35	35,1	35,3	35,5	35,8	36,1	36,3
3.2.	распределительных	лет	37,5	37,7	38	38,2	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,2	39,4	39,6	39,8	40	40,2	40,4	40,6	40,8	41
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,631	0,633	0,635	0,637	0,647	0,656	0,663	0,673	0,681	0,689	0,698	0,706	0,715	0,724	0,734	0,743	0,753	0,763	0,774
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	246,73	249,19	249,85	249,7	250,1	250,2	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5	250,5
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	182,1	180,6	180,5	181	181,3	181,6	181,4	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8	181,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	165,9	183	144,2	165,2	143,4	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	96,7	106,7	84,1	96,3	83,8	74,5	74,5	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	69,1	76,3	60,1	68,9	59,6	52,8	52,8	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,80	28,00	30,60	25,10	23,50	23,80	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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,336	1,336	1,326	1,312	1,313	1,313	1,314	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	327	340	293	319	315	311	307	303	299	295	291	287	283	279	275	271	267	263	259
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00033	0,00043	0,0007	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000198	0,000256	0,000421	0,000173	0,000173	0,000173	0,000172	0,000172	0,000172	0,000171	0,000171	0,00017	0,00017	0,00017	0,000169	0,000169	0,000169	0,000168	0,000168
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,000132	0,00017	0,00028	0,000115	0,000115	0,000115	0,000115	0,000115	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000113	0,000113	0,000113	0,000113	0,000113	0,000112	0,000112
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	27,3	27,3	27,3	27,3	24,6	17,2	12	6	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)																				
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	87,51	87,51	87,51	87,51	84,89	59,42	41,59	20,80	6,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4112,2	4153,2	4164,2	4162	4167,5	4170,5	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175	4175
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3290	3323	3331	3330	3334	3336	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340	3340
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,53	7,6	7,62	7,62	7,63	7,63	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №001:				**Котельная «Юго-Западная»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	188,2	190	192	193,9	196,7	201,1	202	202,5	203,6	204,2	204,6	205	206,1	206,2	207,3	207,3	207,3	207,3	207,3
1.1.	магистральных	км	25,1	25,3	25,6	25,8	28,6	33	33,9	34,4	35,5	36,1	36,5	36,9	38	38,1	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
1.2.	распределительных	км	163,1	164,7	166,4	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	55,1	55,2	55,2	55,4	57,62	61,14	61,88	62,28	63,15	63,6	63,96	64,29	65,12	65,19	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	20,1	20,1	20,1	20,2	22,41	25,93	26,67	27,07	27,94	28,39	28,75	29,08	29,91	29,98	30,89	30,89	30,89	30,89	30,89
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	35	35,1	35,1	35,2	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21	35,21
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,5	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	23,3	23,4	23,7	24,7	25,7	26,7	26,6	27,3	27,9	28,9	29,9	30,9	31,8
3.1.	магистральных	лет	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	22,5	21,7	21,2	22,2	23,2	24,1	23,1	23,4	23,6	24,6	25,6	26,6	27,4
3.2.	распределительных	лет	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,334	0,335	0,336	0,337	0,352	0,375	0,381	0,385	0,392	0,396	0,4	0,404	0,411	0,413	0,42	0,422	0,424	0,425	0,427
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	433,08	458,72	472,97	474,8	490,3	501,9	510,2	518	528,3	531	545,8	549,2	549,4	556,2	559,5	559,5	559,5	559,5	559,5
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	127,2	120,3	116,9	116,7	117,5	121,8	121,3	120,2	119,5	119,8	117,2	117,1	118,5	117,2	118,2	118,2	118,2	118,2	118,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	166,9	183,9	145	166,3	166,3	229,5	234,5	239,2	247,2	248,9	257,8	259,7	259,8	263,6	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	60,8	67	52,8	60,6	64,7	97,3	101,1	104	109,4	111,1	115,9	117,4	119,3	121,2	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	106,1	116,9	92,1	105,7	101,6	132,2	133,4	135,3	137,9	137,8	141,9	142,2	140,5	142,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,30	16,90	17,20	14,60	12,00	12,70	23,00	23,00	22,90	23,00	22,90	22,90	22,80	22,80	22,70	22,70	22,70	22,70	22,70
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,302	2,414	2,464	2,448	2,492	2,496	2,525	2,558	2,595	2,601	2,667	2,678	2,666	2,698	2,699	2,699	2,699	2,699	2,699
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	340	298	312	308	304	300	296	292	288	284	280	276	272	268	264	260	256	252	248
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00139	0,00213	0,0017	0,00039	0,00039	0,00039	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038	0,00038
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000836	0,001278	0,001022	0,000232	0,000232	0,000231	0,000231	0,00023	0,00023	0,00023	0,000229	0,000229	0,000228	0,000228	0,000227	0,000227	0,000226	0,000226	0,000225
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,000557	0,000852	0,000681	0,000155	0,000155	0,000154	0,000154	0,000154	0,000153	0,000153	0,000153	0,000152	0,000152	0,000152	0,000151	0,000151	0,000151	0,000151	0,00015
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	27,2	27,2	27,2	27,2	24,5	17,2	12	6	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	53,98	53,98	53,98	53,98	52,36	36,65	25,65	12,83	3,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7218	7645,3	7882,8	7913	8170,8	8364,5	8502,7	8632,5	8804,5	8850,5	9097	9152,7	9156,3	9270	9324,7	9324,7	9324,7	9324,7	9324,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	5774	6116	6306	6330	6537	6692	6802	6906	7044	7080	7278	7322	7325	7416	7460	7460	7460	7460	7460
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	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	75,1	76,6	76,4	76,3	78	80,3	81,2	81,7	82	83,2	83,7	83,9	84,5	84,6	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	162,2	190,9	184,5	178,7	177,9	177,6	176	173,8	171,7	170,2	168,2	165,9	163,8	161,4	159,7	157,1	154,6	152	149,5
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	13,21	14	14,43	14,49	14,96	15,31	15,57	15,8	16,12	16,2	16,65	16,76	16,76	16,97	17,07	17,07	17,07	17,07	17,07
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №001:				**Котельная «Угловая»**														

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	38,1	38,4	38,8	39,2	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	39,19	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	магистральных	км	6,2	6,2	6,3	6,3	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	31,9	32,2	32,5	32,9	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85	32,85	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	7	7	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	2,8	2,8	2,8	2,8	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	4,2	4,2	4,3	4,3	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,3	35,2	36	37	38	39	39,6	40,3	40,9	41,9	42,9	42,9	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	30,6	31,4	32,3	33,3	34,3	35,3	35,5	36,5	36,8	37,8	38,8	37,7	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	38	38,9	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44	45	46	47	48	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,499	0,501	0,502	0	0,51	0,516	0,522	0,529	0,536	0,543	0,55	0,557	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	56,879	56,457	55,645	55,6	55,7	55,7	55,7	55,7	55,6	55,6	57,3	57,3	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	124,1	125,3	127,3	0	127,5	127,5	127,6	127,6	127,7	127,7	123,8	123,8	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	29,1	35,2	27,8	29	23,3	22,8	22,9	22,6	22,4	22,1	21,9	21,7	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	11,6	14,1	11,1	9,3	9,3	9,1	9,1	9	8,9	8,8	8,7	8,7	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	17,5	21,2	16,7	14	14	13,7	13,7	13,6	13,5	13,3	13,2	13	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26,00	26,10	29,50	23,70	20,10	20,10	19,70	19,80	19,60	19,50	19,30	19,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,496	1,47	1,434	1,42	1,421	1,421	1,42	1,42	1,419	1,419	1,463	1,463	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	104	105	63	62	61	60	59	58	57	56	55	54	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00063	0,00079	0	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,00109	0,00109	0,00109	0,00109	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000378	0,000473	0	0,000662	0,000661	0,00066	0,000658	0,000657	0,000656	0,000654	0,000653	0,000652	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,000252	0,000315	0	0,000442	0,000441	0,00044	0,000439	0,000438	0,000437	0,000436	0,000435	0,000435	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	систем отопления (открытая схема)																				
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	948	941	927,4	927,3	928	928	927,8	927,8	926,9	926,9	955,8	955,8	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	758	753	742	742	742	742	742	742	742	742	765	765	0	0	0	0	0	0	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	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,74	1,72	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,75	1,75	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №001:				**Котельная «Улица Толстого, д. 23А»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	14,7	14,8	14,9	15,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	магистральных	км	1,8	1,8	1,8	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	12,9	13	13,1	13,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	2,7	2,7	2,7	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,5	22,4	23,4	24,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	18,6	19,6	20,6	21,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	24,4	25,3	26,3	27,2	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	$м^2$/чел	0,293	0,294	0,295	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,28	30,68	29,69	29,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	87,4	86,4	89,5	89,2	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	8	9,5	7,5	7,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	2	2,3	1,9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	6	7,2	5,7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,50	14,40	16,50	13,50	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	2,071	2,077	1,99	1,981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	12	16	13	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00055	0,00055	0,0006	0,00055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000331	0,000331	0,0003	0,000331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00022	0,00022	0,0002	0,00022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	504,7	511,3	494,8	497,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	404	409	396	398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,92	0,94	0,91	0,91	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	4,64	4,61	4,67	4,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №001:				**Котельная «Улица Семашко, д. 10»**														
1	Протяженность тепловых сетей в	км	8,7	8,9	9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	однотрубном исчислении, в т.ч.:																				
1.1.	магистральных	км	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	7,4	7,5	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	1,7	1,7	1,7	1,7	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	1,2	1,2	1,2	1,2	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	32	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	18,9	19,8	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	43,2	44,1	45,1	46	47	48	49	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,279	0,28	0,281	0,282	0,284	0,286	0,288	0,29	0,292	0,295	0,297	0,299	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,4	17,35	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	17,1	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	92,2	92,6	97	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	94,1	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	6,6	8,3	6,6	6,6	5,8	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,5	5,8	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	1,9	2,3	1,8	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,6	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	4,7	6	4,7	4,7	4,2	4,1	4,1	4,1	4	4	4	4,1	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,20	19,10	21,90	17,20	14,90	15,70	15,30	15,30	15,20	15,10	15,00	14,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,979	1,954	1,851	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,892	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	34	28	18	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072	0,00072
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431	0,000431
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288	0,000288
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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	290	289,2	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	276,7	285,7	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	232	231	221	221	221	221	221	221	221	221	221	229	0	0	0	0	0	0	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	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,53	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №001:				**Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	7,1	7,2	7,3	7,4	7,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	магистральных	км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	6,8	6,9	7	7,1	7,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	1,1	1,2	1,2	1,2	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	1	1,1	1,1	1,1	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,4	22,4	23,4	24,4	24,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	16	17	18	19	19,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	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	$м^2$/чел	0,386	0,388	0,389	0,39	0,395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,85	13,84	13,74	13,7	13,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	84	84,2	85	85,1	85,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	4,8	5,9	4,6	4,8	3,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,5	0,6	0,4	0,5	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	4,3	5,3	4,2	4,3	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,70	18,70	22,90	16,10	14,50	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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,94	1,919	1,886	1,868	1,868	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	25	16	7	15	11	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	230,8	230,7	229	229	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	185	185	183	183	183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	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	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №001:				**Котельная ул. Депутатская**														
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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	распределительных	км	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. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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
3.1.	магистральных	лет	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
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,7	20,73	5,17	5,17	5,17	5,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №002																					
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	117,4	119,1	120,3	122,4	121,982	122,564	126,4276	128,292	91,7496	92,5596	92,8822	93,8326	93,8326	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434
1.1.	магистральных	км	35,1	35,4	35,8	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	82,3	83,7	84,5	86,2	85,782	86,364	90,2276	92,092	91,7496	92,5596	92,8822	93,8326	93,8326	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434	94,6434
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^2	29,25	29,45	29,45	29,65	29,72	29,72	30,375561	30,983701	24,035841	24,088031	24,546031	24,609339	24,609339	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691
2.1.	магистральных	тыс. м^2	6,9	6,9	6,9	6,9	6,91	6,91	6,91	6,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^2	22,35	22,55	22,55	22,75	22,81	22,81	23,465561	24,073701	24,035841	24,088031	24,546031	24,609339	24,609339	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691	24,665691
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	15	16	16	16	17	17	17	16	16	16	17	16	16	17	17	17	17	17
3.1.	магистральных	лет	8	8	8	8	8	8	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5
3.2.	распределительных	лет	19	19	20	20	20	19	19	19	17	18	18	18	18	18	19	19	19	20	20
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0,5	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	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	90,51	93,66	95,50	97,30	97,40	97,40	119,84	156,64	121,62	121,83	121,83	122,24	122,24	123,16	123,16	123,16	123,16	123,16	123,16
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	323,2	314,4	308,4	304,7	305,1	305,1	253,5	197,8	197,6	197,7	201,5	201,3	201,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3	200,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,4	49,9	49,8	50,4	50,4	50,5	50,2	49,9	10,4	10,3	10,3	10,2	10,1	10,1	10	9,9	9,9	9,9	9,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	13,90	13,20	13,40	13,70	13,70	13,60	13,60	13,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	35,50	36,70	36,40	36,70	36,70	36,90	36,60	36,30	10,40	10,30	10,30	10,20	10,10	10,10	10,00	9,90	9,90	9,90	9,70
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,6	9,4	9,3	10,9	63,5	63,0	63,1	62,7	61,5	61,5	61,4	61,4	61,4	61,3	61,3	61,3	61,2	61,2	61,1
9	Линейная плотность передачи тепловой	Гкал/м	2,1	2,4	2,8	2,8	2,7	2,7	17,0	34,9	35,1	35,1	26,9	27,1	27,1	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в тепловых сетях																				
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	230	208	210	165	144	125	118	112	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0020	0,0017	0,0017	0,0013	0,0012	0,0010	0,0009	0,0009	0,0002	0,0002	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0066	0,0059	0,0059	0,0046	0,0040	0,0035	0,0033	0,0031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0028	0,0025	0,0025	0,0019	0,0017	0,0014	0,0013	0,0012	0,0002	0,0002	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	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
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,33	0,32	0,31	0,31	0,21	0,21	0,08	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1508,4	1561,1	1591,6	1617,1	1620,8	1690,8	2591,7	4110,8	4353,6	4362,6	4362,6	4379,0	4379,0	4415,8	4415,8	4415,8	4415,8	4415,8	4415,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1208,0	1250,0	1276,0	1296,0	1298,0	1378,0	2279,6	3804,6	4281,8	4290,2	4290,2	4306,6	4306,6	4343,4	4343,4	4343,4	4343,4	4343,4	4343,4
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,7	16,7	16,7	16,6	16,6	17,4	21,6	26,2	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	10,3	10,5	11,3	12,3	12,3	12,6	15,0	18,7	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	10,3	10,5	36,0	37,1	35,6	34,2	35,1	37,4	13,2	13,2	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,0	12,9	12,8	12,8
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,8	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	4,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	5,1	5,4	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
			ЕТО №002:				**Котельная «Завод «Свободный Сокол»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	38,5	38,8	39,3	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	магистральных	км	35,1	35,4	35,8	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	6,9	6,9	6,9	6,9	6,91	6,91	6,91	6,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,29	0,29	0,29	0,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0,732	0,735	0,736	0,739	0,755	0,771	0,787	0,805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	31,42	31,09	32,69	32,8	32,8	32,6	32,4	32,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	227,7	230,6	219,7	219,5	219,2	220,8	222,4	223,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,5	13,7	13,9	14,3	14,3	14,2	14,1	14,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	13,9	13,2	13,4	13,7	13,7	13,6	13,6	13,6	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,79	30,75	28,74	29,17	19,49	19,39	19,3	19,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,816	0,799	0,832	0,826	0,828	0,822	0,816	0,813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	72	75	7	66	66	66	66	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	523,7	518,2	544,8	546,5	547,3	543,3	539,5	537,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	419	415	436	437	438	435	432	430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,5	2,5	3,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,5	2,5	21,9	23	21,8	20,6	19,4	18,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,96	0,95	1	1	1	0,99	0,99	0,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			ЕТО №002:				**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
1.1.	магистральных	км	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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
3.1.	магистральных	лет	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
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	прекращению теплоснабжения потребителей																				
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**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
1.1.	магистральных	км	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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
3.1.	магистральных	лет	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	распределительных	лет	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	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Центролит»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	47,6	48,1	48,6	49,1	49,1	49,682	49,682	49,682	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
1.2.	распределительных	км	47,6	48,1	48,6	49,1	49,1	49,682	49,682	49,682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	12,6	12,6	12,6	12,6	12,63	12,63	12,63	12,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	12,6	12,6	12,6	12,6	12,63	12,63	12,63	12,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,3	35	35,7	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	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
3.2.	распределительных	лет	34,3	35	35,7	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,095	1,099	1,102	1,106	1,137	1,169	1,204	1,241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	32,78	33,26	33,34	34,6	34,7	34,8	34,8	34,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	383	378,2	378	365,5	363,9	362,7	362,7	363,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	26,4	25,1	25	25,2	25,2	25,4	25,1	24,9	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	26,4	25,1	25	25,2	25,2	25,4	25,1	24,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	39,94	43,37	40,99	41,62	29,5	29,64	29,14	28,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,688	0,691	0,686	0,704	0,707	0,709	0,709	0,708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	87	72	118	34	33	32	31	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	77,22	77,22	77,22	77,22	74,9	52,43	36,7	18,35	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	546,3	554,3	555,7	575,8	578,5	580,3	580,3	579,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	437	443	445	461	463	464	464	463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,3	6,3	8,5	8,5	8,4	8,2	8,2	8,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1	1,01	1,02	1,05	1,06	1,06	1,06	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Электроаппарат»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	5,4	5,5	5,5	5,6	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	5,4	5,5	5,5	5,6	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,2	41	41,8	42,7	43,7	42,8	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	41,2	42,2	43,2	39,4	38,4	33,8
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	40,2	41	41,8	42,7	43,7	42,8	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	41,2	42,2	43,2	39,4	38,4	33,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	$м^2$/чел	0,365	0,366	0,367	0,368	0,38	0,393	0,406	0,421	0,436	0,453	0,471	0,491	0,512	0,536	0,561	0,589	0,62	0,655	0,694

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																				
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,79	5,793	5,826	5,8	5,9	5,9	5,9	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	135,3	135,5	135	135,3	133,2	133,2	134,4	140,6	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,5	6,31	5,75	5,89	11,99	12	11,9	11,76	11,47	11,33	11,23	11,13	11,03	10,93	10,83	10,74	10,64	10,55	10,45
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,071	1,061	1,056	1,046	1,062	1,062	1,052	1,006	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	10	17	16	13	9	5	1	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	96,5	96,6	97,1	97,1	98,6	98,6	97,7	93,4	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	77	77	78	78	79	79	78	75	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
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	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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1	1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «108 квартал»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	4,6	4,7	4,7	4,8	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	4,6	4,7	4,7	4,8	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,5	0,5	0,5	0,5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44	44,9	45,8	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	48,3	43	43,4	39,3	40	40,8	41,8
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	44	44,9	45,8	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	48,3	43	43,4	39,3	40	40,8	41,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,009	1,012	1,015	1,019	1,039	1,06	1,082	1,105	1,129	1,154	1,18	1,207	1,236	1,266	1,297	1,33	1,365	1,402	1,441
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,795	1,822	1,849	1,9	1,9	2	2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	302,9	299	295,2	293,3	293,3	276,5	276,5	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,1	0,9	1	0,9	0,9	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	0,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,1	0,9	1	0,9	0,9	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	0,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,02	19,02	19,02	20,2	23,05	22,88	22,67	22,5	22,61	22,44	22,27	22,09	21,92	21,75	21,58	21,41	21,25	21,08	20,91
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,386	0,388	0,39	0,389	0,389	0,413	0,413	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	12	3	3	3	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	29,9	30,4	30,8	31,1	31,1	33	33	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	24	24	25	25	25	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
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	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	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	0,4	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	0,3	0,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,05	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Улица Баумана, д. 296»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	5,3	5,3	5,4	5,5	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	5,3	5,3	5,4	5,5	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	53,6	54,6	55,8	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	55,1	56,1	57,1	58,1	54,6	55,6	50,8
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	53,6	54,6	55,8	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	55,1	56,1	57,1	58,1	54,6	55,6	50,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,37	0,371	0,372	0,374	0,386	0,398	0,412	0,426	0,442	0,459	0,477	0,496	0,517	0,54	0,566	0,593	0,624	0,658	0,695

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,233	6,233	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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	127,6	127,8	128,8	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,7	3,1	3,1	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	3,1	3,1	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	33,69	0,02	0,02	35,25	24,33	24,15	23,96	23,78	23,6	23,42	23,24	23,07	22,89	22,71	22,54	22,37	22,19	22,02	21,85
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,179	1,167	1,149	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	21	13	24	23	22	21	20	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	103,9	103,9	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3	103,3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
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	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,6	0,6	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	0,8	0,8	0,8	0,8
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Село Подгорное»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0,1	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
1.1.	магистральных	км	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	0,1	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,4	26,9	27,4	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	26,4	26,9	27,4	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,017	0,017	0,017	0,017	0,018	0,018	0,019	0,02	0,02	0,021	0,022	0,023	0,024	0,025	0,026	0,028	0,029	0,031	0,033
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,678	1,678	1,853	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	5,9	5,9	5,4	5,4	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
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	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
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,67	12,67	12,67	13,43	3,97	3,93	3,89	3,85	3,82	3,78	3,74	3,71	3,67	3,64	3,6	3,57	3,53	3,5	3,46
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	34,587	34,241	37,434	37,14	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46	37,46
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	2	1	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	28	28	30,9	31	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	22	22	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,05	0,05	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Школа № 16»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0,1	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
1.1.	магистральных	км	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	0,1	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.	магистральных	лет	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	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,063	0,063	0,063	0,063	0,066	0,069	0,072	0,075	0,079	0,083	0,087	0,092	0,098	0,104	0,112	0,12	0,13	0,141	0,155
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	52,9	53	53,1	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,875	3,836	3,798	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	3	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	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	0,01	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				Котельная «Школа № 22»														

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0,1	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
1.1.	магистральных	км	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	0,1	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,8	19,2	19,6	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	37,6	38,4	39,2	40	41	42	43	42,1	43,1	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9	48,9	49,9	50,9	51,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,106	0,106	0,106	0,107	0,109	0,112	0,115	0,119	0,122	0,126	0,13	0,134	0,138	0,143	0,148	0,153	0,159	0,165	0,171
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,271	0,271	0,271	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	36,7	36,8	36,8	36,9	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,586	5,53	5,475	5,42	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,01	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Школа № 26»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0,1	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
1.1.	магистральных	км	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	0,1	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,8	11	11,3	11,5	11,5	11,5	11,5	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
3.2.	распределительных	лет	21,6	22,1	22,5	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,063	0,063	0,063	0,063	0,066	0,069	0,072	0,075	0,079	0,083	0,087	0,092	0,098	0,104	0,112	0,12	0,13	0,141	0,155
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,1	0,1	0,1	0,1	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	$м^2$/Гкал/ч	108	108,3	108,5	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,896	1,877	1,859	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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%	0,00%	0,00%	0,00%	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	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Школа № 34»**														
1	Протяженность тепловых сетей в	км	0	0	0	0,1	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	однотрубном исчислении, в 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
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0,1	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^2	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14,1	14,4	14,7	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	28,2	28,8	29,4	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	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
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,1	0,1	0,1	0,1	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	м^2/Гкал/ч	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,71	8,71	8,71	9,29	8,91	8,83	8,75	8,67	8,59	8,51	8,43	8,36	8,28	8,21	8,13	8,06	7,98	7,91	7,84
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,979	1,959	1,939	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	1	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30,3	30,7	31	31,4	31,4	31,4	31,4	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	35,1	35,4	35,6	35,8	34,4	33	31,7	30,4	29,8	29,2	28,6	28	27,5	26,9	26,4	25,9	25,4	24,8	24,3
3.2.	распределительных	лет	25,4	25,9	26,5	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	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
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,329	0,433	0,432	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	90,6	69	69,3	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,7	5,4	4,91	5,05	3,97	3,93	3,88	3,84	3,81	3,77	3,73	3,7	3,66	3,63	3,59	3,56	3,52	3,49	3,46
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,391	4,418	4,364	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	2	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	5,5	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,01	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «У поселка Северный Рудник»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	3,3	3,4	3,4	3,4	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
1.1.	магистральных	км	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	распределительных	км	3,3	3,4	3,4	3,4	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
2.1.	магистральных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,2	21,6	22,1	22,5	22,5	22,5	22,5	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
3.2.	распределительных	лет	42,4	43,2	44,1	45	46	47	17,7	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	3,441	3,453	3,462	3,475	3,58	3,692	3,811	3,939	4,075	4,22	4,377	4,546	4,728	4,925	5,14	5,374	5,631	5,913	6,225
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694	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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	1761,7	1765,3	1768,8	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3	1772,3
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	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
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,209	0,206	0,204	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,02	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**БМК по ул. Ковалева, 109а**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	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	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
1.2.	распределительных	км	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	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0,1	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0,1	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.	магистральных	лет	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0,35	0,364	0,38	0,397	0,416	0,437	0,46	0,486	0,514	0,547	0,583	0,625	0,673	0,729	0,796	0,875
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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	0,2
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	0,1	0,1	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	%	0	0	0	11,52	11,42	11,32	11,22	11,12	11,02	10,92	10,83	10,73	10,64	10,54	10,45	10,35	10,26	10,17	10,12
9	Линейная плотность передачи тепловой	Гкал/м	0	0	0	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в тепловых сетях																				
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	16,67	16,67	16,67	16,67	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Поселок Дачный»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	8,2	8,3	8,4	8,5	8,45	8,45	8,45	8,45	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
1.2.	распределительных	км	8,2	8,3	8,4	8,5	8,45	8,45	8,45	8,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	4,4	4,4	4,4	4,4	4,43	4,43	4,43	4,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2.	распределительных	тыс. м^2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,43	4,43	4,43	4,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,2	21,6	22,1	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	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
3.2.	распределительных	лет	42,4	43,2	44,1	45	46	31,4	32,4	33,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	4,551	4,567	4,579	4,595	4,74	4,893	5,057	5,232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,941	3,949	2,556	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	1117,3	1117,3	1729,7	1733,2	1733,2	1733,2	1733,2	1733,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	1950	1934	1918	1903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,481	0,477	0,306	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	14	17	19	9	5	1	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	65,7	65,8	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	53	53	34	34	34	34	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	1,9	1,9	1,8	1,7	1,5	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,8	0,8	0,8	0,9	0,85	0,85	0,85	0,85	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
1.2.	распределительных	км	0,8	0,8	0,8	0,9	0,85	0,85	0,85	0,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,9	25,5	26	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	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
3.2.	распределительных	лет	49,9	50,9	51,9	53	54	12,6	12,6	12,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,207	0,208	0,208	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,654	0,609	0,469	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	152	163,5	212,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,65	5,6	5,55	5,5	5,44	5,39	5,39	5,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,793	0,731	0,557	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	прекращению теплоснабжения потребителей																				
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	10,9	10,2	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9	8	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,52	4,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»**														
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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0,1	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0,1	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,3	16,7	17	17,4	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35
3.1.	магистральных	лет	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0,207	0,208	0,208	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	101,8	102	102,3	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31	19,31
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,029	4,979	4,929	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	5	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	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	8,1	8,1	8,1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	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	0,01	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
			ЕТО №002:				**Котельная «Школа-интернат № 2»**													
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	34,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	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	$м^2$/чел	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,553	0,553	0,996	1,0	1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	90,4	90,4	50,2	50,2	50,2	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	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	5,53	5,53	9,96	9,96	9,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	1	2	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9,2	9,2	16,6	16,6	16,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7	7	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	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	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Акушерский корпус»**														
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
1.1.	магистральных	км	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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
3.1.	магистральных	лет	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
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	$м^2$/чел	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																				
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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
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
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Котельная «Липецкие узоры»**													
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,9	1	1	1	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	0,9	1	1	1	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2.1.	магистральных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	34,4	33	31,7	30,4	29,8	29,2	28,6	28	27,5	26,9	26,4	25,9	25,4	24,8	24,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	32	30,7	29,5	28,9	28,3	27,7	27,2	26,6	26,1	25,6	25,1	24,6	24,1	23,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	1,378	1,383	1,386	1,391	1,445	1,503	1,566	1,634	1,708	1,79	1,88	1,979	2,089	2,213	2,352	2,509	2,689	2,897	3,14
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,166	1,166	1,178	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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	272,8	273,3	271,1	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,9	18,7	19,1	19,5	19,4	19,3	19,2	19,1	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6	18,6	18,5	18,4	18,3	18,2	18,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,239	1,226	1,227	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	2	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19,4	19,4	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
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	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	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	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	0,04	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Упрснабсбыт»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	2,3	2,3	2,3	2,3	2,32	2,32	2,32	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
1.2.	распределительных	км	2,3	2,3	2,3	2,3	2,32	2,32	2,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,25	35,25	35,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	34,4	33	31,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	32	30,7	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	$м^2$/чел	2,144	2,151	2,157	2,165	2,221	2,28	2,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,463	1,463	1,463	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	747,4	748,9	750,4	751,9	751,9	751,9	751,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	1	1,1	1	1	1	1,1	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	1	1,1	1	1	1	1,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19	19	19	20	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,65	0,643	0,637	0,631	0,631	0,631	0,631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	8	3	0	2	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	24,4	24,4	24,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**БМК «Известковая, 2в»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0,4	0,4	0,4	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
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	0	0,4	0,4	0,4	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0,2	0,2	0,2	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0,2	0,2	0,2	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0,5	1	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.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0,216	0,217	0,218	0,224	0,232	0,239	0,247	0,256	0,266	0,276	0,287	0,299	0,311	0,325	0,341	0,358	0,376	0,397
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	2,513	2,443	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	83,2	85,8	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	5,963	5,739	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681	5,681
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	3	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	41,9	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	34	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
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	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0,08	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	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
1.1.	магистральных	км	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	0,12	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	34,4	33	31,7	30,4	29,8	29,2	28,6	28	27,5	26,9	26,4	25,9	25,4	24,8	24,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	32	30,7	29,5	28,9	28,3	27,7	27,2	26,6	26,1	25,6	25,1	24,6	24,1	23,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0,393	0,393	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	3,341	3,308	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275	3,275
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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%	0,00%	0,00%	0,00%	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	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	16,67	16,67	16,67	16,67	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Котельная «Улица Ковалева, 107д»**														

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,2	0,15	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
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,2	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,3	16,7	17	17,4	17,35	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
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	33,3	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	$м^2$/чел	0,272	0,273	0,274	0,275	0,285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,878	0,878	1,983	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	79,2	79,4	35,2	35,3	35,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	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	6,033	5,972	13,354	13,22	13,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1	1	11	10	9	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	14,6	14,6	33,1	33,1	33,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	12	12	26	26	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	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	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409 (№пп 42)**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662
1.1.	магистральных	км	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	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662	0,2662
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0,000042	0,000042	0,000043	0,000044	0,000046	0,000046	0,000047	0,000048	0,000048	0,000050	0,000050	0,000049	0,000049
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	177,5	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	27,3	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6	391,6
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	12,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
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	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,0300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,03	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0,01	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409 (№пп 43)**														
1	Протяженность тепловых сетей в	км	0	0	0	0	0	0	1,723	2,121	2,314	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138	2,3138

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	однотрубном исчислении, в 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
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0	0	1,723	2,121	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,283	0,327	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,283	0,327	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	1	59,8	69,0	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	81,1	70,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	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	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6	189,6
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740	0,4740
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409 (№пп44)**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	1,124	2,416	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
1.1.	магистральных	км	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	1,124	2,416	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,212	0,454	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0,212	0,454	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0,00071	0,00151	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156	0,00156
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	12,1	26,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	399,1	186,2	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6	697,6
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440	1,7440
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504 (№пп 46)**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0,750	0,750	1,705	2,170	2,170	3,120	3,120	3,931	3,931	3,931	3,931	3,931	3,931
1.1.	магистральных	км	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0	0	0,750	0,750	1,705	2,170	2,170	3,120	3,120	3,931	3,931	3,931	3,931	3,931	3,931
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0,107	0,107	0,198	0,239	0,239	0,302	0,302	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
2.1.	магистральных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0,107	0,107	0,198	0,239	0,239	0,302	0,302	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0	0	0	0	0	0	0,00036	0,00036	0,00066	0,00080	0,00080	0,00101	0,00101	0,00119	0,00119	0,00119	0,00119	0,00119	0,00119
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,16	0,16	0,44	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	669,2	669,2	450,8	367,1	367,1	284,8	284,8	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	7,2	7,2	10,8	13,2	13,2	17,0	17,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	6,4	6,4	17,6	26,0	26,0	42,4	42,4	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	6,4	6,4	17,6	26,0	26,0	42,4	42,4	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,0160	0,0160	0,0440	0,0650	0,0650	0,1060	0,1060	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0,016	0,016	0,044	0,065	0,065	0,106	0,106	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №002:				**Новая взамен Котельной «Центролит»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0	51,410	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580
1.1.	магистральных	км	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	51,410	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580	51,580
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	12,7677	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796	12,7796
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	12,768	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780	12,780
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	400,2	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6	400,6
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в тепловых сетях																				
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0	1276,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4,36	4,36	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Новая взамен Котельной «Поселок Дачный»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	0	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
1.1.	магистральных	км	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	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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	2,6
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8	1703,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	1903	1903	1903	1903	1903	1903	1903	1903	1903	1903	1903
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			ЕТО №002:				**Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
1.1.	магистральных	км	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	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	0,1	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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	прекращению теплоснабжения потребителей																				
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
			ЕТО №002:				**Новая котельная "Стратегия"**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	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
1.1.	магистральных	км	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	0,1	0,1	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. $м^2$	0	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0	0	0	0	0	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
5	Присоединенная тепловая нагрузка	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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	40	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,1	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000	0,1000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			ЕТО №002:				**Новая БМК взамен Котельной «Улица Ковалева, 107д»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	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
1.1.	магистральных	км	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	0,15	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	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
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	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
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	40	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0,2	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			ЕТО №002:				**Новая Котельная «Завод «Свободный Сокол»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	0,1744	0,3488	0,5232	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458
1.1.	магистральных	км	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	0,1744	0,3488	0,5232	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458	0,8458
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0,322	0,322	0,322	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0,322	0,322	0,322	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
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
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
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0,000020	0,000020	0,000020	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																				
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	9,7	9,7	9,7	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	501,4	501,4	501,4	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0	1332,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300	3,3300
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4,39	4,39	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №002:				**Новая котельная Одоевского 10**													
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
1.1.	магистральных	км	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	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	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	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
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25	35,25
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	30,4	29,8	29,2	28,6	28	27,5	26,9	26,4	25,9	25,4	24,8	24,3
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	29,5	28,9	28,3	27,7	27,2	26,6	26,1	25,6	25,1	24,6	24,1	23,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	2,407	2,477	2,55	2,628	2,711	2,799	2,893	2,994	3,102	3,218	3,343	3,478
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3	733,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	18	18	18	18	18
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	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	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	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
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	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	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №003:				**Котельная ООО «Энергоконсалт»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0,3	0,3	0,3	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
1.2.	распределительных	км	0	0	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0,3	0,3	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0,3	0,3	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	магистральных	лет	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	0	0	1	2	3	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	$м^2$/чел	0	0	0,253	0,254	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	4,08	4,6	4,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	78,3	69,4	69,4	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	0,3	0,3	0,3	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
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	19,11	19,5	19,4	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	0	0	13,737	15,367	15,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	68	76,8	76,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	54	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	16,67	16,67	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0,12	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	4,67	4,61	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ЕТО №003:				**Новая котельная Энергоконсалт**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	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	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
1.2.	распределительных	км	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	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0,224	0,211	0,2	0,19	0,18	0,172	0,164	0,158	0,151	0,145	0,14	0,135	0,13	0,126
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	42,7	42,7	42,7	42,7	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	24,9	24,9	24,9	24,9	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333	26,333
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	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	124,5	124,5	124,5	124,5	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	100	100	100	100	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	16,67	16,67	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	30,3	30,3	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	30,3	30,3	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5	82,5
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №004:				**Котельная ООО «ЭнергоПлюс»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052
1.1.	магистральных	км	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	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052	4,052
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,243	0,244	0,245	0,246	0,248	0,251	0,254	0,257	0,259	0,262	0,265	0,268	0,272	0,275	0,278	0,282	0,285	0,289	0,292
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,773	5,773	5,773	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	33,4	33,4	33,4	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,9	0,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	0,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,832	19,634	19,438	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243	19,243
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2	96,2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №005:				**Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»**														

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0,1	0,1	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,538	0,539	0,541	0,543	0,548	0,553	0,558	0,563	0,569	0,574	0,58	0,585	0,591	0,597	0,603	0,609	0,615	0,622	0,628
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	209,2	209,2	209,2	200,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,232	1,219	1,207	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из	Гкал/ч	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №006:				**Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,795	4,747	4,699	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,03	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №007:				**Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»**														
1	Протяженность тепловых сетей в	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	однотрубном исчислении, в 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
1.2.	распределительных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	92,9	93,1	93,3	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,795	4,747	4,699	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,03	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №008:				**Котельная ООО «Комус»**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	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
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	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	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	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
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	92,9	93,1	93,3	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,795	4,747	4,699	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	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
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,03	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №009:				**Котельная Воронежской таможни**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
1.1.	магистральных	км	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.	распределительных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	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
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м^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
2.1.	магистральных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м^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	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,9	34,4	34,8	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8
3.1.	магистральных	лет	35,1	35,4	35,6	35,8	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3
3.2.	распределительных	лет	32,7	33,3	34	34,7	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34	33,9	33,8	33,7	33,6	33,5	33,4	33,3	33,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	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
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
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	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
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,92	18,73	19,11	19,5	19,4	19,31	19,21	19,11	19,02	18,92	18,83	18,73	18,64	18,55	18,45	18,36	18,27	18,18	18,09
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,795	4,747	4,699	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652	4,652
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	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	17,8	17,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	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
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0,03	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
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,64	4,61	4,67	4,61	4,55	4,52	4,49	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
ЕТО №XXX																					
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	1,5374	1,92	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	6,9694	6,9694	6,9694	6,9694
1.1.	магистральных	км	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	1,5374	1,92	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	5,6036	6,9694	6,9694	6,9694	6,9694
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0,34209	0,391321	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,365604	1,365604	1,365604	1,365604
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0,34209	0,391321	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,114854	1,365604	1,365604	1,365604	1,365604
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	5	6	7
3.1.	магистральных	лет	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	1	1	2	2	2	3	4	5	6	7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0163	0,0162	0,0161	0,0160
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0,44	13,55	13,55	13,96	13,96	14,88	14,88	40,47	40,47	40,47	40,47
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	2138,1	889,4	82,3	82,3	79,9	79,9	74,9	74,9	33,7	33,7	33,7	33,7
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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
9	Линейная плотность передачи тепловой	Гкал/м	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	18,9	18,9	19,9	19,9	22,2	22,2	599,3	599,3	599,3	599,3

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	энергии в тепловых сетях																				
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	6,4	17,6	542	542	558,4	558,4	595,2	595,2	1618,8	1618,8	1618,8	1618,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	6,4	17,6	542	542	558,4	558,4	595,2	595,2	1618,8	1618,8	1618,8	1618,8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,016	0,044	1,355	1,355	1,396	1,396	1,488	1,488	4,047	4,047	4,047	4,047
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,016	0,044	1,355	1,355	1,396	1,396	1,488	1,488	4,047	4,047	4,047	4,047
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,45	0,45	0,46	0,46	0,49	0,49	1,22	1,22	1,22	1,22
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	12,9	4,7	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,2	6,2	6,2	6,2
			ЕТО №XXX:				**Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409 (№пп 45)**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	1,537	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
1.1.	магистральных	км	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	1,537	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0,342	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2.	распределительных	тыс. м^2	0	0	0	0	0	0	0	0,342	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел								0,0011403	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,0013044	0,001304403
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,16	0,44	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	1	2138,1	889,4	602,0	602,0	369,2	369,2	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6	197,6
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	2,3	5,5	8,1	8,1	13,1	13,1	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	6,4	17,6	26,0	26,0	42,4	42,4	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	6,4	17,6	26,0	26,0	42,4	42,4	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,0160	0,0440	0,0650	0,0650	0,1060	0,1060	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,016	0,044	0,065	0,065	0,106	0,106	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4,45	4,42	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №XXX:				**Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601 (№пп 47)**														
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836
1.1.	магистральных	км	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	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836	3,6836
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00008	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00010	0,00009	0,00009	0,00009
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	прекращению теплоснабжения потребителей																				
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,39	4,36	4,33	4,3	4,27	4,24	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №XXX:				**Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера (№пп 48)**														
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	0,1296	0,1296	0,1296	0,1296
1.1.	магистральных	км	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	0,1296	0,1296	0,1296	0,1296
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03888	0,03888	0,03888	0,03888
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03888	0,03888	0,03888	0,03888
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
3.1.	магистральных	лет																			

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000048
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,74	11,74	11,74	11,74
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,3	3,3	3,3	3,3
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1463,9	1463,9	1463,9	1463,9
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	469,6	469,6	469,6	469,6
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	469,6	469,6	469,6	469,6
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	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,1740	1,1740	1,1740	1,1740
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,174	1,174	1,174	1,174
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	0,37	0,37	0,37	0,37
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,21	4,18	4,15	4,12
			ЕТО №XXX:				**Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701 (№пп 49)**														
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	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314
1.1.	магистральных	км	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	0,1314	0,1314	0,1314	0,1314
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03942	0,03942	0,03942	0,03942
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,03942	0,03942	0,03942	0,03942
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,88	10,88	10,88	10,88
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6	3,6	3,6	3,6
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1338,1	1338,1	1338,1	1338,1
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	435,2	435,2	435,2	435,2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435,2	435,2	435,2	435,2
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	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0880	1,0880	1,0880	1,0880
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,088	1,088	1,088	1,088
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	0,30	0,30	0,30	0,30
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,7	5,7	5,7	5,7
			ЕТО №ХХХ:				**Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613 (№пп 50)**														
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	1,1048	1,1048	1,1048	1,1048
1.1.	магистральных	км	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	1,1048	1,1048	1,1048	1,1048
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17245	0,17245	0,17245	0,17245
2.1.	магистральных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. $м^2$	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,17245	0,17245	0,17245	0,17245
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
3.1.	магистральных	лет																			
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	$м^2$/чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,080	0,080	0,079	0,079

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период												
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																				
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,97	2,97	2,97	2,97
6	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,1	58,1	58,1	58,1
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
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	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
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,5	83,5	83,5	83,5
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	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0	0	0	118,8	118,8	118,8	118,8
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118,8	118,8	118,8	118,8
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	0	0	0	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2970	0,2970	0,2970	0,2970
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,297	0,297	0,297	0,297

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Ретроспективный период				Базовый год	Прогнозный период													
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,06	0,06	0,06	0,06
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,2	4,2	4,2	4,2

Таблица 14.3 - Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов ТЭЦ и доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов Липецкой ТЭЦ	В тэ	кгу.т/Гкал	147,3	147,5	147,1	147,2	157,1	147,1	145,6	145,6	145,3	145,3	145,3	145,3	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
2	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	б/р	б/р	0,95	0,94	0,97	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

Таблица 14.4 - Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Привокзальная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Северо-Западная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Юго-Западная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Угловая»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Депутатская д.92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Завод «Свободный Сокол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Центролит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Электроаппарат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «108 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Село Подгорное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 16»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 22»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 34»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 35»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК по улице Ковалева, 109А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Поселок Дачный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Акушерский корпус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Липецкие узоры»	0	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	1	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК ул. Известковая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Ковалева 107Д	2	1	1	11	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Воронежская таможня»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №ХХХ - ТСО не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №ХХХ - ТСО не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №ХХХ - ТСО не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №ХХХ - ТСО не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №ХХХ - ТСО не определена	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная2»,взамен Котельной п. Дачный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная БМК "Стратегия" взамен котельной школа интернат	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК «Улица Ковалева, 107д»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная «Свободный Сокол» (взамен существующей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная «Одоевского 10» (взамен существующей), № источника по порядку - 57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт", № источника по порядку - 58 ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.5 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

N котельной	Наименование котельной	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Котельные ПАО «Квадра»																		
2	Котельная «Привокзальная»	0,19	0,19	0,20	0,19	0,19	0,20	0,19	0,18	0,19	0,18	0,19	0,21	0,22	0,23	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22
3	Котельная «Северо-Западная»	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4	Котельная «Юго-Западная»	0,24	0,24	0,26	0,24	0,19	0,21	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

N котельной	Наименование котельной	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная «Угловая»	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,33	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0,22	0,22	0,23	0,22	0,12	0,00	0,00	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 «Улица Семашко, д. 10»	0,19	0,19	0,21	0,21	0,19	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0,16	0,16	0,15	0,17	0,16	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная ул. Депутатская д.92		0,11	0,00	0,00	0,00	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
	Котельные АО "ЛГЭК"																			
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
11	Котельная «13 квартал»	0,22	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0,06	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06
13	Котельная «Центролит»	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11
14	Котельная «Электроаппарат»	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20
15	Котельная «108 квартал»	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,15
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,16	0,15	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	0,18	0,16
17	Котельная «Село Подгорное»	0,20	0,18	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	0,18	0,20
18	Котельная «Школа № 16»	0,13	0,13	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	0,14	0,13
19	Котельная «Школа № 22»	0,09	0,07	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	0,09	0,09
20	Котельная «Школа № 26»	0,13	0,12	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	0,13
21	Котельная «Школа № 34»	0,15	0,13	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	0,17	0,15
22	Котельная «Школа № 35»	0,11	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	0,11	0,11
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,19	0,19	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,25	0,19
24	БМК по улице Ковалева, 109А	0,08	0,07	0,09	0,10	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	0,04	0,08
25	Котельная «Поселок Дачный»	0,13	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,10	0,06	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,11
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,13
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,15	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,15	0,15
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0,09	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	0,10	0,09
32	БМК ул. Известковая	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,27	0,25
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,21	0,17	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,10	0,21
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	0,03	0,05	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
	Котельные прочих организация																			
35	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0,08	0,26	0,26	0,25	0,35	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,19	0,26	0,24	0,23	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
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,10	0,10	0,10	0,23	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
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,06	0,06	0,06	0,05	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
39	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	0,14	0,15	0,13	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
40	Котельная ООО «Комус»	0,17	0,17	0,17	0,16	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
41	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,00	0,00	0,00	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
	Новые котельные																			
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
43	Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

N котельной	Наименование котельной	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																			
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29
51	Новая котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
52	Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная2»,взамен Котельной п. Дачный	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
53	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
54	Новая котельная БМК "Стратегия" взамен котельной школа интернат	0,00	0,00	0,00	0,00	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
55	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д»	0,00	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
56	Новая котельная «Свободный Сокол» (взамен существующей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
57	Новая котельная «Одоевского 10» (взамен существующей), № источника по порядку - 57	0,00	0,00	0,00	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
58	Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт", № источника по порядку - 58 ООО «ЭнергоКонсалт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,30	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Таблица 14.6 - Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.	ТЭЦ-2	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	98,1	100	100	100	100	100	100	100
2.	Котельная «Привокзальная»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	98,1	100	100	100	100	100	100	100
3.	Котельная «Северо-Западная»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	98,1	100	100	100	100	100	100	100
4.	Котельная «Юго-Западная»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	98,1	100	100	100	100	100	100	100
5.	Котельная «Угловая»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	74,8	76,7	78,7	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	80,6
7.	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	84,5	86,4	88,4	90,3	92,2	94,2	96,1	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	74,8	76,7	78,7	80,6	82,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	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	80,6	80,6	80,6	80,6
10.	Котельная «Завод «Свободный Сокол	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Котельная «13 квартал»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Котельная «Центролит»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Котельная «Электроаппарат»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
15.	Котельная «108 квартал»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
16.	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
17.	Котельная «Село Подгорное»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
18.	Котельная «Школа № 16»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
19.	Котельная «Школа № 22»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
20.	Котельная «Школа № 26»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
21.	Котельная «Школа № 34»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
22.	Котельная «Школа № 35»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
23.	Котельная «У поселка Северный Рудник»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
24.	БМК по улице Ковалева, 109А	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
25.	Котельная «Поселок Дачный»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26.	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27.	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28.	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	55,4	58,8	62,2	65,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29.	Котельная «Акушерский корпус»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30.	Котельная «Липецкие узоры»	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
31.	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
32.	БМК ул. Известковая	55,4	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
33.	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	58,8	62,2	65,7	69,1	72,5	76,0	79,4	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100	100
34.	Котельная ул. Ковалева 107Д	0	0	62,2	65,7	69,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35.	Котельная «Студеновская» ОАО «Стагдок»	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	60,1	64,1	68,1	72,1	76,0	80,0	84,0	88,0	92,0	100	100	100	100	100	100
36.	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
37.	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100
38.	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
39.	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
40.	Котельная ООО «Комус»	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
41.	Котельная Воронежской таможни	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
42.	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
43.	Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
44.	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
45.	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
46.	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
47.	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100
48.	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100
49.	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100
50.	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100	100	100	100
51.	Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»), № источника по порядку - 50	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,8	86,3	89,7	93,1	96,6	100	100	100	100	100	100
52.	Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная 2», № источника по порядку - 51	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100	100	100	100	100	100	100
53.	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
54.	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
55.	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
56.	Новая котельная "Свободный сокол" №55	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
57.	Новая котельная «Одоевсского 10» (взамен существующей), № источника по порядку - 57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
58.	Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт", № источника по порядку - 58 ООО «ЭнергоКонсалт»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.7 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)

№пп	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	0,018	0,0071	0,0088	0,0067	0,0106	0,0146	0,0254	0,0103	0,0265	0,0242	0,0253	0,03	0,0294	0,0271	0,0056
2	Котельная «Привокзальная»	0,0076	0,0699	0	0,0961	0,0306	0	0,0008	0	0,003	0,0083	0,0104	0,0024	0	0	0
3	Котельная «Северо-Западная»	0,0206	0,0032	0,0128	0,0223	0,0241	0,0333	0,0024	0,0023	0,0036	0,0016	0,001	0	0	0,002	0,0079
4	Котельная «Юго-Западная»	0	0,0302	0,0289	0,023	0	0	0,0016	0,0333	0,0116	0,0144	0	0	0	0,0024	0,0168
5	Котельная «Угловая»	0	0,0083	0,0102	0,0078	0	0	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0,1796
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0,0074	0,0107	0	0	0	0,1103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0,2019	0	0	0	0	0,0368	0	0	0	0	0	0,0073	0,0874
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0	0	0	0,0719	0	0	0,0321	0,0145	0	0,0015	0	0	0	0	0
9	Котельная ул. Депутатская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол	0	0	0	0,1091	0,0309	0,0499	0,0499	0	0	0,0547	0,0245	0,0129	0,0076	0	0,0202
11	Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная «Электроаппарат»	0,0431	0,0282	0	0	0	0	0	0	0,1731	0	0	0,1116	0,0489	0,1473	0,1117
15	Котельная «108 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0,1344	0,1312	0,0134	0,1172	0,0099	0,0029	0	0
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0	0	0	0	0	0	0,167	0	0	0	0,0765	0	0,1041	0,012
17	Котельная «Село Подгорное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная «Школа № 16»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№пп	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная «Школа № 22»	0	0	0,0443	0	0,0284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная «Школа № 34»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная «Школа № 35»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0,6438	0,1441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Поселок Дачный»	0,3394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,7855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Акушерский корпус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	0	0	0,3228	0	0,1063	0	0,0205	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0	0,9252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК «Известковая, 2в»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ООО «Энергоконсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Новая котельная взамен котельной "Центролит"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Новая котельная поселок Дачный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Новая котельная БМК «Стратегия»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Новая котельная Улица Ковалева, 107д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Новая котельная Свободный Сокол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Новая котельная Одоевского 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.8 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

N котельной	Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельные ПАО "Квадра"																				
2	Котельная «Привокзальная»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,11	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная «Северо-Западная»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная «Юго-Западная»	0,0	0,0	0,0	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная «Угловая»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Улица Семашко, д. 10»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельной	Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Котельная ул. Депутатская д.92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельные АО "ЛГЭК"																				
10	Котельная «Завод «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	0,00	0,00	0,00	0,00
11	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	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Центролит»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Электроаппарат»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная «108 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	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Село 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	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная «Школа № 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	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная «Школа № 22»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Школа № 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	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная «Школа № 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	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная «Школа № 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	0,00	0,00	0,00	0,00
23	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	0,00	0,00	0,00	0,00
24	БМК по улице Ковалева, 109А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Поселок Дачный»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 «Улица 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	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	БМК ул. Известковая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельные прочих организация																				
35	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная 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	0,00	0,00	0,00	0,00
41	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	0,00	0,00	0,00	0,00

N котельной	Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Новые котельные																				
42	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028409 №3 мощностью 1,42 МВт, № источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО 002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	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 №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																				
51	Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»), № источника по порядку - 50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная 2», № источника по порядку - 51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку -52,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54	Новая котельная БМК "Стратегия": № источника по порядку - 53	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» № 54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Новая котельная "Свободный сокол" №55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Новая котельная «Одоевского 10» (взамен существующей), № источника по порядку - 57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт", № источника по порядку - 58 ООО «ЭнергоКонсалт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 14.9 - Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

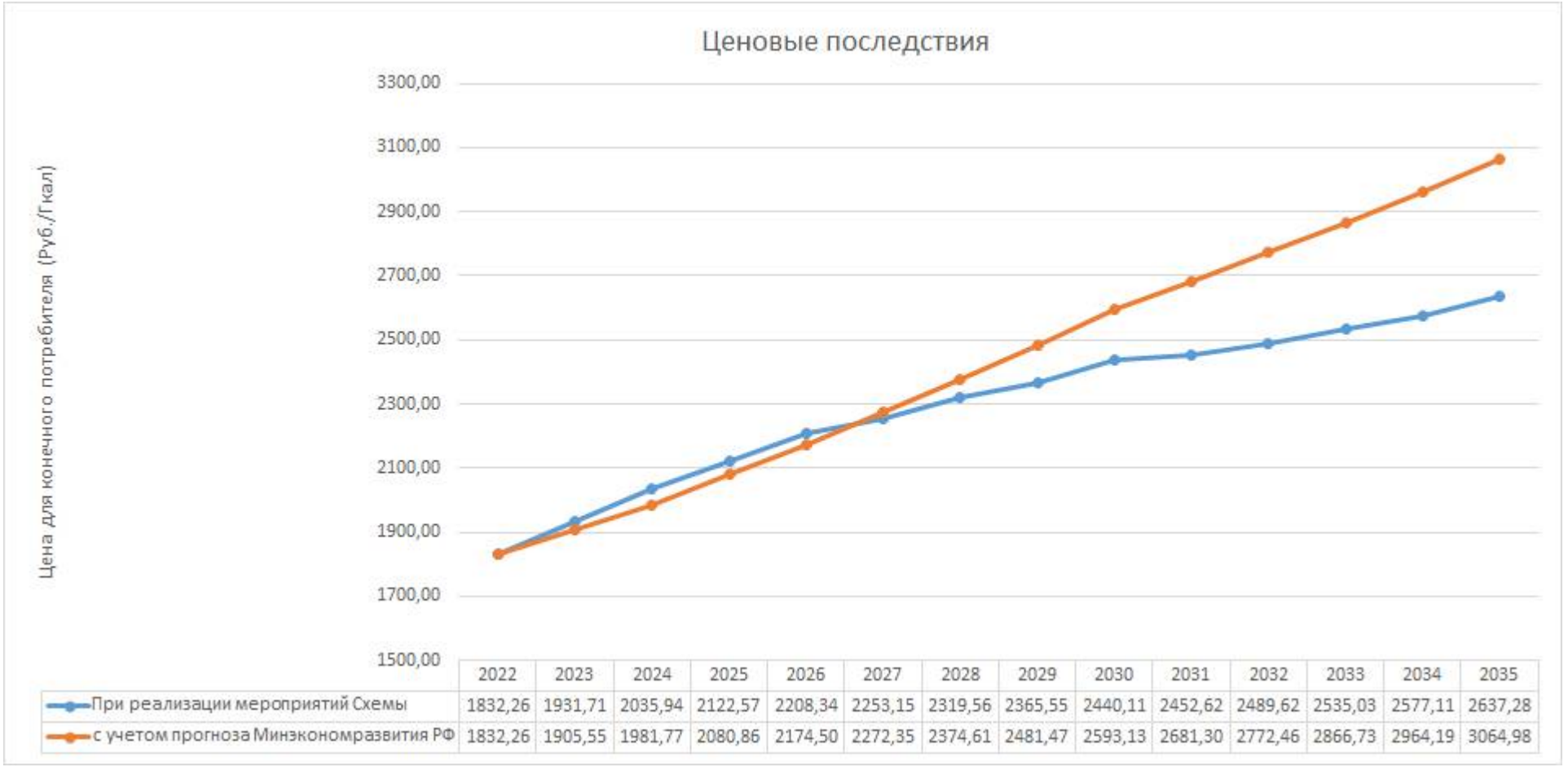
N котельной	Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Котельные ПАО "Квадра"																				
2	Котельная «Привокзальная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная «Северо-Западная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная «Юго-Западная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная «Угловая»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная ул. Депутатская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельные АО "ЛГЭК"																				
10	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная «13 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная «Центролит»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная «Электроаппарат»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «108 квартал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная «Село Подгорное»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная «Школа № 16»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «Школа № 22»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная «Школа № 34»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная «Школа № 35»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	БМК по ул. Ковалева, 109а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная «Поселок Дачный»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная «Школа-интернат № 2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная «Акушерский корпус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная «Липецкие узоры»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	БМК «Известковая, 2в»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельные прочих организация																				
35	Котельная ООО «Энергоконсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная Воронежской таможни																				
	Новые котельные																				
42	Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Новые котельные АО "ЛГЭК" взамен существующих																				
51	Новая котельная взамен котельной "Центролит"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N котельной	Наименование котельной	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Новая котельная поселок Дачный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Новая взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Новая котельная БМК «Стратегия»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Новая котельная Улица Ковалева, 107д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Новая котельная Свободный Сокол	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Новая котельная Одоевского 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Новая котельная №2 "ЭнергоКонсалт"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты расчета ценовых последствий как в разрезе ЕТО, так и в разрезе каждой системы теплоснабжения представлены в Приложении 1 Главы 14.

При актуализации Схемы теплоснабжения города Липецк на 2023 г. детально уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям. Ниже представлена оценка ценовых последствий по 2 основным ЕТО, для которых запланированы мероприятия по развитию систем теплоснабжения.

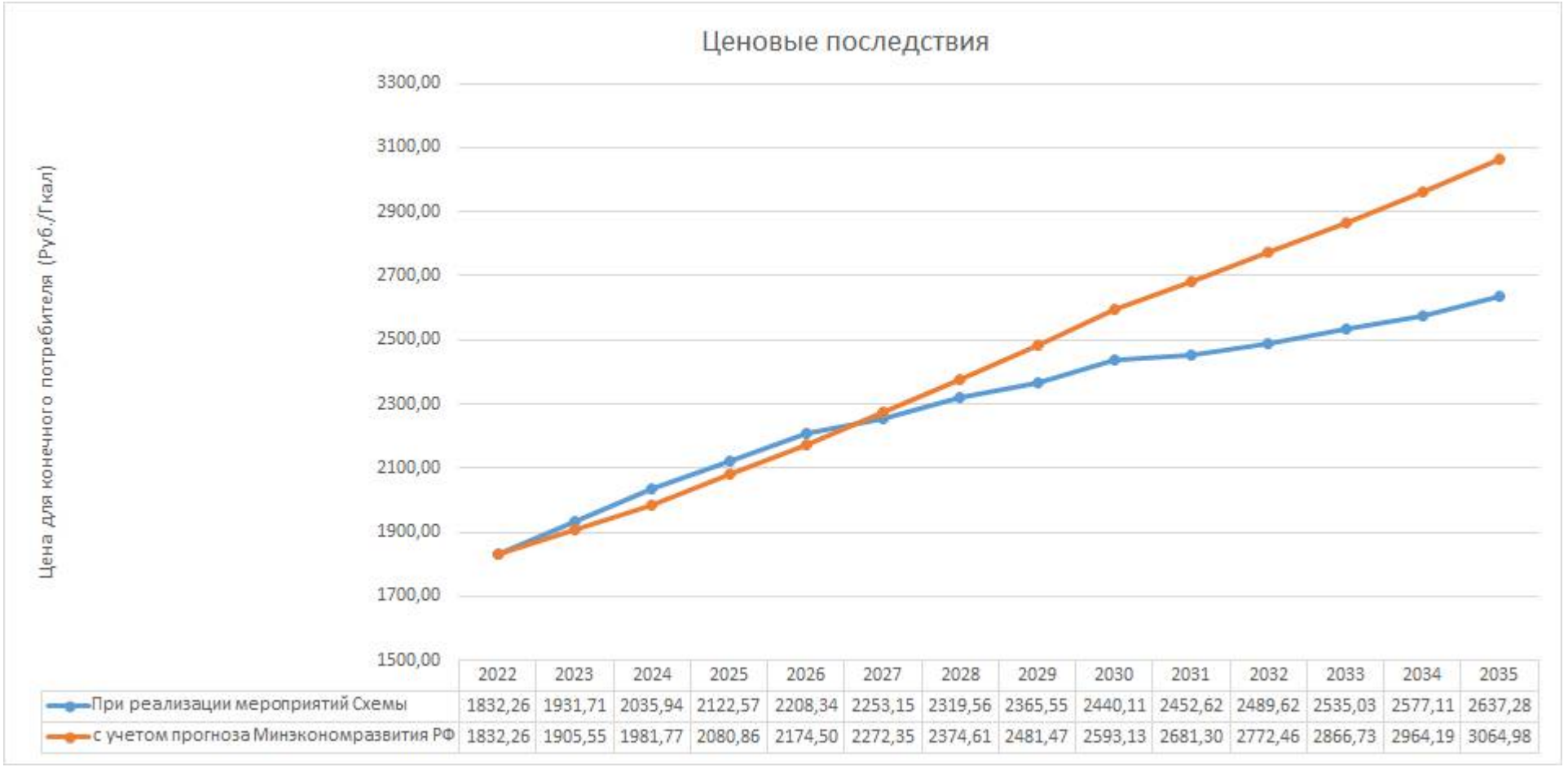


	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	1832,26	1931,71	2035,94	2122,57	2208,34	2253,15	2319,56	2365,55	2440,11	2452,62	2489,62	2535,03	2577,11	2637,28
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	1832,26	1905,55	1981,77	2080,86	2174,50	2272,35	2374,61	2481,47	2593,13	2681,30	2772,46	2866,73	2964,19	3064,98

Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста. Увеличение цены с 2023 года связано с сокращением полезного отпуска.

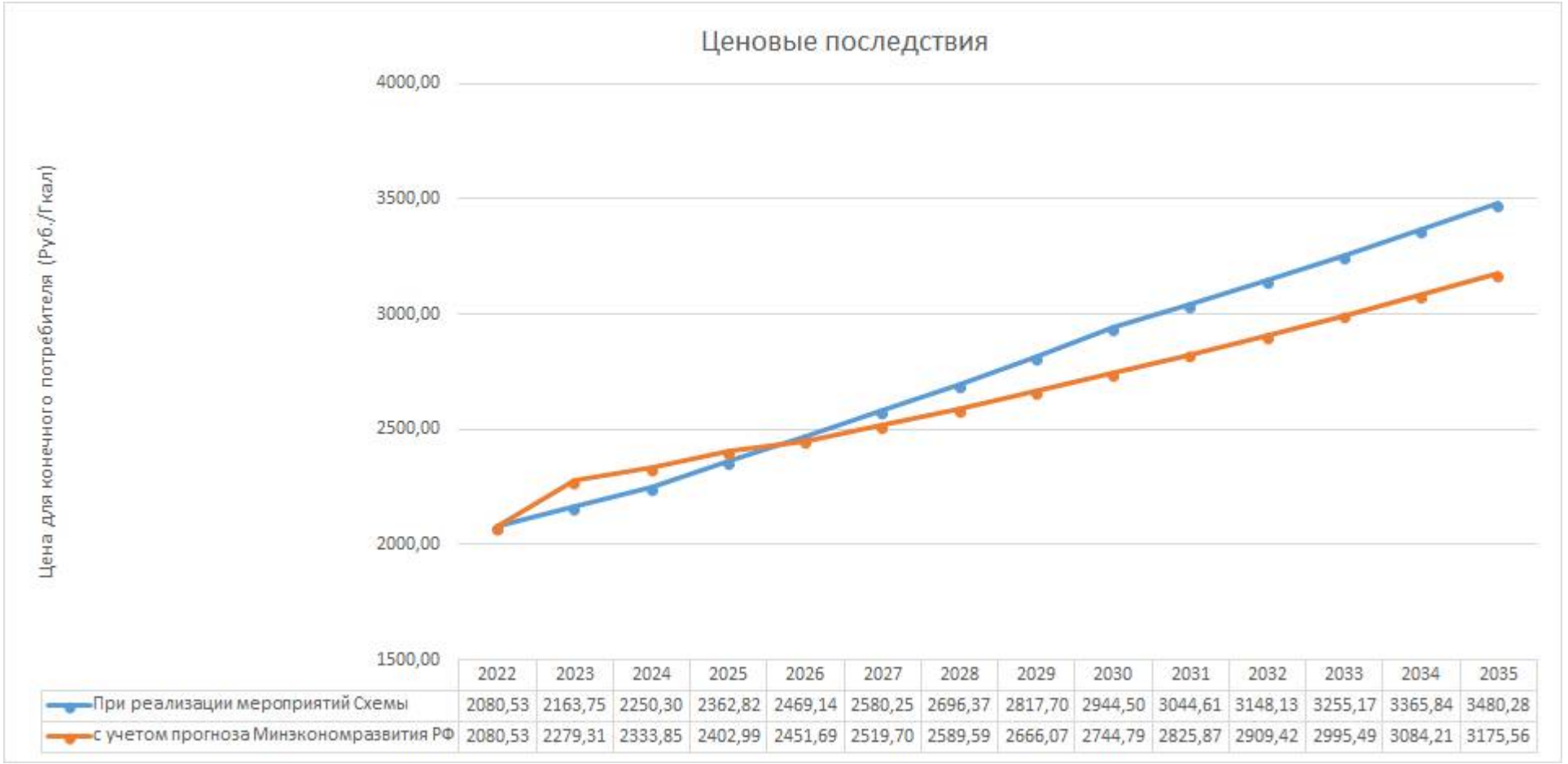
Ограничение роста тарифа, с целью непревышения индексов МЭР, подлежит уточнению при тарифном регулировании на 2023 г., путем уточнения величины структурных статей НВВ.



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	1832,26	1931,71	2035,94	2122,57	2208,34	2253,15	2319,56	2365,55	2440,11	2452,62	2489,62	2535,03	2577,11	2637,28
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	1832,26	1905,55	1981,77	2080,86	2174,50	2272,35	2374,61	2481,47	2593,13	2681,30	2772,46	2866,73	2964,19	3064,98

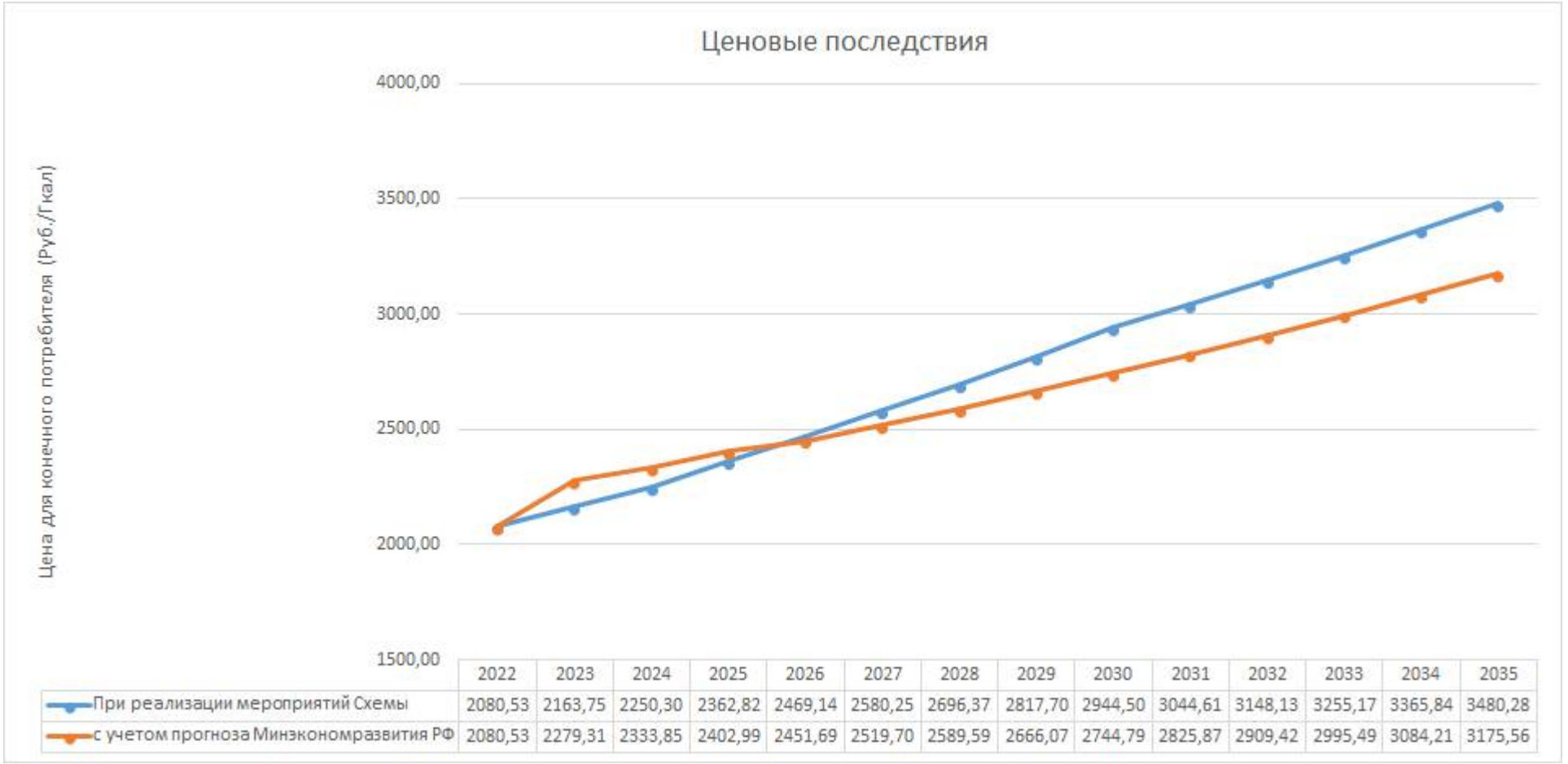
Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)

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 (подтверждение финансирования мероприятий из бюджетных средств на 2022-2024 гг. представлено в Приложениях 2 и 3). В настоящее время ведется работа по включению мероприятий АО «ЛГЭК» в программу «Энергоэффективность и развитие энергетики в Липецкой области» подпрограмму «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», подпрограмму «Развитие и модернизация теплоэнергетики» (Приложение 4).



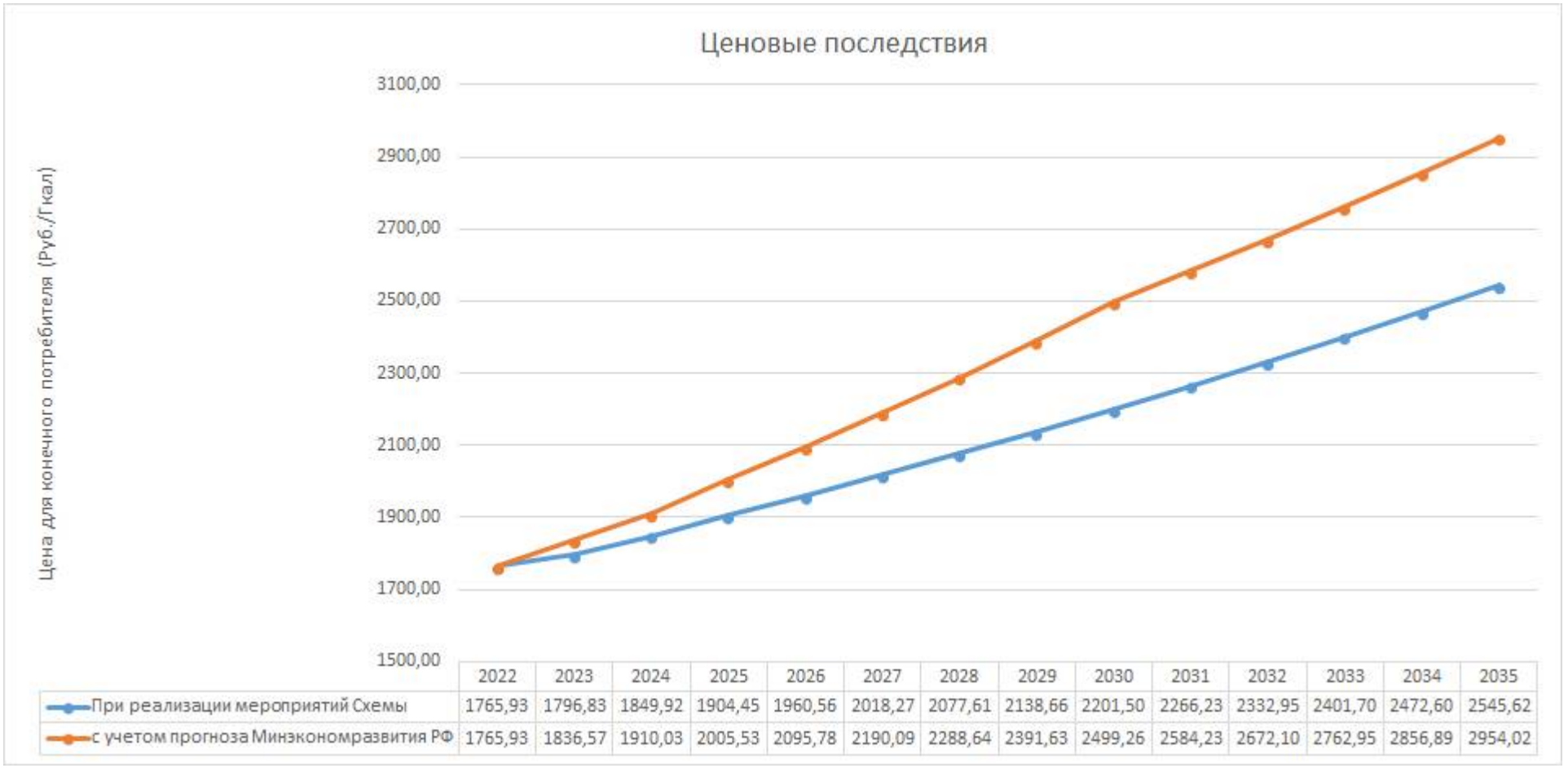
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	2080,53	2163,75	2250,30	2362,82	2469,14	2580,25	2696,37	2817,70	2944,50	3044,61	3148,13	3255,17	3365,84	3480,28
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	2080,53	2279,31	2333,85	2402,99	2451,69	2519,70	2589,59	2666,07	2744,79	2825,87	2909,42	2995,49	3084,21	3175,56

Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «ЭнергоКонсалт»)



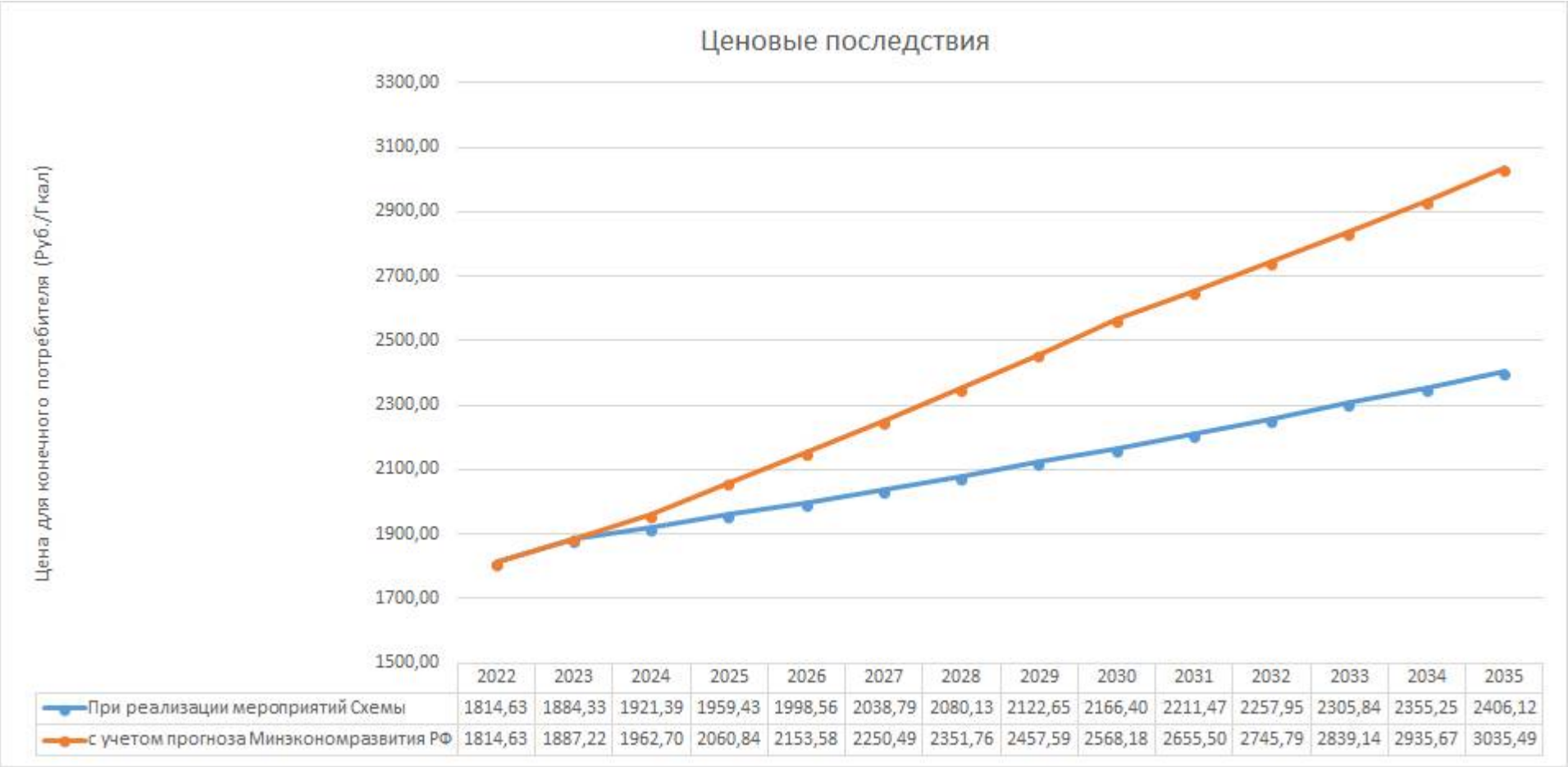
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	2080,53	2163,75	2250,30	2362,82	2469,14	2580,25	2696,37	2817,70	2944,50	3044,61	3148,13	3255,17	3365,84	3480,28
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	2080,53	2279,31	2333,85	2402,99	2451,69	2519,70	2589,59	2666,07	2744,79	2825,87	2909,42	2995,49	3084,21	3175,56

Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)



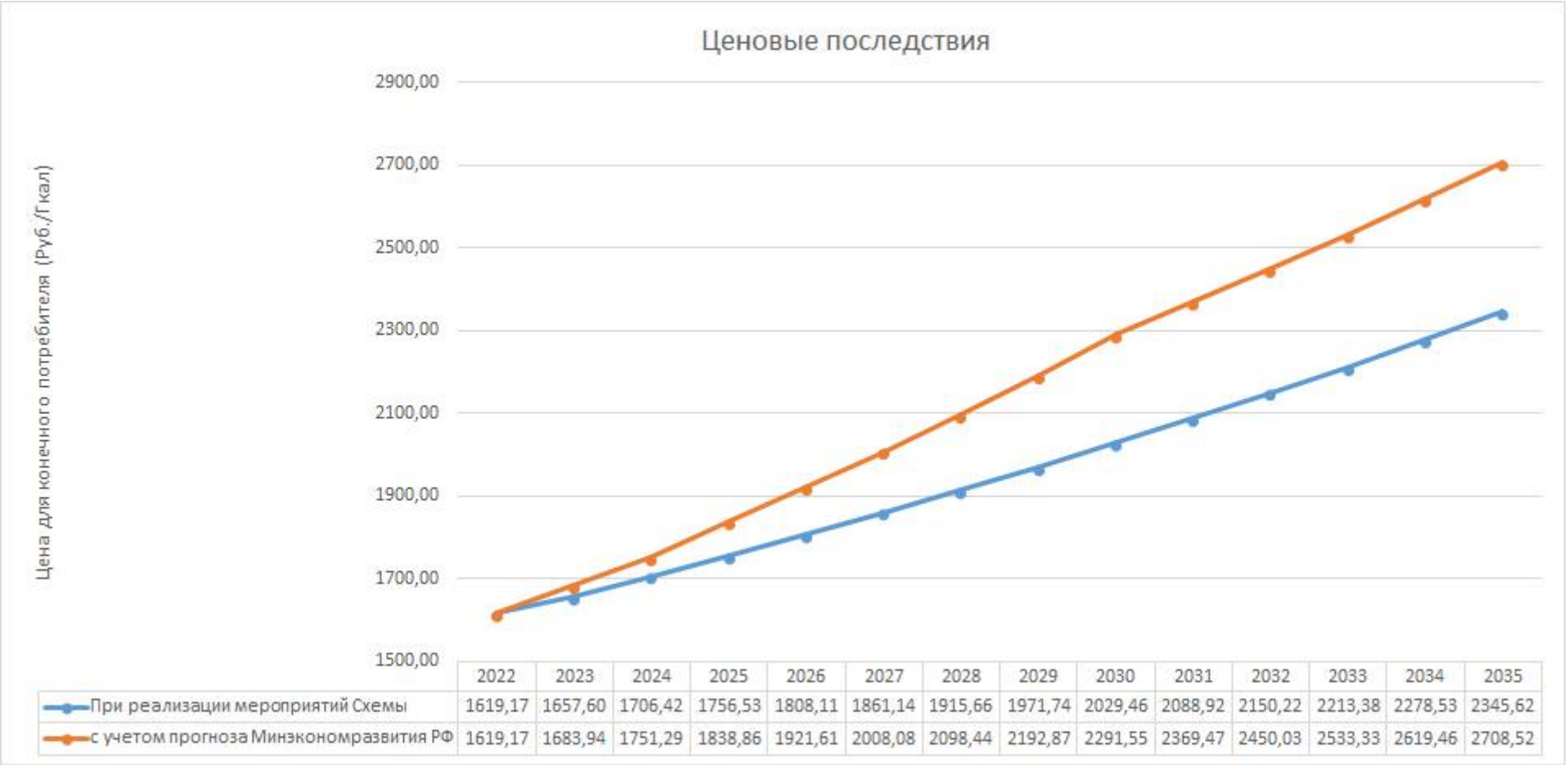
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	1765,93	1796,83	1849,92	1904,45	1960,56	2018,27	2077,61	2138,66	2201,50	2266,23	2332,95	2401,70	2472,60	2545,62
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	1765,93	1836,57	1910,03	2005,53	2095,78	2190,09	2288,64	2391,63	2499,26	2584,23	2672,10	2762,95	2856,89	2954,02

Рисунок 15.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)



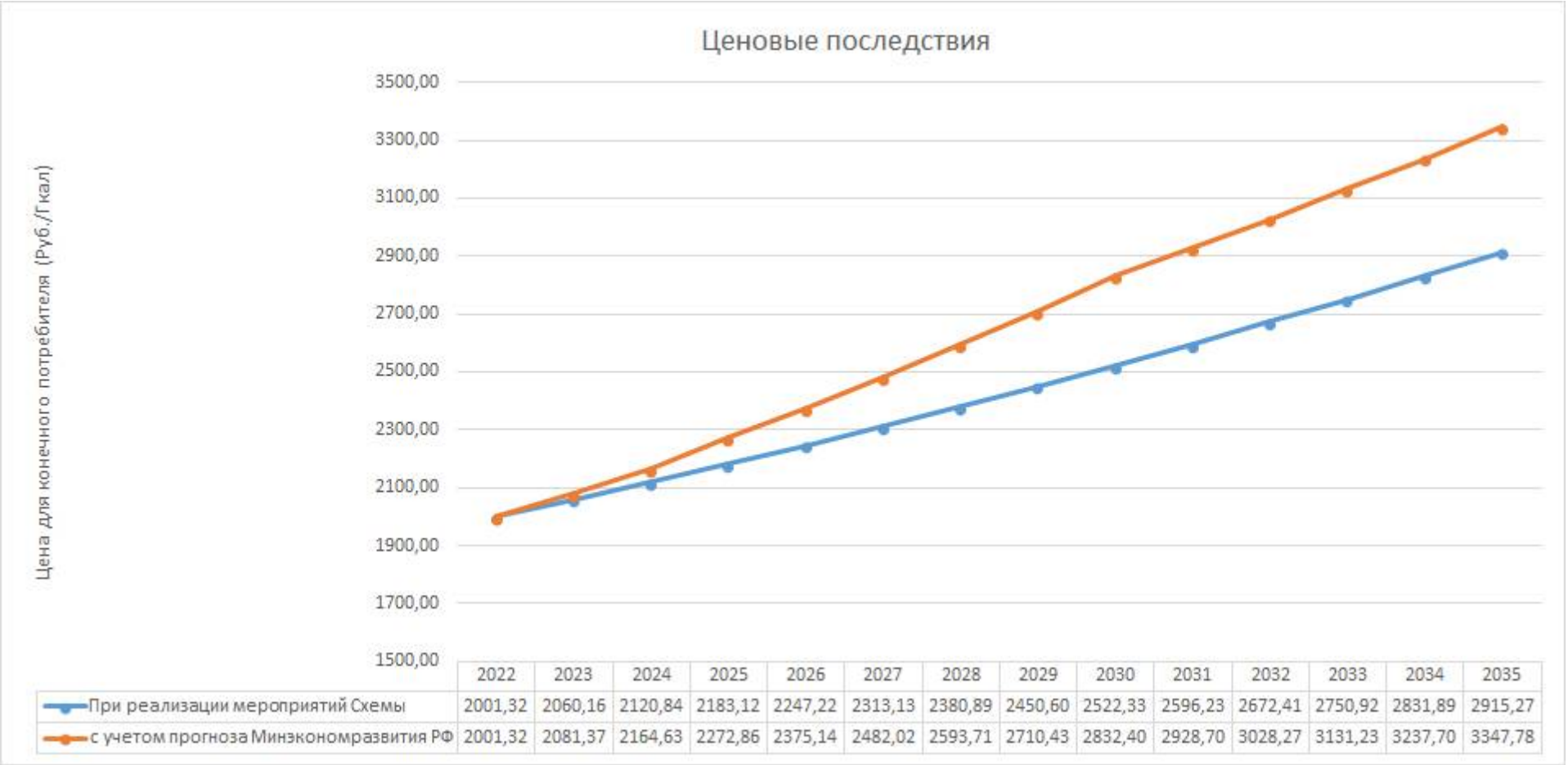
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	1814,63	1884,33	1921,39	1959,43	1998,56	2038,79	2080,13	2122,65	2166,40	2211,47	2257,95	2305,84	2355,25	2406,12
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	1814,63	1887,22	1962,70	2060,84	2153,58	2250,49	2351,76	2457,59	2568,18	2655,50	2745,79	2839,14	2935,67	3035,49

Рисунок 15.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	1619,17	1657,60	1706,42	1756,53	1808,11	1861,14	1915,66	1971,74	2029,46	2088,92	2150,22	2213,38	2278,53	2345,62
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	1619,17	1683,94	1751,29	1838,86	1921,61	2008,08	2098,44	2192,87	2291,55	2369,47	2450,03	2533,33	2619,46	2708,52

Рисунок 15.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Комус»)



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
При реализации мероприятий Схемы	2001,32	2060,16	2120,84	2183,12	2247,22	2313,13	2380,89	2450,60	2522,33	2596,23	2672,41	2750,92	2831,89	2915,27
с учетом прогноза Минэкономразвития РФ	2001,32	2081,37	2164,63	2272,86	2375,14	2482,02	2593,71	2710,43	2832,40	2928,70	3028,27	3131,23	3237,70	3347,78

Рисунок 15.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №8 (Воронежская таможня)

16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения (далее - объекты теплоснабжения)

В таблице 16.1 представлены текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по каждому объекту теплоснабжения.

Таблица 16.10 - Текущий и перспективный объем (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по каждому объекту теплоснабжения

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1. ТЭЦ-2																					
ТГМ-96 Б - 3 шт., ТГМЕ-464 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	212,97048	1619,6394	212,9704800	1619,639400	221,0018693	1680,718074	223,2712499	1697,976702	225,1465390	1712,238266	227,0714171	1726,876954	227,7072598	1731,712534	234,0718004	1780,114833	237,8074504	1808,524431
		0304	Азота оксид	34,607697	263,19134	34,6076970	263,191340	35,9127975	273,116622	36,2815718	275,921149	36,5863062	278,238652	36,8990989	280,617438	37,0024233	281,403220	38,0366610	289,268592	38,6437040	293,885150
		0330	Сера диоксид	2287,2382	58,150750	2287,2382000	58,150750	2373,4928795	60,343689	2397,8653366	60,963335	2418,0053717	61,475375	2438,6779773	62,000955	2445,5067339	62,174570	2513,8599654	63,912382	2553,9797101	64,932387
		0337	Углерод оксид	25,469850	12,062428	25,4698500	12,062428	26,4303506	12,517318	26,7017534	12,645853	26,9260255	12,752067	27,1562281	12,861091	27,2322706	12,897104	27,9934273	13,257585	28,4401861	13,469168
		0703	Бенз/а/пирен	0,0024063	0,062498	0,0024063	0,062498	0,0024970	0,064855	0,0025227	0,065521	0,0025439	0,066071	0,0025656	0,066636	0,0025728	0,066823	0,0026447	0,068690	0,0026869	0,069787
		2904	Мазутная зола	5,8946958	0,175059	5,8946958	0,175059	6,1169923	0,181661	6,1798053	0,183526	6,2317104	0,185068	6,2849881	0,186650	6,3025872	0,187172	6,4787479	0,192404	6,5821450	0,195475
2. Котельная «Привокзальная»																					
ТВГМ-30 - 5 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	12,217548	106,98156	12,217548	106,98156	13,2220545	115,777406	13,9457342	122,114225	14,7210161	128,902891	15,6401931	136,951560	16,8522308	147,564629	17,2930943	151,425000	19,7842074	173,238146
		0304	Азота оксид	1,9853514	17,385060	1,9853514	17,38506	2,1485837	18,814431	2,2661816	19,844197	2,3921649	20,947390	2,5415312	22,255341	2,7384873	23,980020	2,8101276	24,607350	3,2149335	28,152100
		0337	Углерод оксид	4,4179528	38,685760	4,4179528	38,68576	4,7811895	41,866439	5,0428773	44,157905	5,3232248	46,612765	5,6556058	49,523256	6,0938873	53,361064	6,2533067	54,757018	7,1541110	62,644902
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000064	0,000064	0,0000064	0,000064	0,0000069	0,000069	0,0000073	0,000073	0,0000077	0,000077	0,0000082	0,000082	0,0000088	0,000088	0,0000091	0,000091	0,0000104	0,000104
3. Котельная «Северо-Западная»																					
КВГМ-100 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	12,476247	123,93003	12,8347068	127,490711	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262
		0304	Азота оксид	2,0273902	20,138390	2,0856399	20,716994	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396
		0337	Углерод оксид	2,7189190	27,007400	2,7970373	27,783360	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000404	0,000343	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353
ПТВМ-30м-4А - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	9,0924179	29,375850	9,0924179	29,37585	9,3536556	30,219859	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656
		0304	Азота оксид	1,4775179	4,773260	1,4775179	4,77326	1,5199690	4,910402	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157
		0337	Углерод оксид	16,653971	53,805730	16,653971	53,80573	17,1324626	55,351643	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002
ДКВР-10/13 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,6973171	5,489350	0,7173520	5,647067	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084
		0304	Азота оксид	0,1133139	0,891830	0,1165696	0,917454	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781
		0337	Углерод оксид	2,0132724	15,846900	2,0711165	16,302203	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002
4. Котельная «Юго-Западная»																					
КВГМ-100 - 3 шт., КВГМ-100-150М - 2 шт., КВГМ-139-150М - 1 шт., ДЕ-25/14 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	22,761548	294,32180	23,7463160	307,055498	24,6561005	318,819611	24,7976563	320,650021	25,1764210	325,547697	26,0029995	336,235901	26,2491600	339,418920	26,2631660	339,600026	26,6428485	344,509570
		0304	Азота оксид	3,6987515	47,827020	3,8587763	49,896234	4,0066163	51,807892	4,0296191	52,105332	4,0911684	52,901199	4,2254874	54,638023	4,2654884	55,155260	4,2677644	55,184690	4,3294628	55,982486
		0337	Углерод оксид	5,0083200	64,761260	5,2250027	67,563126	5,4251864	70,151649	5,4563336	70,554405	5,5396748	71,632068	5,7215503	73,983852	5,7757141	74,684230	5,7787959	74,724079	5,8623390	75,804354
		0703	Бенз/а/пирен	0,0001090	0,001090	0,0001137	0,001137	0,0001181	0,001181	0,0001188	0,001188	0,0001206	0,001206	0,0001245	0,001245	0,0001257	0,001257	0,0001258	0,001258	0,0001276	0,001276
5. Котельная «Угловая»																					
КВГМ 10-150 - 3 шт., ТВГ-8М - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	2,3278331	16,57692	2,3290979	16,585927	2,3298857	16,591537	2,4121889	17,177633	2,4073403	17,143105	2,4034238	17,115215	2,3995516	17,087640	Котельная перестанет эксплуатироваться			
		0304	Азота оксид	0,3782732	2,69352	0,3784787	2,694984	0,3786067	2,695895	0,3919810	2,791127	0,3911931	2,785517	0,3905567	2,780985	0,3899275	2,776505				
		0337	Углерод оксид	5,1349259	36,56664	5,1377160	36,586509	5,1394537	36,598883	5,3210048	37,891738	5,3103095	37,815575	5,3016700	37,754052	5,2931285	37,693226				
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002				
6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А»																					
КВГМ 10-150 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752
		0304	Азота оксид	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185
		0337	Углерод оксид	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809
		0703	Бенз/а/пирен	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9
7. Котельная «Улица Семашко, д. 10»																					
ТТ 100-01 - 2 шт., КВЖ 8,12-115г - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,8572272	9,381120	0,8904229	9,744399	0,8896994	9,736481	0,8883970	9,722229	0,8871091	9,708135	0,8858212	9,694040	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327
		0304	Азота оксид	0,1392989	1,524480	0,1446932	1,583515	0,1445756	1,582228	0,1443640	1,579912	0,1441547	1,577622	0,1439454	1,575331	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318
		0337	Углерод оксид	1,6743024	18,355200	1,7391389	19,065996	1,7377257	19,050503	1,7351820	19,022617	1,7326666	18,995040	1,7301511	18,967463	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004
8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»																					
КВ-6,5/95 - 3 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,9285461	4,4737	0,9285461	4,473700	Котельная перестанет эксплуатироваться													
		0304	Азота оксид	0,1508886	0,72716	0,1508886	0,727160														
		0337	Углерод оксид	1,9445758	9,36978	1,9445758	9,369780														
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001														
9. Котельная «Завод Свободный сокол»																					
КВГМ 50-150 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	1,9058251	10,045022	1,9058251	10,045022	1,9065645	10,048919	Котельная перестанет эксплуатироваться											
		0304	Азота оксид	0,3096966	1,632316	0,3096966	1,632316	0,3098168	1,632949												
		0337	Углерод оксид	4,3522194	35,104577	4,3522194	35,104577	4,3539080	35,118197												
		0703	Бенз/а/пирен	3,60E-10	7,09E-08	3,6E-10	7,09E-08	3,6014E-10	7,09275E-08												
10. Котельная «13 квартал»																					

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
КВа-1,0Гн - 5 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,1652026	1,395938	0,1652026	1,395938	0,1652026	1,395938	Котельная перестанет эксплуатироваться											
		0304	Азота оксид	0,0268455	0,22684	0,0268455	0,226840	0,0268455	0,226840												
		0337	Углерод оксид	0,5089275	4,558186	0,5089275	4,558186	0,5089275	4,558186												
		0703	Бенз/а/пирен	3,27E-08	2,92E-07	3,27E-08	0,000000292	3,27E-08	0,000000292												
11. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»																					
Е-1,0-0,9Г-З - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,015098	0,135608	0,0150980	0,135608	0,0150980	0,135608	Котельная перестанет эксплуатироваться											
		0304	Азота оксид	0,0024534	0,022036	0,0024534	0,022036	0,0024534	0,022036												
		0337	Углерод оксид	0,051019	0,458248	0,0510190	0,458248	0,0510190	0,458248												
		0703	Бенз/а/пирен	5,29E-09	4,38E-08	5,29E-09	4,38E-08	5,29E-09	4,38E-08												
НИИСТУ-5 - 1 шт., ЭЭ-1,0 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0564494	0,001003	0,0564494	0,001003	0,0564494	0,001003												
		0304	Азота оксид	0,009173	0,000163	0,0091730	0,000163	0,0091730	0,000163												
		0337	Углерод оксид	0,1762754	0,003547	0,1762754	0,003547	0,1762754	0,003547												
		0703	Бенз/а/пирен	2,46E-09	2,00E-10	2,46E-09	2E-10	2,46E-09	2E-10												
12. Котельная «Центролит»																					
ДКВР 6,5/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,1941812	1,755347	0,2238778	2,023797	0,2236514	2,021750	0,2216436	2,003600	Котельная перестанет эксплуатироваться										
		0304	Азота оксид	0,0315544	0,285244	0,0363801	0,328867	0,0363433	0,328535	0,0360170	0,325585										
		0337	Углерод оксид	0,4490593	4,066145	0,5177351	4,687991	0,5172116	4,683251	0,5125683	4,641206										
		0703	Бенз/а/пирен	4,28E-08	3,85E-07	4,93455E-08	4,43879E-07	4,92956E-08	4,4343E-07	4,88531E-08	4,39449E-07										
ПТВМ-50	Труба	0301	Азота диоксид	2,2460454	6,140723	2,5895389	7,079840	2,5869204	7,072681	2,5636962	7,009185										
		0304	Азота оксид	0,3649824	0,997868	0,4208001	1,150475	0,4203746	1,149311	0,4166007	1,138993										
		0328	Углерод	1,1224393	0,000616	1,2940968	0,000710	1,2927883	0,000709	1,2811822	0,000703										
		0330	Сера диоксид	6,1735747	0,003390	6,1673320	0,003386	6,1119644	0,003356	6,1735747	0,003390										
		0337	Углерод оксид	6,2432795	35,214833	6,2369663	35,179224	6,1809736	34,863400	6,2432795	35,214833										
		0703	Бенз/а/пирен	3,36656E-08	1,15293E-06	3,36316E-08	1,15177E-06	3,33297E-08	1,14143E-06	3,36656E-08	1,15293E-06										
		2904	Мазутная зола	0,0961923	0,000053	0,1109032	0,000061	0,1107911	0,000061	0,1097965	0,000060										
ПТВМ-50	Труба	0301	Азота диоксид	2,2738959	3,813576	2,6216487	4,396796	2,6189977	4,392350	2,5954855	4,352917										
		0304	Азота оксид	0,3695081	0,619706	0,4260179	0,714479	0,4255871	0,713757	0,4217664	0,707349										
		0328	Углерод	1,1623331	0,000616	1,3400917	0,000710	1,3387366	0,000709	1,3267180	0,000703										
		0330	Сера диоксид	6,3929962	0,003390	6,3865316	0,003386	6,3291961	0,003356	6,3929962	0,003390										
		0337	Углерод оксид	6,3206948	21,869703	6,3143033	21,847588	6,2576163	21,651450	6,3206948	21,869703										
		0703	Бенз/а/пирен	3,48186E-08	5,6609E-07	3,47834E-08	5,65517E-07	3,44711E-08	5,60441E-07	3,48186E-08	5,6609E-07										
		2904	Мазутная зола	0,1148450	0,000061	0,1147289	0,000061	0,1136989	0,000060	0,1148450	0,000061										
13. Котельная «Электроаппарат»																					
КВЖ2-115Г - 4 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,324804	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112
		0304	Азота оксид	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503
		0337	Углерод оксид	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843
		0703	Бенз/а/пирен	4,87E-08	3,52E-07	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352
14. Котельная «108 квартал»																					
КВа-1,6Г-ЭЭ - 2 шт., КВа-0,5Г-ЭЭ - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,1421973	0,754066	0,1494604	0,792582	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537
		0304	Азота оксид	0,0231071	0,122536	0,0242874	0,128795	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238
		0337	Углерод оксид	0,4107352	2,349076	0,4317145	2,469061	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697
		0703	Бенз/а/пирен	2,15E-08	1,19E-07	2,25982E-08	1,25078E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07
15. Котельная «Улица Баумана, д. 296»																					
ДКВР 6,5/13 - 2	Труба	0301	Азота диоксид	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183
		0304	Азота оксид	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330
		0337	Углерод оксид	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790
		0703	Бенз/а/пирен	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7
ДКВР 6,5/13	Труба	0301	Азота диоксид	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120
		0304	Азота оксид	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320
		0337	Углерод оксид	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292
		0703	Бенз/а/пирен	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8
16. Котельная «Село Подгорное»																					
СА-1000 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066
		0304	Азота оксид	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811
		0337	Углерод оксид	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079
		0703	Бенз/а/пирен	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8
СА-1000 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242
		0304	Азота оксид	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		0337	Углерод оксид	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749
		0703	Бенз/а/пирен	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8
СА-1000 №3	Труба	0301	Азота диоксид	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331
		0304	Азота оксид	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529
		0337	Углерод оксид	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427
		0703	Бенз/а/пирен	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8
17. Котельная «Школа № 16»																					
КВа-0,25-ЭЭ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514
		0304	Азота оксид	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346
		0337	Углерод оксид	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220
		0703	Бенз/а/пирен	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8
18. Котельная «Школа № 22»																					
Vitoplex-100PV1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950
		0304	Азота оксид	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004
		0337	Углерод оксид	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847
		0703	Бенз/а/пирен	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9
Vitoplex-100PV1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553
		0304	Азота оксид	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102
		0337	Углерод оксид	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127
		0703	Бенз/а/пирен	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9
19. Котельная «Школа № 26»																					
Хопер-100А 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622
		0304	Азота оксид	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789
		0337	Углерод оксид	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776
		0703	Бенз/а/пирен	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9
20. Котельная «Школа № 34»																					
Хопер-100А - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0056642	0,031211	0,0056479	0,031121	0,0056479	0,031121	0,0056479	0,031121	0,0056316	0,031031	0,0056316	0,031031	0,0056316	0,031031	0,0056152	0,030941	0,0043910	0,024195
		0304	Азота оксид	0,0009204	0,005072	0,0009177	0,005057	0,0009177	0,005057	0,0009177	0,005057	0,0009151	0,005043	0,0009151	0,005043	0,0009151	0,005043	0,0009124	0,005028	0,0007135	0,003932
		0337	Углерод оксид	0,0214389	0,122076	0,0213771	0,121724	0,0213771	0,121724	0,0213771	0,121724	0,0213153	0,121372	0,0213153	0,121372	0,0213153	0,121372	0,0212535	0,121021	0,0166198	0,094635
		0703	Бенз/а/пирен	3,20E-10	1,80E-09	3,19078E-10	1,79481E-09	3,19078E-10	1,79481E-09	3,19078E-10	1,79481E-09	3,18156E-10	1,78963E-09	3,18156E-10	1,78963E-09	3,18156E-10	1,78963E-09	3,17233E-10	1,78444E-09	2,48069E-10	1,39539E-09
21. Котельная «Школа № 35»																					
ЗИОСАБ-500 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064
		0304	Азота оксид	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998
		0337	Углерод оксид	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545
		0703	Бенз/а/пирен	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8
22. Котельная «У поселка Северный Рудник»																					
ЗИОСАБ-500	Труба	0301	Азота диоксид	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127
		0304	Азота оксид	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033
		0337	Углерод оксид	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503
		0703	Бенз/а/пирен	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8
ЗИОСАБ-500	Труба	0301	Азота диоксид	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409
		0304	Азота оксид	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804
		0337	Углерод оксид	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595
		0703	Бенз/а/пирен	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8
23. БМК по улице Ковалева, 109а																					
ДКВР-6,5/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213
		0304	Азота оксид	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259
		0337	Углерод оксид	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674
		0703	Бенз/а/пирен	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9
24. Котельная «Поселок Дачный»																					
ДКВР-6,5/13 - 2 шт., ДКВР-2,5/13 - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,4150942	3,284364	0,4150942	3,284364	0,4150942	3,284364	0,4150942	3,284364	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид	0,0674528	0,533709	0,0674528	0,533709	0,0674528	0,533709	0,0674528	0,533709										
		0337	Углерод оксид	0,9540607	7,817794	0,9540607	7,817794	0,9540607	7,817794	0,9540607	7,817794										
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001										
25. Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»																					
НИИСТУ-5 (вод) - 2 шт, НИИСТУ-5 (пар) - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0626458	0,249236	0,0626458	0,249236	0,0626458	0,249236	0,0626458	0,249236	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид	0,0101799	0,040501	0,0101799	0,040501	0,0101799	0,040501	0,0101799	0,040501										

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		0337	Углерод оксид	0,2035786	0,877473	0,2035786	0,877473	0,2035786	0,877473	0,2035786	0,877473										
		0703	Бенз/а/пирен	2,97e-9	2,04e-8	2,97e-9	2,04e-8	2,97e-9	2,04e-8	2,97e-9	2,04e-8										
26. Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»																					
КСВа-1МВт - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0317926	0,221779	Котельная перестанет эксплуатироваться															
		0304	Азота оксид	0,0051663	0,036039																
		0337	Углерод оксид	0,0978766	0,752834																
		0703	Бенз/а/пирен	5,70e-9	4,39e-8																
27. Котельная «Школа - интернат № 2»																					
НИИСТУ-5 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0324785	0,272513	Котельная перестанет эксплуатироваться															
		0304	Азота оксид	0,0052778	0,044283																
		0337	Углерод оксид	0,1076728	0,932108																
		0703	Бенз/а/пирен	4,49e-9	2,22e-8																
28. Котельная ул. Депутатская д.92																					
КВГМ-10-150 3 шт	Труба	0301	Азота диоксид	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992
		0304	Азота оксид	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986
		0337	Углерод оксид	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001
29. Котельная «Акушерский корпус»																					
Е-1,0/0,9Г-3 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0263551	0,018423	Котельная перестанет эксплуатироваться															
		0304	Азота оксид	0,0042827	0,002994																
		0337	Углерод оксид	0,0831917	0,058155																
		0703	Бенз/а/пирен	9,11e-9	6,35e-9																
30. Котельная «Липецкие узоры»																					
Vitoplex-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0514827	0,190055	0,0514827	0,190055	0,0514827	0,190055	0,0514827	0,190055	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346
		0304	Азота оксид	0,0083659	0,030884	0,0083659	0,030884	0,0083659	0,030884	0,0083659	0,030884	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256
		0337	Углерод оксид	0,1490295	0,633331	0,1490295	0,633331	0,1490295	0,633331	0,1490295	0,633331	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967
		0703	Бенз/а/пирен	9,60e-9	4,09e-8	9,6E-09	4,09E-08	9,6E-09	4,09E-08	9,6E-09	4,09E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08
Vitoplex-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0513374	0,185019	0,0513374	0,185019	0,0513374	0,185019	0,0513374	0,185019	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250
		0304	Азота оксид	0,0083423	0,030066	0,0083423	0,030066	0,0083423	0,030066	0,0083423	0,030066	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428
		0337	Углерод оксид	0,148666	0,616548	0,1486660	0,616548	0,1486660	0,616548	0,1486660	0,616548	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982
		0703	Бенз/а/пирен	9,12E-09	3,78E-08	9,12E-09	3,78E-08	9,12E-09	3,78E-08	9,12E-09	3,78E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08
31. Котельная «Упрснабсбыт»																					
ДКВР-4/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0736149	0,497232	0,0736149	0,497232	0,0736149	0,497232	Котельная перестанет эксплуатироваться											
		0304	Азота оксид	0,0119624	0,080800	0,0119624	0,080800	0,0119624	0,080800												
		0337	Углерод оксид	0,2035787	1,563755	0,2035787	1,563755	0,2035787	1,563755												
		0703	Бенз/а/пирен	7,10e-10	5,13e-9	7,10e-10	5,13e-9	7,10e-10	5,13e-9												
32. Котельная «Известковая» (бывшая «Энгельса»)																					
Lavart R 1500 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902
		0304	Азота оксид	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222
		0337	Углерод оксид	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980
		0703	Бенз/а/пирен	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8
Lavart R 1500 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900
		0304	Азота оксид	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221
		0337	Углерод оксид	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976
		0703	Бенз/а/пирен	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8
33. БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»																					
Vitoplex 100 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186
		0304	Азота оксид	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030
		0337	Углерод оксид	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770
		0703	Бенз/а/пирен	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7
34. Котельная «Улица Ковалева, 107 Д»																					
ДЕ 6,5/14 ГМ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0556623	0,639320	Котельная перестанет эксплуатироваться															
		0304	Азота оксид	0,0090452	0,103889																
		0337	Углерод оксид	0,1690574	2,035011																
		0703	Бенз/а/пирен	3,60e-10	2,13e-9																
35. Котельная Воронежской таможни																					
Vitoplex 100» модель SX	Труба	0301	Азота диоксид	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178
		0304	Азота оксид	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154
		0337	Углерод оксид	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613
		0703	Бенз/а/пирен	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001
Vitoplex 100» модель SX	Труба	0301	Азота диоксид	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		0304	Азота оксид	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154
		0337	Углерод оксид	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613
		0703	Бенз/а/пирен	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001
36. Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»																					
BOSCH UT-L28	Труба	0301	Азота диоксид	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633
		0304	Азота оксид	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265
		0337	Углерод оксид	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06
BOSCH UT-L28	Труба	0301	Азота диоксид	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3163378	0,001549	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633
		0304	Азота оксид	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2139049	0,000251	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265
		0337	Углерод оксид	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,4728926	0,005212	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06
37. Котельная ООО «ЭнергоПлюс»																					
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
38. Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»																					
Buderus Logano 645	Труба	0301	Азота диоксид	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062
		0304	Азота оксид	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010
		0337	Углерод оксид	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225
		0703	Бенз/а/пирен	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7
Buderus Logano 645	Труба	0301	Азота диоксид	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060
		0304	Азота оксид	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010
		0337	Углерод оксид	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225
		0703	Бенз/а/пирен	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7
39. Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»																					
с	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7
Vitoplex 100 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7
Vitoplex 100 №3	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7
40. ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»																					
Паровой котел «КРУППЬ»	Труба	0301	Азота диоксид	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654
		0304	Азота оксид	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054
		0337	Углерод оксид	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014
Паровой котел «КРУППЬ»	Труба	0301	Азота диоксид	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		0304	Азота оксид	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422
		0337	Углерод оксид	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016
41. Котельная ООО «КОМУС»																					
Котел Термотехник ТТ-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198
		0304	Азота оксид	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445
		0337	Углерод оксид	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630
		0703	Бенз/а/пирен	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7
Котел Термотехник ТТ-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198
		0304	Азота оксид	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445
		0337	Углерод оксид	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630
		0703	Бенз/а/пирен	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7
42. Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409																					
Котел IGNIS G	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534
		0304	Азота оксид			0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612
		0337	Углерод оксид			0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324
		0703	Бенз/а/пирен			4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8
43. Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409																					
Котел КВа-4,0	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983
		0304	Азота оксид			0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085
		0337	Углерод оксид			0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324
		0703	Бенз/а/пирен			1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8
44. Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409																					
КРУПП №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,9882927	4,363006	1,0102548	4,459962	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585
		0304	Азота оксид			0,1605976	0,708989	0,1641664	0,724744	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608
		0337	Углерод оксид			1,6410950	9,814041	1,6775638	10,032131	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671
		0703	Бенз/а/пирен			0,0000005	0,0000048	5,11111E-07	4,90667E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06
КРУПП №2	Труба	0301	Азота диоксид			0,9882927	4,363006	1,0102548	4,459962	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585
		0304	Азота оксид			0,1605976	0,708989	0,1641664	0,724744	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608
		0337	Углерод оксид			1,6410950	9,814041	1,6775638	10,032131	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671
		0703	Бенз/а/пирен			0,0000005	0,0000048	5,11111E-07	4,90667E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06
45. Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409																					
Термотехник №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,1554098	0,528349	0,5365723	1,824193	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542
		0304	Азота оксид			0,0252541	0,085857	0,0871930	0,296432	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289
		0337	Углерод оксид			0,3745279	1,536928	1,2931057	5,306441	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369
		0703	Бенз/а/пирен			0,0000016	0,0000002	5,52421E-06	6,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07
Термотехник №2	Труба	0301	Азота диоксид			0,1554098	0,528349	0,5365723	1,824193	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542
		0304	Азота оксид			0,0252541	0,085857	0,0871930	0,296432	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289
		0337	Углерод оксид			0,3745279	1,536928	1,2931057	5,306441	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369
		0703	Бенз/а/пирен			0,0000016	0,0000002	5,52421E-06	6,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07
46. Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504																					
BOSCH UT-L28 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,2465052	0,448768	0,2465052	0,448768	0,2478473	0,451211	0,2550613	0,464345	0,2550613	0,464345	0,2653510	0,483077	0,2653510	0,483077	0,2658543	0,483993
		0304	Азота оксид			0,0400571	0,072925	0,0400571	0,072925	0,0402752	0,073322	0,0414475	0,075456	0,0414475	0,075456	0,0431195	0,078500	0,0431195	0,078500	0,0432013	0,078649
		0337	Углерод оксид			0,4630885	1,153518	0,4630885	1,153518	0,4656099	1,159798	0,4791621	1,193556	0,4791621	1,193556	0,4984925	1,241707	0,4984925	1,241707	0,4994380	1,244062
		0703	Бенз/а/пирен			4,49E-08	0,0000001	4,49E-08	0,0000001	4,51445E-08	1,00544E-07	4,64585E-08	1,03471E-07	4,64585E-08	1,03471E-07	4,83327E-08	1,07645E-07	4,83327E-08	1,07645E-07	4,84244E-08	1,07849E-07
47. Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601																					
ДКВР 6,5 №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2026 году								0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349
		0304	Азота оксид									0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169
		0337	Углерод оксид									0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162
		0703	Бенз/а/пирен									0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045
ДКВР 6,5 №2	Труба	0301	Азота диоксид									0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349
		0304	Азота оксид									0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169
		0337	Углерод оксид									0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162
		0703	Бенз/а/пирен									0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045
48. Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера																					
ДКВР 4 №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2032 году																	
		0304	Азота оксид																		

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2022г		Выбросы загрязняющих веществ 2023г		Выбросы загрязняющих веществ 2024г		Выбросы загрязняющих веществ 2025г		Выбросы загрязняющих веществ 2026г		Выбросы загрязняющих веществ 2027г		Выбросы загрязняющих веществ 2028г		Выбросы загрязняющих веществ 2029г		Выбросы загрязняющих веществ 2030г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
		0337	Углерод оксид																		
		0703	Бенз/а/пирен																		
ДКВР 4 №2	Труба	0301	Азота диоксид																		
		0304	Азота оксид																		
		0337	Углерод оксид																		
		0703	Бенз/а/пирен																		
49. Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701																					
ДКВР 6,5 №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2031 году																	
		0304	Азота оксид																		
		0337	Углерод оксид																		
		0703	Бенз/а/пирен																		
ДКВР 6,5 №2	Труба	0301	Азота диоксид																		
		0304	Азота оксид																		
		0337	Углерод оксид																		
		0703	Бенз/а/пирен																		
50. Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613																					
ДКВР 6,5	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2031 году																	
		0304	Азота оксид																		
		0337	Углерод оксид																		
		0703	Бенз/а/пирен																		
51. Новая котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»)																					
КВГМ 50-150 2шт	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2026 году								5,0083527	26,293912	4,9810253	26,150443	4,8653021	25,542894	4,8492216	25,458472	4,8332806	25,374782
		0304	Азота оксид									0,8138573	4,272761	0,8094166	4,249447	0,7906116	4,150721	0,7879985	4,137002	0,7854081	4,123402
		0337	Углерод оксид									4,7406447	32,825921	4,7147780	32,646811	4,6052404	31,888333	4,5900196	31,782939	4,5749307	31,678458
		0703	Бенз/а/пирен									0,0000619	0,0000068	6,15623E-05	6,7629E-06	6,0132E-05	6,60578E-06	5,99332E-05	6,58394E-06	5,97362E-05	6,5623E-06
52. Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная»																					
ДКВР-6,5/13 - 2 шт., ДКВР-2,5/13 - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2026 году								0,4150942	3,284364	0,4150942	3,284364	0,4142411	3,277614	0,4134286	3,271185	0,4126161	3,264757
		0304	Азота оксид									0,0674528	0,533709	0,0674528	0,533709	0,0673142	0,532612	0,0671821	0,531567	0,0670501	0,530523
		0337	Углерод оксид									0,9540607	7,817794	0,9540607	7,817794	0,9520999	7,801727	0,9502325	7,786425	0,9483651	7,771123
		0703	Бенз/а/пирен									0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	9,97945E-08	9,97945E-07	9,95987E-08	9,95987E-07	9,9403E-08	9,9403E-07
53. Новая котельная взамен котельной «Улица Механизаторов, д. 21»																					
НИИСТУ-5 (вод) - 2 шт, НИИСТУ-5 (пар) - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389
		0304	Азота оксид			0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401
		0337	Углерод оксид			0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978
		0703	Бенз/а/пирен			2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08
54. Новая котельная БМК "Стратегтя" (взамен «Школа-интернат № 2»)																					
НИИСТУ-5 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,0259828	0,218010	0,0259774	0,217965	0,0259721	0,217920	0,0259668	0,217876	0,0259616	0,217832	0,0259563	0,217788	0,0259512	0,217745	0,0259462	0,217703
		0304	Азота оксид			0,0042222	0,035426	0,0042213	0,035419	0,0042205	0,035411	0,0042196	0,035404	0,0042188	0,035397	0,0042179	0,035390	0,0042171	0,035383	0,0042162	0,035376
		0337	Углерод оксид			0,0861382	0,745686	0,0861204	0,745532	0,0861027	0,745379	0,0860853	0,745228	0,0860679	0,745077	0,0860505	0,744927	0,0860335	0,744779	0,0860168	0,744635
		0703	Бенз/а/пирен			3,59E-09	1,78E-08	3,58926E-09	1,77963E-08	3,58852E-09	1,77927E-08	3,5878E-09	1,77891E-08	3,58707E-09	1,77855E-08	3,58635E-09	1,77819E-08	3,58564E-09	1,77784E-08	3,58494E-09	1,77749E-08
55. Новая БМК «Улица Ковалева, 107д»																					
ДЕ 6,5/14 ГМ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2023 году		0,0506527	0,581781	0,0506706	0,581987	0,0506527	0,581781	0,0506482	0,581730	0,0506422	0,581661	0,0506377	0,581609	0,0506318	0,581541	0,0506273	0,581489
		0304	Азота оксид			0,0082311	0,094539	0,0082340	0,094572	0,0082311	0,094539	0,0082304	0,094531	0,0082294	0,094519	0,0082287	0,094511	0,0082277	0,094500	0,0082270	0,094492
		0337	Углерод оксид			0,1538422	1,851860	0,1538967	1,852516	0,1538422	1,851860	0,1538286	1,851696	0,1538104	1,851477	0,1537968	1,851313	0,1537786	1,851095	0,1537650	1,850931
		0703	Бенз/а/пирен			3,276E-10	1,9383E-09	3,27716E-10	1,93899E-09	3,276E-10	1,9383E-09	3,27571E-10	1,93813E-09	3,27532E-10	1,9379E-09	3,27503E-10	1,93773E-09	3,27465E-10	1,9375E-09	3,27436E-10	1,93733E-09
56. Котельная «Завод «Свободный Сокол»																					
КВГМ 50-150 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2025 году						1,5252516	8,039135	1,5303786	8,066158	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787
		0304	Азота оксид							0,2478534	1,306359	0,2486865	1,310750	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315
		0337	Углерод оксид							3,4831264	28,094558	3,4948346	28,188995	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645
		0703	Бенз/а/пирен							2,8811E-10	5,6742E-08	2,89078E-10	5,69327E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08
57. Новая БМК «Упрснабсбыт»																					
ДКВР-4/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2025 году						0,0471135	0,318229	0,0471094	0,318201	0,0471038	0,318163	0,0470997	0,318135	0,0470942	0,318098	0,0470901	0,318070
		0304	Азота оксид							0,0076559	0,051712	0,0076552	0,051707	0,0076543	0,051701	0,0076537	0,051697	0,0076528	0,051691	0,0076521	0,051686
		0337	Углерод оксид							0,1302904	1,000803	0,1302790	1,000715	0,1302637	1,000598	0,1302523	1,000510	0,1302370	1,000393	0,1302256	1,000305
		0703	Бенз/а/пирен							4,544E-10	3,2832E-09	4,5436E-10	3,28291E-09	4,54307E-10	3,28253E-09	4,54267E-10	3,28224E-09	4,54214E-10	3,28185E-09	4,54174E-10	3,28157E-09

Продолжение таблицы 1

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
1. ТЭЦ-2													
ТГМ-96 Б - 3 шт., ТГМЕ-464 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	242,4271261	1843,657041	244,7235840	1861,121592	247,1344659	1879,456336	249,6781144	1898,800770	252,6843815	1921,663416
		0304	Азота оксид	39,3944012	299,594198	39,7675755	302,432187	40,1593437	305,411582	40,5726866	308,555052	41,0612049	312,270231
		0330	Сера диоксид	2603,5936224	66,193771	2628,2568826	66,820810	2654,1490206	67,479092	2681,4670319	68,173625	2713,7534273	68,994474
		0337	Углерод оксид	28,9926685	13,730822	29,2673096	13,860891	29,5556350	13,997441	29,8598384	14,141510	30,2193679	14,311782
		0703	Бенз/а/пирен	0,0027391	0,071142	0,0027651	0,071816	0,0027923	0,072524	0,0028211	0,073270	0,0028550	0,074152
		2904	Мазутная зола	6,7100105	0,199272	6,7735730	0,201160	6,8403025	0,203141	6,9107067	0,205232	6,9939156	0,207703
2. Котельная «Привокзальная»													
ТВГМ-30 - 5 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	20,8193926	182,302628	20,8815204	182,846643	21,0424558	184,255855	20,9880619	183,779561	20,9341815	183,307763
		0304	Азота оксид	3,3831510	29,625125	3,3932468	29,713531	3,4193988	29,942535	3,4105598	29,865135	3,4018042	29,788465
		0337	Углерод оксид	7,5284414	65,922723	7,5509072	66,119445	7,6091026	66,629032	7,5894334	66,456799	7,5699498	66,286191
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000109	0,000109	0,0000109	0,000109	0,0000110	0,000110	0,0000110	0,000110	0,0000110	0,000110
3. Котельная «Северо-Западная»													
КВГМ-100 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262	12,8392925	127,536262
		0304	Азота оксид	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396	2,0863851	20,724396
		0337	Углерод оксид	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287	2,7980367	27,793287
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353	0,0000416	0,000353
ПТВМ-30м-4А - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656	9,3569976	30,230656
		0304	Азота оксид	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157	1,5205121	4,912157
		0337	Углерод оксид	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420	17,1385839	55,371420
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002
ДКВР-10/13 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084	0,7176083	5,649084
		0304	Азота оксид	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781	0,1166112	0,917781
		0337	Углерод оксид	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028	2,0718565	16,308028
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002
4. Котельная «Юго-Западная»													
КВГМ-100 - 3 шт., КВГМ-100-150М - 2 шт., КВГМ-139-150М - 1 шт., ДЕ-25/14 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	26,8210160	346,813393	26,8210160	346,813393	26,8210160	346,813393	26,8210160	346,813393	26,8210160	346,813393
		0304	Азота оксид	4,3584150	56,356855	4,3584150	56,356855	4,3584150	56,356855	4,3584150	56,356855	4,3584150	56,356855
		0337	Углерод оксид	5,9015420	76,311277	5,9015420	76,311277	5,9015420	76,311277	5,9015420	76,311277	5,9015420	76,311277
		0703	Бенз/а/пирен	0,0001284	0,001284	0,0001284	0,001284	0,0001284	0,001284	0,0001284	0,001284	0,0001284	0,001284
5. Котельная «Угловая»													
КВГМ 10-150 - 3 шт., ТВГ-8М - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
6. Котельная «Улица Толстого, д. 23А»													
КВГМ 10-150 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752	0,0028778	0,025752
		0304	Азота оксид	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185	0,0004676	0,004185
		0337	Углерод оксид	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809	0,0063480	0,056809
		0703	Бенз/а/пирен	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9	5,93e-10	3,41e-9
7. Котельная «Улица Семашко, д. 10»													
ТТ 100-01 - 2 шт., КВЖ 8,12-115г - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327	0,9274244	10,149327
		0304	Азота оксид	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318	0,1507059	1,649318
		0337	Углерод оксид	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282	1,8114087	19,858282
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004	0,0000005	0,000004

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
8. Котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»													
КВ-6,5/95 - 3 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
9. Котельная «Завод Свободный сокол»													
КВГМ 50-150 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
10. Котельная «13 квартал»													
КВа-1,0Гн - 5 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
11. Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»													
Е-1,0-0,9Г-З - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
НИИСТУ-5 - 1 шт., ЭЭ-1,0 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид										
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
12. Котельная «Центролит»													
ДКВР 6,5/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
ПТВМ-50	Труба	0301	Азота диоксид										
		0304	Азота оксид										
		0328	Углерод										
		0330	Сера диоксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
		2904	Мазутная зола										
ПТВМ-50	Труба	0301	Азота диоксид										
		0304	Азота оксид										
		0328	Углерод										
		0330	Сера диоксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
		2904	Мазутная зола										
13. Котельная «Электроаппарат»													
КВЖ2-115Г - 4 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112	0,3248040	2,143112
		0304	Азота оксид	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503	0,0527806	0,189503
		0337	Углерод оксид	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843	0,8850696	6,155843
		0703	Бенз/а/пирен	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352	4,87E-08	0,000000352

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
14. Котельная «108 квартал»													
КВа-1,6Г-ЭЭ - 2 шт., КВа-0,5Г-ЭЭ - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537	0,1441719	0,764537
		0304	Азота оксид	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238	0,0234280	0,124238
		0337	Углерод оксид	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697	0,4164389	2,381697
		0703	Бенз/а/пирен	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07	2,17986E-08	1,20653E-07
15. Котельная «Улица Баумана, д. 296»													
ДКВР 6,5/13 - 2	Труба	0301	Азота диоксид	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183	0,2222939	1,688183
		0304	Азота оксид	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330	0,0361228	0,274330
		0337	Углерод оксид	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790	0,5105730	4,612790
		0703	Бенз/а/пирен	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7	1,27e-8	1,10e-7
ДКВР 6,5/13	Труба	0301	Азота диоксид	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120	0,2219354	0,968120
		0304	Азота оксид	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320	0,0360645	0,157320
		0337	Углерод оксид	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292	0,5099033	2,645292
		0703	Бенз/а/пирен	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8	1,38e-8	7,17e-8
16. Котельная «Село Подгорное»													
СА-1000 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066	0,0358233	0,208066
		0304	Азота оксид	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811	0,0058213	0,033811
		0337	Углерод оксид	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079	0,1092800	0,678079
		0703	Бенз/а/пирен	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8	6,88e-9	4,27e-8
СА-1000 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242	0,0357696	0,135242
		0304	Азота оксид	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977	0,0058126	0,021977
		0337	Углерод оксид	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749	0,1091365	0,440749
		0703	Бенз/а/пирен	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8	7,25e-9	2,92e-8
СА-1000 №3	Труба	0301	Азота диоксид	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331	0,0357481	0,206331
		0304	Азота оксид	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529	0,0058091	0,033529
		0337	Углерод оксид	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427	0,1090791	0,672427
		0703	Бенз/а/пирен	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8	7,43e-9	4,58e-8
17. Котельная «Школа № 16»													
КВа-0,25-ЭЭ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514	0,0154350	0,057514
		0304	Азота оксид	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346	0,0025082	0,009346
		0337	Углерод оксид	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220	0,0544056	0,220220
		0703	Бенз/а/пирен	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8	3,52e-9	1,39e-8
18. Котельная «Школа № 22»													
Vitoplex-100PV1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950	0,0130698	0,036950
		0304	Азота оксид	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004	0,0021238	0,006004
		0337	Углерод оксид	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847	0,0444180	0,139847

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		0703	Бенз/а/пирен	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9	2,45e-9	7,71e-9
Vitoplex-100PV1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553	0,0130945	0,037553
		0304	Азота оксид	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102	0,0021279	0,006102
		0337	Углерод оксид	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127	0,0444946	0,142127
		0703	Бенз/а/пирен	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9	2,52e-9	8,05e-9
19. Котельная «Школа № 26»													
Хопер-100А 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622	0,0066818	0,035622
		0304	Азота оксид	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789	0,0010858	0,005789
		0337	Углерод оксид	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776	0,0250646	0,138776
		0703	Бенз/а/пирен	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9	1,31e-9	6,04e-9
20. Котельная «Школа № 34»													
Хопер-100А - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0043910	0,024195	0,0043910	0,024195	0,0043747	0,024105	0,0043747	0,024105	0,0043747	0,024105
		0304	Азота оксид	0,0007135	0,003932	0,0007135	0,003932	0,0007109	0,003917	0,0007109	0,003917	0,0007109	0,003917
		0337	Углерод оксид	0,0166198	0,094635	0,0166198	0,094635	0,0165580	0,094283	0,0165580	0,094283	0,0165580	0,094283
		0703	Бенз/а/пирен	2,48069E-10	1,39539E-09	2,48069E-10	1,39539E-09	2,47147E-10	1,3902E-09	2,47147E-10	1,3902E-09	2,47147E-10	1,3902E-09
21. Котельная «Школа № 35»													
ЗИОСАБ-500 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064	0,0165139	0,123064
		0304	Азота оксид	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998	0,0026835	0,019998
		0337	Углерод оксид	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545	0,0548932	0,421545
		0703	Бенз/а/пирен	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8	3,93e-9	2,62e-8
22. Котельная «У поселка Северный Рудник»													
ЗИОСАБ-500	Труба	0301	Азота диоксид	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127	0,0160107	0,117127
		0304	Азота оксид	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033	0,0026017	0,019033
		0337	Углерод оксид	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503	0,0533820	0,400503
		0703	Бенз/а/пирен	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8	3,64e-9	2,73e-8
ЗИОСАБ-500	Труба	0301	Азота диоксид	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409	0,0159980	0,103409
		0304	Азота оксид	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804	0,0025997	0,016804
		0337	Углерод оксид	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595	0,0533437	0,353595
		0703	Бенз/а/пирен	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8	3,73e-9	2,47e-8
23. БМК по улице Ковалева, 109а													
ДКВР-6,5/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213	0,0371082	0,426213
		0304	Азота оксид	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259	0,0060301	0,069259
		0337	Углерод оксид	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674	0,1127049	1,356674
		0703	Бенз/а/пирен	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9	2,40e-10	1,42e-9
24. Котельная «Поселок Дачный»													
	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
ДКВР-6,5/13 - 2 шт., ДКВР-2,5/13 - 1 шт.		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
25. Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»													
НИИСТУ-5 (вод) - 2 шт, НИИСТУ-5 (пар) - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
26. Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»													
КСВа-1МВт - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
27. Котельная «Школа - интернат № 2»													
НИИСТУ-5 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
28. Котельная ул. Депутатская д.92													
КВГМ-10-150 3 шт	Труба	0301	Азота диоксид	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992	2,5829913	3,562992
		0304	Азота оксид	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986	0,4197361	0,578986
		0337	Углерод оксид	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611	3,7639170	6,981611
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001
29. Котельная «Акушерский корпус»													
Е-1,0/0,9Г-3 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
30. Котельная «Липецкие узоры»													
Vitoplex-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346	0,0521034	0,192346
		0304	Азота оксид	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256	0,0084668	0,031256
		0337	Углерод оксид	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967	0,1508263	0,640967
		0703	Бенз/а/пирен	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08	9,71574E-09	4,13931E-08
Vitoplex-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250	0,0519564	0,187250
		0304	Азота оксид	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428	0,0084429	0,030428
		0337	Углерод оксид	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982	0,1504584	0,623982
		0703	Бенз/а/пирен	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08	9,22996E-09	3,82557E-08
31. Котельная «Упрснабсбыт»													

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
ДКВР-4/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
32. Котельная «Известковая» (бывшая «Энгельса»)													
Lavart R 1500 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902	0,0577030	0,142902
		0304	Азота оксид	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222	0,0093767	0,023222
		0337	Углерод оксид	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980	0,1664600	0,457980
		0703	Бенз/а/пирен	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8
Lavart R 1500 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900	0,0577030	0,142900
		0304	Азота оксид	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221	0,0093767	0,023221
		0337	Углерод оксид	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976	0,1664600	0,457976
		0703	Бенз/а/пирен	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8	8,94e-9	2,46e-8
33. БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»													
Vitoplex 100 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186	0,1374495	0,000186
		0304	Азота оксид	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030	0,0223355	0,000030
		0337	Углерод оксид	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770	0,3421994	0,000770
		0703	Бенз/а/пирен	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7	5,18e-10	1,07e-7
34. Котельная «Улица Ковалева, 107 Д»													
ДЕ 6,5/14 ГМ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	Котельная перестанет эксплуатироваться									
		0304	Азота оксид										
		0337	Углерод оксид										
		0703	Бенз/а/пирен										
35. Котельная Воронежской таможни													
Vitoplex 100» модель SX	Труба	0301	Азота диоксид	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178
		0304	Азота оксид	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154
		0337	Углерод оксид	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613
		0703	Бенз/а/пирен	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001
Vitoplex 100» модель SX	Труба	0301	Азота диоксид	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178	0,0115760	0,210178
		0304	Азота оксид	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154	0,0018811	0,034154
		0337	Углерод оксид	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613	0,0324208	0,588613
		0703	Бенз/а/пирен	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001	4,30e-9	0,0000001
36. Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»													
BOSCH UT-L28	Труба	0301	Азота диоксид	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633
		0304	Азота оксид	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265
		0337	Углерод оксид	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		0703	Бенз/а/пирен	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06
BOSCH UT-L28	Труба	0301	Азота диоксид	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633	1,3876878	0,001633
		0304	Азота оксид	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265	0,2254993	0,000265
		0337	Углерод оксид	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495	2,6069319	0,005495
		0703	Бенз/а/пирен	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06	2,10841E-07	1,0542E-06
37. Котельная ООО «ЭнергоПлюс»													
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
Vitoplex 100 SX1	Труба	0301	Азота диоксид	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361	0,1356706	1,094361
		0304	Азота оксид	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834	0,0220465	0,177834
		0337	Углерод оксид	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056	0,0013480	0,014056
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001
38. Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»													
Buderus Logano 645	Труба	0301	Азота диоксид	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062	0,0226708	0,000062
		0304	Азота оксид	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010	0,0036840	0,000010
		0337	Углерод оксид	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225	0,0822521	0,000225
		0703	Бенз/а/пирен	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7	1,80e-8	1,16e-7
Buderus Logano 645	Труба	0301	Азота диоксид	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060	0,0220865	0,000060
		0304	Азота оксид	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010	0,0035890	0,000010
		0337	Углерод оксид	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225	0,0828034	0,000225
		0703	Бенз/а/пирен	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7	1,77e-8	1,16e-7
39. Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»													
Vitoplex 100 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Vitoplex 100 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7
Vitoplex 100 №3	Труба	0301	Азота диоксид	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777	0,0660840	0,620777
		0304	Азота оксид	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876	0,0107387	0,100876
		0337	Углерод оксид	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572	0,1543122	1,449572
		0703	Бенз/а/пирен	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7	2,81e-8	3,15e-7
40. ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»													
Паровой котел «КРУПП»	Труба	0301	Азота диоксид	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654	0,0393099	0,736654
		0304	Азота оксид	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054	0,8303474	12,779054
		0337	Углерод оксид	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928	0,6528943	7,070928
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014	0,0000010	0,000014
Паровой котел «КРУПП»	Труба	0301	Азота диоксид	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426	0,0261061	0,489426
		0304	Азота оксид	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422	0,9013160	8,985422
		0337	Углерод оксид	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140	0,9388704	5,932140
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016	0,0000010	0,000016
41. Котельная ООО «КОМУС»													
Котел Термотехник ТТ-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198	0,1751770	0,901198
		0304	Азота оксид	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445	0,0284662	0,146445
		0337	Углерод оксид	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630	0,4345805	2,544630
		0703	Бенз/а/пирен	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7	1,98e-8	1,16e-7
Котел Термотехник ТТ-100	Труба	0301	Азота диоксид	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198	0,0525092	0,901198
		0304	Азота оксид	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445	0,0085328	0,146445
		0337	Углерод оксид	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630	0,1563251	2,544630
		0703	Бенз/а/пирен	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7	6,85e-9	1,11e-7
42. Новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409													
Котел IGNIS G	Труба	0301	Азота диоксид	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534	0,0061599	0,194534
		0304	Азота оксид	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612	0,0010010	0,031612
		0337	Углерод оксид	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324	0,0180609	0,570324
		0703	Бенз/а/пирен	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8	4,67e-10	1,48e-8
43. Новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409													
Котел КВа-4,0	Труба	0301	Азота диоксид	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983	0,0361196	1,138983
		0304	Азота оксид	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085	0,0058694	0,185085
		0337	Углерод оксид	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324	0,0904524	2,852324
		0703	Бенз/а/пирен	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8	1,28e-9	4,04e-8

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
44. Новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409													
КРУПП №1	Труба	0301	Азота диоксид	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585
		0304	Азота оксид	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608
		0337	Углерод оксид	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671
		0703	Бенз/а/пирен	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06
КРУПП №2	Труба	0301	Азота диоксид	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585	1,0504893	4,637585
		0304	Азота оксид	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608	0,1707045	0,753608
		0337	Углерод оксид	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671	1,7443746	10,431671
		0703	Бенз/а/пирен	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06	5,31467E-07	5,10208E-06
45. Новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409													
Термотехник №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542
		0304	Азота оксид	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289
		0337	Углерод оксид	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369
		0703	Бенз/а/пирен	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07
Термотехник №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542	0,6919821	2,352542
		0304	Азота оксид	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289	0,1124471	0,382289
		0337	Углерод оксид	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369	1,6676336	6,843369
		0703	Бенз/а/пирен	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07	7,12421E-06	8,90526E-07
46. Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504													
BOSCH UT-L28 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,2658543	0,483993	0,2658543	0,483993	0,2658543	0,483993	0,2658543	0,483993	0,2658543	0,483993
		0304	Азота оксид	0,0432013	0,078649	0,0432013	0,078649	0,0432013	0,078649	0,0432013	0,078649	0,0432013	0,078649
		0337	Углерод оксид	0,4994380	1,244062	0,4994380	1,244062	0,4994380	1,244062	0,4994380	1,244062	0,4994380	1,244062
		0703	Бенз/а/пирен	4,84244E-08	1,07849E-07	4,84244E-08	1,07849E-07	4,84244E-08	1,07849E-07	4,84244E-08	1,07849E-07	4,84244E-08	1,07849E-07
47. Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601													
ДКВР 6,5 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349
		0304	Азота оксид	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169
		0337	Углерод оксид	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045
ДКВР 6,5 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349	0,2946882	3,773349
		0304	Азота оксид	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169	0,0478868	0,613169
		0337	Углерод оксид	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162	0,5418538	7,199162
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045	0,0000003	0,0000045
48. Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера													
ДКВР 4 №1	Труба	0301	Азота диоксид	Начнет эксплуатироваться в 2032 году		0,0686829	0,719727	0,0700279	0,733821	0,0700279	0,733821	0,0700279	0,733821
		0304	Азота оксид			0,0111610	0,116956	0,0113796	0,119246	0,0113796	0,119246	0,0113796	0,119246
		0337	Углерод оксид			0,1401693	1,566131	0,1429142	1,596800	0,1429142	1,596800	0,1429142	1,596800

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		0703	Бенз/а/пирен			2,61E-08	0,0000006	2,66111E-08	6,1175E-07	2,66111E-08	6,1175E-07	2,66111E-08	6,1175E-07
ДКВР 4 №2	Труба	0301	Азота диоксид			0,0686829	0,719727	0,0700279	0,733821	0,0700279	0,733821	0,0700279	0,733821
		0304	Азота оксид			0,0111610	0,116956	0,0113796	0,119246	0,0113796	0,119246	0,0113796	0,119246
		0337	Углерод оксид			0,1401693	1,566131	0,1429142	1,596800	0,1429142	1,596800	0,1429142	1,596800
		0703	Бенз/а/пирен			2,61E-08	0,0000006	2,66111E-08	6,1175E-07	2,66111E-08	6,1175E-07	2,66111E-08	6,1175E-07
49. Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701													
ДКВР 6,5 №1	Труба	0301	Азота диоксид	0,2946882	2,613881	0,3552661	3,151207	0,4158441	3,688532	0,4158441	3,688532	0,4158441	3,688532
		0304	Азота оксид	0,0478868	0,424756	0,0577307	0,512071	0,0675746	0,599387	0,0675746	0,599387	0,0675746	0,599387
		0337	Углерод оксид	0,5418538	5,315467	0,6532406	6,408147	0,7646275	7,500828	0,7646275	7,500828	0,7646275	7,500828
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000041	3,6167E-07	4,94282E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06
ДКВР 6,5 №2	Труба	0301	Азота диоксид	0,2946882	2,613881	0,3552661	3,151207	0,4158441	3,688532	0,4158441	3,688532	0,4158441	3,688532
		0304	Азота оксид	0,0478868	0,424756	0,0577307	0,512071	0,0675746	0,599387	0,0675746	0,599387	0,0675746	0,599387
		0337	Углерод оксид	0,5418538	5,315467	0,6532406	6,408147	0,7646275	7,500828	0,7646275	7,500828	0,7646275	7,500828
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000041	3,6167E-07	4,94282E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06
50. Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613													
ДКВР 6,5	Труба	0301	Азота диоксид	0,2946882	2,173962	0,3552661	2,620855	0,4158441	3,067748	0,4158441	3,067748	0,4158441	3,067748
		0304	Азота оксид	0,0478868	0,353269	0,0577307	0,425889	0,0675746	0,498509	0,0675746	0,498509	0,0675746	0,498509
		0337	Углерод оксид	0,5418538	4,556689	0,6532406	5,493390	0,7646275	6,430092	0,7646275	6,430092	0,7646275	6,430092
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000041	3,6167E-07	4,94282E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06	4,2334E-07	5,78564E-06
51. Новая котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»)													
КВГМ 50-150 2шт	Труба	0301	Азота диоксид	4,8175256	25,292067	4,8019099	25,210085	4,7864801	25,129078	4,7711898	25,048804	4,7560389	24,969261
		0304	Азота оксид	0,7828479	4,109961	0,7803103	4,096639	0,7778030	4,083476	0,7753183	4,070431	0,7728563	4,057505
		0337	Углерод оксид	4,5600177	31,575195	4,5452367	31,472846	4,5306317	31,371716	4,5161587	31,271500	4,5018176	31,172197
		0703	Бенз/а/пирен	5,95415E-05	6,54091E-06	5,93485E-05	6,51971E-06	5,91578E-05	6,49876E-06	5,89688E-05	6,478E-06	5,87816E-05	6,45743E-06
52. Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная													
ДКВР-6,5/13 - 2 шт., ДКВР-2,5/13 - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,4118037	3,258328	0,4110318	3,252221	0,4102193	3,245792	0,4094475	3,239685	0,4086756	3,233578
		0304	Азота оксид	0,0669181	0,529478	0,0667927	0,528486	0,0666606	0,527441	0,0665352	0,526449	0,0664098	0,525456
		0337	Углерод оксид	0,9464977	7,755821	0,9447236	7,741284	0,9428562	7,725982	0,9410822	7,711445	0,9393081	7,696908
		0703	Бенз/а/пирен	9,92073E-08	9,92073E-07	9,90213E-08	9,90213E-07	9,88256E-08	9,88256E-07	9,86397E-08	9,86397E-07	9,84537E-08	9,84537E-07
53. Новая котельная взамен котельной «Улица Механизаторов, д. 21»													
НИИСТУ-5 (вод) - 2 шт, НИИСТУ-5 (пар) - 1 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389	0,0501166	0,199389
		0304	Азота оксид	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401	0,0081439	0,032401
		0337	Углерод оксид	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978	0,1628629	0,701978
		0703	Бенз/а/пирен	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08	2,38E-09	1,63E-08
54. Новая котельная БМК "Стратегтя" (взамен «Школа-интернат № 2»)													
НИИСТУ-5 - 3 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0259412	0,217661	0,0259361	0,217618	0,0259312	0,217577	0,0259263	0,217536	0,0259215	0,217495

Источник выделения загрязняющих веществ	Наименование ист. выброса	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ 2031г		Выбросы загрязняющих веществ 2032г		Выбросы загрязняющих веществ 2033г		Выбросы загрязняющих веществ 2034г		Выбросы загрязняющих веществ 2035г	
		код	наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
		0304	Азота оксид	0,0042154	0,035369	0,0042146	0,035362	0,0042138	0,035356	0,0042130	0,035349	0,0042122	0,035342
		0337	Углерод оксид	0,0860001	0,744491	0,0859835	0,744347	0,0859672	0,744205	0,0859509	0,744064	0,0859349	0,743926
		0703	Бенз/а/пирен	3,58425E-09	1,77715E-08	3,58355E-09	1,7768E-08	3,58287E-09	1,77647E-08	3,58219E-09	1,77613E-08	3,58153E-09	1,7758E-08
55. Новая БМК «Улица Ковалева, 107д»													
ДЕ 6,5/14 ГМ - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	0,0506213	0,581421	0,0506168	0,581369	0,0506108	0,581300	0,0506064	0,581249	0,0506019	0,581197
		0304	Азота оксид	0,0082260	0,094480	0,0082253	0,094472	0,0082243	0,094461	0,0082236	0,094452	0,0082228	0,094444
		0337	Углерод оксид	0,1537468	1,850712	0,1537332	1,850548	0,1537151	1,850330	0,1537014	1,850166	0,1536878	1,850002
		0703	Бенз/а/пирен	3,27397E-10	1,9371E-09	3,27368E-10	1,93693E-09	3,27329E-10	1,9367E-09	3,273E-10	1,93653E-09	3,27271E-10	1,93635E-09
56. Котельная «Завод «Свободный Сокол»													
КВГМ 50-150 - 2 шт.	Труба	0301	Азота диоксид	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787	1,5322055	8,075787
		0304	Азота оксид	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315	0,2489834	1,312315
		0337	Углерод оксид	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645	3,4990065	28,222645
		0703	Бенз/а/пирен	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08	2,89424E-10	5,70007E-08
57. Новая БМК «Упрснабсбыт»													
ДКВР-4/13 - 2 шт	Труба	0301	Азота диоксид	0,0470845	0,318033	0,0470804	0,318005	0,0470749	0,317968	0,0470708	0,317940	0,0470666	0,317912
		0304	Азота оксид	0,0076512	0,051680	0,0076505	0,051676	0,0076496	0,051670	0,0076490	0,051665	0,0076483	0,051661
		0337	Углерод оксид	0,1302103	1,000188	0,1301989	1,000100	0,1301836	0,999983	0,1301722	0,999895	0,1301608	0,999807
		0703	Бенз/а/пирен	4,54121E-10	3,28118E-09	4,54081E-10	3,28089E-09	4,54028E-10	3,28051E-09	4,53988E-10	3,28022E-09	4,53948E-10	3,27993E-09

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В атмосферном воздухе г. Липецка контролируется содержание следующих загрязняющих веществ: взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, оксид и диоксид азота, сероводород, фенол, формальдегид, бенз/а/пирен.

Значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ от объектов теплоснабжения на 2022 и 2035 гг. представлены в таблице 16.2.

Таблица 16.11 - Средние за год концентрации вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	Средние за год концентрация без учета фонового загрязнения, доли ПДК	Средние за год концентрация с учетом фонового загрязнения, доли ПДК	Средние за год концентрация без учета фонового загрязнения, доли ПДК	Средние за год концентрация с учетом фонового загрязнения, доли ПДК
		2022		2035	
301	Азота диоксид	0,12	0,19	0,24	0,26
304	Азота оксид	0,025	0,073	0,026	0,073
328	Углерод	1,25e-6	1,25e-6*	-	-
330	Сера диоксид	-**	-**	-**	-**
337	Углерод оксид	0,012	0,085	0,026	0,099
703	Бенз/а/пирен	0,035	0,035*	0,029	0,029*
2904	Мазутная зола	-**	-**	-**	-**

*для данного вещества фоновое загрязнение не наблюдалось

** для данного вещества отсутствует гигиенический норматив $ПДК_{с.г.}$

Как видно из таблицы 16.2, к 2035 году концентрации вредных (загрязняющих) веществ увеличатся за счет введения в эксплуатацию новых котельных и увеличения расхода газового топлива. При наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей не будет превышений ПДК ни для одного из веществ (без учета или с учетом фонового загрязнения).

Более подробно результаты расчетов рассеивания для перспективы приведены в приложении 2 к Разделу 16. Результаты расчетов рассеивания на существующее положение представлены в приложении 4 Главы 1 Части 13 «Экологическая безопасность теплоснабжения».

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ от объектов теплоснабжения на 2022 и 2035 гг. представлены в таблице 16.3.

Таблица 16.12 - Максимально разовые концентрации вредных веществ

Код вещества	Наименование вещества	Максимально разовые концентрация без учета фонового загрязнения, доли ПДК	Максимально разовыеконцентрация с учетом фонового загрязнения, доли ПДК	Максимально разовые концентрация без учета фонового загрязнения, доли ПДК	Максимально разовыеконцентрация с учетом фонового загрязнения, доли ПДК
		2022		2035	
301	Азота диоксид	0,47	0,58	0,76	0,82
304	Азота оксид	0,06	0,145	0,062	0,15
328	Углерод	0,075	0,075*	-	-
330	Сера диоксид	0,29	0,29	0,34	0,34
337	Углерод оксид	0,036	0,51	0,058	0,51
703	Бенз/а/пирен	-**	-**	-**	-**
2904	Мазутная зола	-**	-**	-**	-**

*для данного вещества фоновое загрязнение не наблюдалось

** для данного вещества отсутствует гигиенический норматив $ПДК_{м.р.}$

Как видно из таблицы 16.3, к 2035 году концентрации вредных (загрязняющих) веществ увеличатся за счет введения в эксплуатацию новых котельных и увеличения расхода газового топлива. При наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей не будет превышений ПДК ни для одного из веществ (без учета или с учетом фонового загрязнения).

16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Расчет для прогнозируемого состояния 2035 года выполнен с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения. Учитывалось изменение расхода топлива, ввод в эксплуатацию новых котельных, вывод из эксплуатации действующих котельных.

Учитывалось, что:

- с 2023 г. перестанут эксплуатироваться: котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», котельная «Школа - интернат № 2», котельная «Акушерский корпус», котельная «Улица Ковалева, 107 Д»;
- с 2024 г. перестанет эксплуатироваться котельная «Улица Октябрьская, д. 51 б»;
- с 2025 г. перестанут эксплуатироваться: котельная «Завод Свободный сокол», котельная «13 квартал», котельная «МСЧ «Свободный Сокол», котельная «Упрснабсбыт»;
- с 2026 г. перестанут эксплуатироваться: котельная «Центролит», котельная «Поселок Дачный», котельная «Улица Механизаторов, д. 21»;
- с 2029 г. перестанет эксплуатироваться Котельная «Угловая».

Также учитывалось, что:

- с 2023 г. будут введены в эксплуатацию: новая котельная №3 РЭТД 48:20:0028409, новая котельная №4 РЭТД 48:20:0028409, новая котельная №1 РЭТД 48:20:0028409, новая котельная №2 РЭТД 48:20:0028409, новая котельная в РЭТД 48:20:0028504, новая котельная взамен котельной «Улица Механизаторов, д. 21», новая котельная БМК «Стратегтя», новая БМК «Улица Ковалева, 107д»;
- с 2025 г. будут введены в эксплуатацию: котельная «Завод «Свободный Сокол», новая БМК «Упрснабсбыт»;
- с 2026 г. будут введены в эксплуатацию: новая котельная в РЭТД 48:20:0210601, новая котельная ул. Детская, новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная»;
- с 2031 г. будут введены в эксплуатацию: новая котельная в РЭТД 48:20:0210701, новая котельная в РЭТД 48:20:00206134;
- с 2032 г. будет введена в эксплуатацию новая котельная в РЭТД 48:20:0010501.

В таблице 16.4 представлены текущие и перспективные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом по всем веществам.

Таблица 16.13 - Текущий и перспективный объем (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом по всем веществам

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м³	Класс опасности	Выброс вещества			
					2022		2035	
код	наименование				г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	0,2 0,1 0,04	3	289,71782	2259,6532	344,90051	2719,2229
0304	Азота оксид	ПДКм.р. ПДКс.г.	0,4 0,06	3	48,800173	388,59962	57,767358	463,28006
0328	Углерод	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,15 0,05	3	2,2847724	0,001232	-	-

Вещество		Использ. критерий	Значение критерия, мг/м³	Класс опас-ности	Выброс вещества			
код	наименование				2022		2035	
					г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ПДКс.г.	0,025					
0330	Сера диоксид	ПДКм.р. ПДКс.с.	0,5 0,05	3	2298,1379	58,156630	2713,7534	68,994474
0337	Углерод оксид	ПДКм.р. ПДКс.с. ПДКс.г.	5 3 3	4	98,967695	437,94141	104,02908	479,62867
0703	Бенз/а/пирен	ПДКс.с. ПДКс.г.	1,00e-6 1,00e-6	1	0,0025673	0,064048	0,0031167	0,075993
2904	Мазутная зола	ПДКс.с.	0,002	2	6,0904993	0,175165	6,9939156	0,207703
Всего веществ (7):					**2744,0014**	**3144,5913**	**3227,4475**	**3731,4099**
в том числе твердых (3):					**8,3778390**	**0,240445**	**6,9970324**	**0,283696**
жидких и газообразных (4):					**2735,6235**	**3144,3509**	**3220,4505**	**3731,1262**
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия: 6204. Азота диоксид, серы диоксид								

Как видно из таблицы 16.4, максимально-разовый и валовый выброс увеличатся на 483,4461 г/с и 586,8186 т/год к 2035 году.

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

В городе Липецке наблюдения за состоянием атмосферного воздуха проводятся на 6 стационарных станциях ГСН (5 станций опорной сети Росгидромета и 1 станция ведомственной сети). Методическое руководство сетью осуществляет ГУ «КЦГМС-Р» УГМС ЦЧО. Сеть ГСН работает в соответствии с требованиями РД 52.04.186-89. Станции подразделяются на «промышленные», вблизи предприятий (станции 3,4,6,10), и «авто», вблизи автомагистралей с интенсивным движением транспорта (станции 2,8). Это деление условно, так как застройка города и размещение предприятий не позволяет сделать четкое разделение районов.

Таблица 16.14 - Среднегодовые концентрации загрязняющих веществ в 2018 году

Примесь	В долях $ПДК_{с.с.}$
Пыль	0,5
Диоксид серы	0,1
Оксид углерода	0,2
Диоксид азота	0,5
Оксид азота	0,1
Сероводород	0,008
Фенол	0,4
Формальдегид	0,9

Концентрации *диоксида серы*. Средняя за год и максимально-разовая концентрации ниже ПДК.

Концентрации *диоксида азота.* Средняя за год равна 0,5 ПДК, максимальная концентрация составляет 0,9 ПДК м.р. (станция 6 – район «Св. сокола»).

Концентрации *взвешенных веществ*. Средняя годовая концентрация равна 0,08 мг/м³ (0,5 $ПДК_{с.с.}$), максимально-разовая 4,2$ПДК_{м.р.}$ наблюдалась в районе станции 4 (район ЛТЗ).

Концентрации *оксида углерода*. Средняя за год составляет 0,2ПДК. Максимально-разовая отмечена на станции 3 (район НЛМК) и составляет 1,6$ПДК_{м.р.}$

Концентрация *бенз(а)пирена*. Среднегодовая концентрация составляет – $0,45 \cdot 10^{-3}$ мкг/м3. Максимальная концентрация – 1,1$ПДК_{м.р.}$

Концентрации специфических примесей:

Средняя за год концентрация *сероводорода* составила 0,001 мг/м³, максимально-разовая концентрация 7,1$ПДК_{м.р.}$ наблюдалась на станции 4 (район ЛТЗ).

Средняя за год концентрация *фенола* не превышала ПДК (0,4$ПДК_{с.с.}$), максимальная концентрация 2,7$ПДК_{м.р.}$ (станция 3 – район НЛМК).

Средняя за год концентрация *формальдегида* не превышала ПДК (0,9 $ПДК_{с.с.}$), максимально-разовая – 0,8$ПДК_{м.р.}$ на станции 4 (район ЛТЗ).

Таблица 16.15 - Результаты мониторинга атмосферного воздуха в 2018 году

Город	Примесь	СИ	НП
Липецк	Пыль	4,2	0,6
	Диоксид серы	0,0	0
	Оксид углерода	1,6	0,1
	Диоксид азота	0,9	0
	Оксид азота	0,1	0
	Сероводород	7,1	8,3
	Фенол	2,7	2,4
	Формальдегид	0,8	0
	Бенз(а)пирен	1,1	-*

* - не рассчитывается.

В соответствии с существующими методами оценки уровень загрязнения атмосферного воздуха в городе Липецке в 2018 году «низкий».

В соответствии с письмом Липецкого центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Центрально-Черноземное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» №223-В от 25.11.2020 уровень загрязнения атмосферы в г. Липецк за 2019 г. также считается низким.

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не требуются.

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не разрабатывались, так как максимально-разовые и среднее годовые концентрации не превышают гигиенических нормативов даже учетом ввода новых объектов теплоснабжения в эксплуатацию. При наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей не будет превышений ПДК ни для одного из веществ (без учета или с учетом фонового загрязнения).

Принятые решения не приведут к негативному воздействию.

Подробное описание и расчетные таблицы с рисунками представлены в приложении.