Общество с ограниченной ответственностью «ГРомКоммПроект»

630073, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Стартовая, д. 1, оф. 41
gromkommproekt-2025@mail.ru, GRom-1983@mail.ru
+7 (903)998-84-32

УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО «ГРомКоммПроект»

_____ Ромашов Г.А.

_____

М.П. (Дата)

ПРОЕКТ

Пояснительная записка к схеме теплоснабжения

Дальнереченского городского округа Приморского края

на 2027 год и на перспективу до 2036 года

(Утверждаемая часть)

Новосибирск 2026

Содержание

1.	Термины и определения	13
2.	Перечень сокращений и обозначений	17
3.	Введение	19
3.1.	Основание для выполнения работ	19
3.2.	Общие положения	19
3.3.	Краткая характеристика муниципального образования	21
4.	Основная часть	24
4.1	Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"	24
4.1.1.	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)	26
4.1.2.	Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	34
4.1.3.	Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	44
4.1.4.	Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения	44

4.2.	Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	49
4.2.1.	Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	49
4.2.2.	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	64
4.2.3.	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	64
4.2.4.	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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	84
4.2.5.	Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	84
4.3.	Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"	90
4.3.1.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	90
4.3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	101
4.4.	Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"	107

4.4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	107
4.4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	109
4.5.	Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	112
4.5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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 и радиуса эффективного теплоснабжения	112
4.5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	113
4.5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	114
4.5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	114
4.5.5.	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	114
4.5.6.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	114

4.5.7.	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	114
4.5.8.	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	115
4.5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	115
4.5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	118
4.6.	Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	119
4.6.1.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	119
4.6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	119
4.6.3.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	119

4.6.4.	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	119
4.6.5.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	120
4.7.	Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения"	129
4.7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	129
4.7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	129
4.8.	Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"	130
4.8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	130
4.8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	150
4.8.3.	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	150

	доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	
4.8.4.	Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе	151
4.8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа	153
4.9.	Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	154
4.9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	154
4.9.2.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	157
4.9.3.	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	159
4.9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	159
4.9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	159
4.9.6.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	161
4.10.	Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"	162
4.10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	162

4.10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	165
4.10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	165
4.10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	173
4.10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.	173
4.11.	Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"	175
4.11.1.	Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.	175
4.12.	Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям"	176
4.12.1.	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"	176
4.13.	Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"	177
4.13.1.	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о	177

	развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	
4.13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	178
4.13.3.	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	178
4.13.4.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	178
4.13.5.	Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок	179
4.13.6.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального	179

	округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	
4.13.7.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, 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	179
4.14.	Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"	180
4.14.1.	Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения	180
4.14.1.1.	Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	180
4.14.1.1.1.	Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения	180
4.14.1.1.2.	Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ	206
4.14.1.1.3.	Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной	206
4.14.1.1.4.	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	223

4.14.1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	255
4.14.1.3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	255
4.14.1.4.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	255
4.14.1.5.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	255
4.14.1.6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	255
4.14.1.7.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	255
4.14.1.8.	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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)	255
4.14.1.9.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	256
4.14.1.10.	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	256
4.14.1.11.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	256
4.14.1.12.	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	256
4.14.1.13.	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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)	256

4.14.1.14.	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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)	256
4.14.1.15.	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	257
4.15.	Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"	290
4.15.1.	Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя	290
5.	Заключение	294
	Приложение А	295
	Приложение Б	296

1 Термины и определения

В настоящем документе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

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.).

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

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.

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки 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 (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

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.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками

тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времен.

2 Перечень сокращений и обозначений

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.

АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.

БМК – блочно-модульная котельная.

ВПУ – водоподготовительные установки.

ГВС – система горячего водоснабжения.

ГИС – геоинформационная система.

ЕТО – единая теплоснабжающая организация.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт.

ИЖФ - индивидуальный жилой фонд.

КИП – контрольно-измерительные приборы.

КИТТ - коэффициент использования теплоты топлива.

кг.у.т. - килограмм условного топлива.

МКД – многоквартирный жилой дом.

МО – муниципальное образование.

НДТ – наилучшие доступные технологии.

НТД – нормативно-техническая документация.

НС – насосная станция.

ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

ПВ – приточная вентиляция.

ПИР – проектно-изыскательские работы.

ПНР – пуско-наладочные работы.

ПНС – повышающая насосная станция.

ПК – поселковая котельная.

ПРК – программно – расчетный комплекс.

РТМ – располагаемая тепловая мощность.

РНИ – режимно-наладочные испытания.

РЧВ – резервуары чистой воды.

РЭТД – расчетный элемент территориального деления.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТС – тепловые сети.

ТК – тепловая камера.

т.у.т. – тонна условного топлива.

УРУТ - удельный расход условного топлива на 1 Гкал выработанного тепла.

УТМ – установленная тепловая мощность.

УРЭ – удельный расход электроэнергии.

ХВС - система холодного водоснабжения.

ХВПО – химводоподготовка.

СЦТ – централизованная система теплоснабжения.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

3 Введение

3.1 Основание для выполнения работ

Работы по разработке схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального округа Приморского края выполнялись на основании договора 3/26 от 23.01.2026 Обществом с ограниченной ответственностью «ГРомКоммПроект».

3.2 Общие положения

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

1) определение направления развития системы теплоснабжения на расчетный период;

2) определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;

3) снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;

4) повышение качества предоставляемых энергоресурсов;

5) увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энергоресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, оценки состояния существующих

источника тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

1) обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

3) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

4) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

5) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При актуализации схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные администрацией муниципального образования и теплоснабжающими организациями, в том числе следующие документы и источники:

1) Генеральный план развития муниципального образования;

2) материалы ранее утвержденной схемы теплоснабжения;

3) температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;

4) показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающей организации (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - http://ri.eias.ru);

5) статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;

6) предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

1) Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

3) Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

4) Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;

5) Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

6) Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;

7) СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;

8) СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Основными нормативными документами при актуализации схемы являются:

1) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

2) Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

3) Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

4) Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

6) Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

3.3. Краткая характеристика муниципального образования

Дальнереченский городской округ — муниципальное образование в Приморском крае России, образованное в границах административно-территориальной единицы города краевого подчинения Дальнереченск.

Дальнереченский городской округ граничит с северной и восточной стороны с Дальнереченским муниципальным районом, с южной стороны с Лесозаводским городским округом, с западной – с государственной границей Российская Федерация-КНР по р. Уссури.

В состав Дальнереченского городского округа входят: г. Дальнереченск, с. Лазо, с. Грушевое, пос. Кольцевое. Административный центр - город Дальнереченск.

Статус и границы Дальнереченского городского округа установлены Законом Приморского края от 07.12.2004 № 189-КЗ «О Дальнереченском городском округе»

Площадь территории муниципального образования – 29894 га.

Дальнереченский городской округ представляет собой крупный транспортный узел в северной части Приморского края. Здесь имеются: аэропорт местных транспортных авиалиний, в настоящее время приватизированный и осуществляющий лишь коммерческие рейсы; участок железной дороги г. Владивосток – г. Хабаровск со стратегическим полукольцевым объездом города; автомобильная дорога общего пользования федерального значения А (А-370) «Уссури» от Хабаровска до Владивостока и две автодороги общего пользования регионального значения, одна из которых осуществляет связь с Дальнереченским муниципальным районом, а другая – с Красноармейским муниципальным районом. С севера к округу примыкает Пожарский муниципальный район, а с юга – Лесозаводский городской округ, лежащие на основной транспортной оси.

Город Дальнереченск, расположен на Западной границе Приморского края, в северной его части, в долине р. Большая Уссурка, в которую впадают реки Малиновка и Белая, протекающие по территории города. Через город проходит транссибирская железнодорожная магистраль, связывающая его со всей страной и краевым центром – Владивостоком, автомобильная дорога общего пользования федерального значения А (А-370) «Уссури» от Хабаровска до Владивостока. Город находится в 4-х км от российско-китайской границы. Напротив Дальнереченска, на китайском берегу р. Уссури развивается город Хутоу, соединенный с центром железной и автомобильной дорогой. За последние годы в этом городе возникла рекреационно-реабилитационная инфраструктура, рассчитанная на международные связи.

Климатические условия

Климат в целом характеризуется как летне-теплый и влажный (индекс сухости 0,45–1,00) с умеренно холодной и более сухой зимой.

Весна поздняя и сухая. Засушливость весеннего периода связанна с вторжением из Северного Китая сухих континентальных масс воздуха («весенние суховеи»).

По данным многолетних наблюдений метеорологической станции «г. Дальнереченск» средняя годовая температура воздуха равна +2,5 ºС. Средняя температура зимнего периода – минус 17,6 ºС, весеннего - 3,5 ºС, летнего -+19,6 ºС и осеннего - +4,2 ºС. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой +21,1 ºС, самым холодным – январь - 20,2 ºС. Продолжительность безморозного периода составляет 211–217 дней, вегетационный период – от 168 до 192 дней. Первые заморозки отмечаются 2-12 октября, последние – до 20 мая. Пять месяцев в году - с ноября по март наблюдаются отрицательные среднемесячные температуры, семь месяцев - с апреля по октябрь – положительные.

Общая годовая сумма осадков – 600-700 мм. Наибольшее количество осадков наблюдается в августе – 122 мм, наименьшее – январе – 16 мм.

4 Основная часть

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

Источниками теплоснабжения Дальнереченского городского округа являются отопительные и отопительно-производственные. Теплоснабжение потребителей Дальнереченского городского округа осуществляется от 22 котельных. Котельные являются муниципальными и находятся в эксплуатации у КГУП «Примтеплоэнерго» Лесозаводского филиала ТР «Дальнереченский» (далее по тексту – КГУП «Примтеплоэнерго»). КГУП «Примтеплоэнерго» осуществляется выработку тепловой энергии, транспортировку до потребителя теплоносителя.

Прочие источники тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа являются ведомственными и в зоне действия таких источников не ведется регулирующая деятельность.

Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.1. Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Дальнереченского городского округа.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	№ ЕТО	ЕТО
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание			
1	Котельная №1-1	г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
2	Котельная №1-2	г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
3	АМК №1-3	г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
4	Котельная №1-5	г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
5	АМК №1-7	г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
6	АМК №1-14	г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
7	АМК №1-15	с. Лазо, ул. Строительная, 2а	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
8	Котельная №1-18	г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
9	Котельная №1-22	с. Грушевое, ул. Лазо, 36	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
10	АМК №1-25	г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
11	АМК №1-26	г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
12	Котельная №1-27	г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
13	Котельная №1-31	г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
14	АМК №1-32	с. Лазо, ул. Лазо, 43	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
15	АМК №1-39	г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
16	АМК №1-40	с. Лазо, ул. Стрелковая, 1	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Приморского края	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
17	Котельная №1-42	г. Дальнереченск, ул. Графская, 2	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
18	Котельная №1-43	г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
19	Котельная №44	г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
20	Котельная №45	г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
21	Котельная №46	г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"
22	Котельная №47	г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	Администрация Дальнереченского городского округа	КГУП "Примтеплоэнерго"	да	1	КГУП "Примтеплоэнерго"

Теплоснабжение осуществляется в 3 поселениях:

- город Дальнереченск – 18 котельных;

- с. Лазо – 3 котельные;

- с. Грушевое – 1 котельная.

Зоны действия котельных локальные, технологические связи между котельными отсутствуют.

Тепловые сети в основном двухтрубные. ГВС закрытого типа. В качестве теплоносителя используется горячая вода.

Тепловые сети города проложены подземно в непроходных каналах и надземно на территории промпредприятий. Сети в каналах проложены без попутных дренажей. Во время паводков тепловые сети затапливаются, в результате чего разрушается теплоизоляция и происходит активная коррозия трубопроводов, что приводит к частым авариям и непроизводительным потерям тепла и дополнительному обводнению территории.

4.1.1. 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)

4.1.1.1. Анализ ретроспективных показателей развития Дальнереченского городского округа.

Численность населения

Динамика численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025 принята по данным Росстата (https://25.rosstat.gov.ru/).

Таблица 4.1.2. Изменение численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025гг.

Параметр	2021	2022	2023	2024	2025
Численность населения Дальнереченского городского округа	25497	25282	24891	24564	24318
Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим, %		-0,84%	-1,55%	-1,31%	-1,00%
Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с 2021г., %		-0,84%	-2,38%	-3,66%	-4,62%

Объемы строительства

В качестве основных потребителей тепловой энергии в Дальнереченском городском округе выступают:

- Многоквартирные жилые дома, малоэтажные жилые дома, индивидуальные жилые дома;

- Объекты общественно-делового сектора, административные и коммерческие объекты;

- Производственные объекты, склады, гаражи.

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице ниже.

Таблица 4.1.3. Сведения о движении строительных фондов в Дальнереченском городском округе, тыс. м^2.

№ п/п	Вид застройки	2021	2022	2023	2024	2025
1	**Всего отапливаемая площадь на начало года, в том числе:**	**694,71**	**694,71**	**688,11**	**693,92**	**696,02**
1.1.	Жилой фонд	547,16	547,16	540,56	540,56	542,67
1.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*	531,15	531,15	524,56	524,56	526,66
1.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
1.2.	Общественно-деловая застройка	113,18	113,18	113,18	118,98	118,98
1.3.	Промышленные здания	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37
2	**Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:**			**5,80**	**2,11**	**2,16**
2.1.	Жилой фонд				2,11	2,12
2.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*				2,11	2,12
2.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*					
2.2.	Общественно-деловая застройка			5,80		
2.3.	Промышленные здания					0,04
3	**Выбыло общей отапливаемой площади, в том числе**		**6,60**			
3.1.	Жилой фонд		6,60			
3.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*		6,60			
3.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*					
3.2.	Общественно-деловая застройка					
3.3.	Промышленные здания					
4	**Всего отапливаемая площадь на конец года, в том числе:**	**694,71**	**688,11**	**693,92**	**696,02**	**698,18**
4.1.	Жилой фонд	547,16	540,56	540,56	542,67	544,79
4.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*	531,15	524,56	524,56	526,66	528,78
4.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
4.2.	Общественно-деловая застройка	113,18	113,18	118,98	118,98	118,98
4.3.	Промышленные здания	34,37	34,37	34,37	34,37	34,41
5	**Численность населения**	**25497**	**25282**	**24891**	**24564**	**24318**
6	**Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения (на конец года), кв.м/чел**	**21,46**	**21,38**	**21,72**	**22,09**	**22,40**

4.1.1.2. Анализ показателей развития Дальнереченского городского округа на расчетный период.

<u>Численность населения</u>

За период 2021-2025 численность населения снижается.

В таблице ниже представлен прогноз изменения численности населения Дальнереченского городского округа.

Таблица 4.1.4. Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.

Параметр	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Численность населения Дальнереченского городского округа	25497	25282	24891	24564	24318	24284	24172	24075	23990	23915	23846	23784	23727	23674	23626	23580
Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим, %		- 0,84%	- 1,55%	- 1,31%	- 1,00%	- 0,14%	- 0,46%	- 0,40%	- 0,35%	- 0,32%	- 0,29%	- 0,26%	- 0,24%	- 0,22%	- 0,21%	- 0,19%
Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с 2021г., %		- 0,84%	- 2,38%	- 3,66%	- 4,62%	- 4,76%	- 5,20%	- 5,58%	- 5,91%	- 6,21%	- 6,47%	- 6,72%	- 6,94%	- 7,15%	- 7,34%	- 7,52%

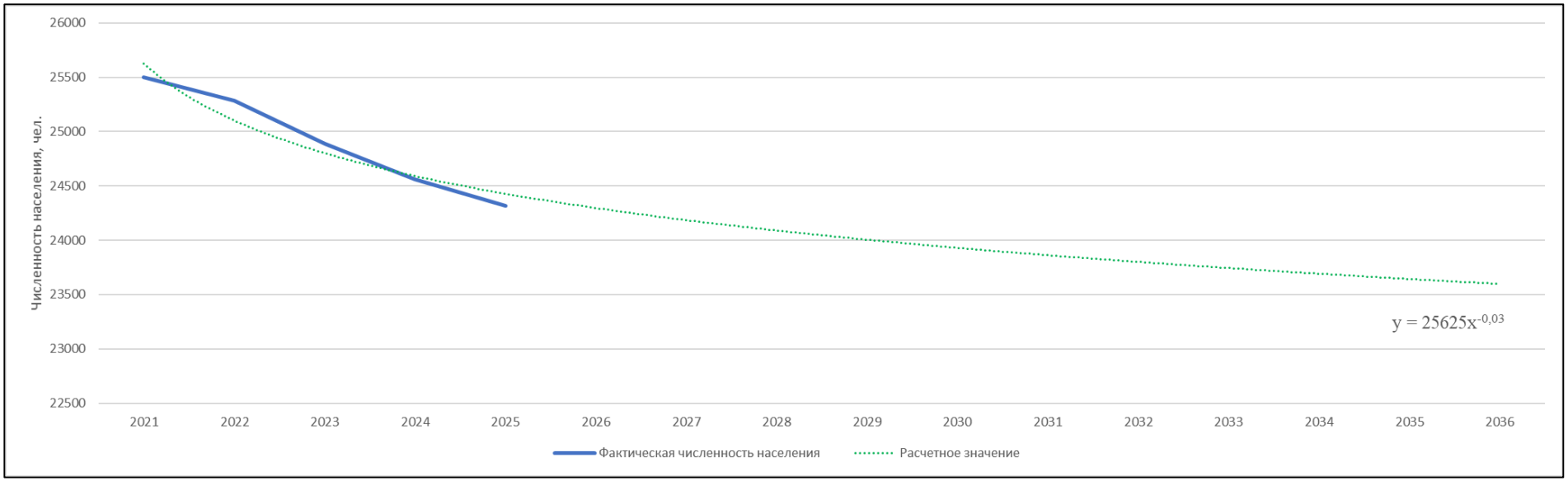


Рисунок 4.1.1. Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.

Перспективные объёмы строительства

Планами развития территории городского округа предусматривается компактное развитие селитебной территории в населенных пунктов. Развитие застроенных территорий и освоение резервных территорий под многоэтажное и малоэтажное строительство (в т.ч. ИЖС) предполагает:

1) создание комфортных условий для проживания на территории городского округа;

2) организацию комплексного освоения резервных территорий под жилищное строительство;

3) строительство качественного жилья с комплексом инфраструктуры (социальной, транспортной, инженерной);

4) образование новых земельных участков для их предоставления в целях индивидуального, блокированного, малоэтажного многоквартирного жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства;

5) строительство/реконструкцию достаточного количества современных социальных объектов.

В настоящее время строительство жилья на территории городского округа представлено преимущественно индивидуальной жилой застройкой.

В целом для покрытия ожидаемых тепловых нагрузок нового строительства предлагаются следующие технические решения:

- для обеспечения тепловой энергией новой среднеэтажной застройки рекомендуется использовать встроенные и пристроенные блочно-модульные котельные соответствующей теплопроизводительности с целью сокращения протяженности теплотрасс, в этих котельных должен быть реализован вариант сжигания угля только в переработанном виде, так как в противном случае

- от работы таких котельных может наступить экологическая катастрофа в районе их размещения (их мощность и рекомендуемый состав оборудования будут уточнены на следующих этапах проектирования по каждому конкретному проекту).

Для того, чтобы выбросы в окружающую среду на единицу производимой энергии (дымовые газы, золошлаковые отходы) во всех вариантах не сохранялись на классическом, т.е. сегодняшнем, уровне и соответственно не возросли в количестве пропорционально дополнительному объему сжигаемого угля – необходимо все существующие угольные котельные модернизировать, оснастить современным оборудованием по очистке дымовых газов, но также и обеспечить их перевод на сжигание качественного твердого топлива.

Это связано с тем, что на существующих энергообъектах используется давно морально устаревшее энергетическое оборудование и технологии сжигания топлива, не обеспечивающие снижения выбросов вредных веществ.

Для малоэтажной застройки решение задачи теплоснабжения возможно только за счет использования качественного топлива. Наиболее идеальным вариантом мог бы стать природный газ – однако разрабатываемая в настоящее время программа газификации территории Приморского края может быть реализована не ранее 2027 г. До ее реализации нужно быть готовым к решению задачи снабжения потребителей качественным топливом за счет альтернативных вариантов и в первую очередь за счет энерготехнологической переработки ближнепривозных приморских углей.

Таким образом, для малоэтажной застройки теплоснабжение рекомендуется осуществлять за счет установки автономных теплогенераторов в каждом доме, ориентированных на сжигание угольных гранул и брикетов.

Отопление вновь строящихся многоквартирных жилых домов, а также социально-значимых объектов планируется осуществлять от существующих источников теплоснабжения. Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

На основании вышесказанного, можно сделать вывод, что увеличение отапливаемой площади в зонах действия источников централизованного теплоснабжения, не планируется.

Таблица 4.1.5. Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

№ п/п	Вид застройки	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	**Всего отапливаемая площадь на начало года, в том числе:**	**694,71**	**694,71**	**688,11**	**693,92**	**696,02**	**698,18**	**697,53**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**
1.1.	Жилой фонд	547,16	547,16	540,56	540,56	542,67	544,79	544,14	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78
1.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*	531,15	531,15	524,56	524,56	526,66	528,78	528,13	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77
1.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
1.2.	Общественно-деловая застройка	113,18	113,18	113,18	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98
1.3.	Промышленные здания	34,37	34,37	34,37	34,37	34,37	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41
2	**Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:**			**5,80**	**2,11**	**2,16**		**1,64**									
2.1.	Жилой фонд				2,11	2,12		1,64									
2.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*				2,11	2,12		1,64									
2.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*																
2.2.	Общественно-деловая застройка			5,80													
2.3.	Промышленные здания					0,04											
3	**Выбыло общей отапливаемой площади, в том числе**		**6,60**				**0,65**										
3.1.	Жилой фонд		6,60				0,65										
3.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*		6,60				0,65										
3.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*																
3.2.	Общественно-деловая застройка																
3.3.	Промышленные здания																
4	**Всего отапливаемая площадь на конец года, в том числе:**	**694,71**	**688,11**	**693,92**	**696,02**	**698,18**	**697,53**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**	**699,17**
4.1.	Жилой фонд	547,16	540,56	540,56	542,67	544,79	544,14	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78
4.1.1.	*Многоквартирные жилые дома*	531,15	524,56	524,56	526,66	528,78	528,13	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77	529,77
4.1.2.	*Индивидуальные жилые дома*	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
4.2.	Общественно-деловая застройка	113,18	113,18	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98

№ п/п	Вид застройки	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.3.	Промышленные здания	34,37	34,37	34,37	34,37	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41	34,41
5	**Численность населения**	**25497**	**25282**	**24891**	**24564**	**24318**	**24284**	**24172**	**24075**	**23990**	**23915**	**23846**	**23784**	**23727**	**23674**	**23626**	**23580**
6	**Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения (на конец года), кв.м/чел**	**21,46**	**21,38**	**21,72**	**22,09**	**22,40**	**22,41**	**22,58**	**22,67**	**22,75**	**22,82**	**22,89**	**22,95**	**23,00**	**23,05**	**23,10**	**23,15**

Таблица 4.1.6. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост жилищного фонда, в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,11	2,12	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,11*	*4,22*	*4,22*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*2,11*	*4,22*	*4,22*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*	*5,86*
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*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 по поселению, в том числе:	0,00	0,00	0,00	2,11	2,12	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по районам:	0,00	0,00	0,00	2,11	2,12	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
город Дальнереченск	0,00	0,00	0,00	2,11	2,12	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
с. Лазо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
с. Грушевое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пос. Кольцевое	0,00	0,00	0,00	0,00	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 4.1.7. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0,00	0,00	5,80	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
накопительным итогом:	*0,00*	*0,00*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*	*5,80*
Всего по поселению, в том числе:	0,00	0,00	5,80	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
город Дальнереченск	0,00	0,00	5,80	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
с. Лазо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
с. Грушевое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пос. Кольцевое	0,00	0,00	0,00	0,00	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 4.1.8. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом	*0,00*	*6,60*	*6,60*	*6,60*	*6,60*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*	*7,25*
Всего по поселению, в том числе:	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,00	6,60	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
город Дальнереченск	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
с. Лазо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
с. Грушевое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
пос. Кольцевое	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

За базовый уровень потребления тепла принят уровень потребления тепловой энергии в 2025 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблицах ниже.

Таблица 4.1.9. Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом.

№ п/п	Наименование источника	Полезный отпуск за год, Гкал	Полезный отпуск за отопительный период, Гкал
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"		
1	Котельная №1-1	20616,534	нет данных
2	Котельная №1-2	5988,429	нет данных
3	АМК №1-3	495,113	495,113
4	Котельная №1-5	1052,348	1052,348
5	АМК №1-7	278,081	278,081
6	АМК №1-14	857,784	857,784
7	АМК №1-15	431,762	431,762
8	Котельная №1-18	19498,701	19498,701
9	Котельная №1-22	169,034	169,034
10	АМК №1-25	165,804	165,804
11	АМК №1-26	606,597	606,597
12	Котельная №1-27	18024,111	нет данных
13	Котельная №1-31	1118,465	1118,465
14	АМК №1-32	944,742	944,742
15	АМК №1-39	528,329	528,329
16	АМК №1-40	2366,661	2366,661
17	Котельная №1-42	1438,910	1438,910
18	Котельная №1-43	1619,328	нет данных
19	Котельная №44	213,278	213,278
20	Котельная №45	0,000	0,000
21	Котельная №46	1059,387	1059,387
22	Котельная №47	297,244	297,244
	город Дальнереченск	73858,441	27610,040
	с. Лазо	3743,165	3743,165
	с. Грушевое	169,034	169,034
	пос. Кольцевое	0,000	0,000
	Всего по Дальнереченскому городскому округу	**77770,640**	**31522,239**

Таблица 4.1.10. Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам).

№ п/п	Наименование источника	Всего			Население			Общественные			Производственные		
		Отопление	ГВС ср.ч.	Всего	Отопление	ГВС ср.ч.	Всего	Отопление	ГВС ср.ч.	Всего	Отопление	ГВС ср.ч.	Всего
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"												
1	Котельная №1-1	9,499	0,841	10,341	7,863	0,768	8,631	1,592	0,073	1,665	0,044		0,044
2	Котельная №1-2	3,286	0,016	3,302	2,041	0,016	2,057	0,571		0,571	0,674		0,674
3	АМК №1-3	0,254		0,254	0,191		0,191	0,031		0,031	0,031		0,031
4	Котельная №1-5	0,702		0,702	0,052		0,052	0,650		0,650			
5	АМК №1-7	0,116		0,116	0,116		0,116						
6	АМК №1-14	0,494		0,494	0,408		0,408	0,086		0,086			
7	АМК №1-15	0,333		0,333	0,333		0,333						
8	Котельная №1-18	12,203		12,203	8,795		8,795	3,121		3,121	0,287		0,287
9	Котельная №1-22	0,083		0,083				0,083		0,083			
10	АМК №1-25	0,065		0,065				0,065		0,065			
11	АМК №1-26	0,319		0,319	0,114		0,114	0,114		0,114	0,092		0,092
12	Котельная №1-27	9,904	0,307	10,210	8,211	0,307	8,518	1,670		1,670	0,022		0,022
13	Котельная №1-31	0,626		0,626	0,392		0,392	0,023		0,023	0,211		0,211
14	АМК №1-32	0,531		0,531	0,218		0,218	0,288		0,288	0,025		0,025
15	АМК №1-39	0,223		0,223	0,223		0,223						
16	АМК №1-40	1,466		1,466	1,466		1,466						
17	Котельная №1-42	0,689		0,689	0,689		0,689						
18	Котельная №1-43	0,774	0,080	0,854	0,743	0,078	0,821				0,031	0,002	0,033
19	Котельная №44	0,083		0,083	0,083		0,083						
20	Котельная №45	0,256		0,256							0,256		0,256
21	Котельная №46	0,402		0,402				0,374		0,374	0,027		0,027
22	Котельная №47	0,121		0,121	0,121		0,121						
	город Дальнереченск	40,015	1,244	41,259	30,044	1,169	31,213	8,296	0,073	8,369	1,675	0,002	1,677
	с. Лазо	2,329		2,329	2,016		2,016	0,288		0,288	0,025		0,025
	с. Грушевое	0,083		0,083				0,083		0,083			
	пос. Кольцевое												
	Всего по Дальнереченскому городскому округу	**42,427**	**1,244**	**43,671**	**32,060**	**1,169**	**33,229**	**8,667**	**0,073**	**8,740**	**1,700**	**0,002**	**1,702**

Планом развития предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

По исходной информации подключение новых потребителей не планируется.

Таблица 4.1.11. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0,000	0,048	0,403	0,180	0,232	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд	0,000	0,048	0,403	0,180	0,232	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*0,048*	*0,451*	*0,631*	*0,863*	*0,863*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,048*	*0,451*	*0,631*	*0,863*	*0,863*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*	*0,990*
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	0,048	0,403	0,180	0,232	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,000	0,048	0,403	0,180	0,232	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	0,048	0,403	0,180	0,232	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.12. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*	*0,009*
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.13. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0,000	-0,310	-0,404	0,000	-0,186	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд	0,000	-0,310	-0,404	0,000	-0,186	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*-0,310*	*-0,713*	*-0,713*	*-0,899*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*-0,310*	*-0,713*	*-0,713*	*-0,899*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*	*-0,941*
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	-0,310	-0,404	0,000	-0,186	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,000	-0,310	-0,404	0,000	-0,186	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	-0,224	-0,404	0,000	-0,186	-0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	-0,085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.14. Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*-0,046*	*-0,079*	*-0,084*	*-0,089*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*-0,046*	*-0,079*	*-0,084*	*-0,089*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*	*-0,101*
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.15. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0,000	0,000	0,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*0,000*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*	*0,479*
Всего по поселению, в том числе:	0,000	0,000	0,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	0,000	0,479	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.16. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
город Дальнереченск	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 4.1.17. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0,000	-0,308	0,447	0,175	0,041	-0,054	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	-0,262	0,479	0,180	0,046	-0,042	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	-0,046	-0,032	-0,005	-0,006	-0,012	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд	0,000	-0,308	-0,032	0,175	0,041	-0,054	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	*0,000*	*-0,308*	*0,139*	*0,314*	*0,354*	*0,300*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*	*0,436*
отопление и вентиляция	*0,000*	*-0,262*	*0,217*	*0,397*	*0,444*	*0,402*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*	*0,528*
горячее водоснабжение	*0,000*	*-0,046*	*-0,079*	*-0,084*	*-0,089*	*-0,101*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*	*-0,092*
Многоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*-0,308*	*-0,341*	*-0,166*	*-0,125*	*-0,179*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*	*-0,043*

Наименование показателей	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*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 по поселению, в том числе:	0,000	-0,308	0,447	0,175	0,041	-0,054	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе:	0,000	-0,308	-0,032	0,175	0,041	-0,054	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
город Дальнереченск	0,000	-0,223	-0,032	0,175	0,041	-0,054	0,136	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Лазо	0,000	-0,085	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Грушевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пос. Кольцевое	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Промышленные объекты расположены в промышленной зоне. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от существующих котельных и от автономных встроенных или пристроенных источников, входящих в комплекс конкретного объекта. Горячее водоснабжение - от индивидуальных водонагревателей при наличии централизованного холодного водоснабжения. Увеличение расхода тепла на технологические нужды в перспективе не прогнозируется.

Перспективное развитие промышленности намечается, в основном, за счет развития и реконструкции существующих предприятий.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.18. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																
Котельная №1-1																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	11,290	11,184	10,805	10,818	10,667	10,658	10,794	10,794								
Зона действия источника тепловой мощности, га	25,816	25,574	24,708	24,736	24,393	24,371	24,681	24,681								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287								
Котельная №1-2																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	3,559	3,556	3,525	3,525	3,539	3,539	3,539	3,539								
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,384	8,377	8,305	8,306	8,337	8,337	8,337	8,337								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356								
АМК №1-3																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,307	0,301	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302								
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,829	1,792	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951								
Котельная №1-5																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	1,018	0,755	0,755	0,755	0,754	0,754	0,754	0,754								
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,983	2,213	2,213	2,213	2,210	2,210	2,210	2,210								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931								
АМК №1-7																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127								
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870								
АМК №1-14																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,530	0,530	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526								
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660								
АМК №1-15																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345			
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077			
Котельная №1-18																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	12,617	12,742	13,213	13,303	13,181	13,167	13,167	13,167								
Зона действия источника тепловой мощности, га	38,712	39,096	40,540	40,815	40,442	40,398	40,398	40,398								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068								
Котельная №1-22																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	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			
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715			
АМК №1-25																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,071	0,071	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069								
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,297	0,297	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215								
АМК №1-26																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,343	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332								
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,752	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195								
Котельная №1-27																

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	12,202	12,199	12,346	12,341	12,433											
Зона действия источника тепловой мощности, га	57,503	57,484	58,178	58,154	58,590											
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712											
Котельная №1-31																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,732	0,655	0,658	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725								
Зона действия источника тепловой мощности, га	3,298	2,952	2,964	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507								
АМК №1-32																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,640	0,622	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625			
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,972	2,888	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642			
АМК №1-39																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,321	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287								
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,450	1,298	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522								
АМК №1-40																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	1,604	1,524	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527			
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,641	2,509	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646			
Котельная №1-42																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,792	0,753	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756								
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,229	1,170	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553								
Котельная №1-43																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,978	0,926	0,925	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936								
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,638	1,551	1,549	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675								
Котельная №44																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094								
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,215	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374								
Котельная №45																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220								
Котельная №46																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)			0,510	0,510	0,432	0,432	0,432	0,432								
Зона действия источника тепловой мощности, га			0,882	0,882	0,748	0,748	0,748	0,748								
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729								
Котельная №47																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)					0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Зона действия источника тепловой мощности, га					0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829
БМК №27																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)						11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
Зона действия источника тепловой мощности, га						58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
БМК №1																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794
Зона действия источника тепловой мощности, га									24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
БМК №2																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
Зона действия источника тепловой мощности, га									8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
БМК №3																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Зона действия источника тепловой мощности, га									1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951
БМК №5																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
Зона действия источника тепловой мощности, га									2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931
БМК №7																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
БМК №14																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Зона действия источника тепловой мощности, га									1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660
БМК №15																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,345	0,345	0,345
Зона действия источника тепловой мощности, га														0,372	0,372	0,372
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														1,077	1,077	1,077
БМК №18																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167
Зона действия источника тепловой мощности, га									40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
БМК №22																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,083	0,083	0,083
Зона действия источника тепловой мощности, га														0,475	0,475	0,475
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														5,715	5,715	5,715
БМК №25																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
БМК №26																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195
БМК №31																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Зона действия источника тепловой мощности, га									3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507
БМК №32																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,625	0,625	0,625
Зона действия источника тепловой мощности, га														2,900	2,900	2,900
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														4,642	4,642	4,642
БМК №39																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Зона действия источника тепловой мощности, га									1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522
БМК №40																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														1,527	1,527	1,527
Зона действия источника тепловой мощности, га														2,514	2,514	2,514
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														1,646	1,646	1,646
БМК №42																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
Зона действия источника тепловой мощности, га									1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
БМК №43																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Зона действия источника тепловой мощности, га									1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
БМК №44																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
БМК №45																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
БМК №46																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Зона действия источника тепловой мощности, га									0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729
Итого по Дальнереченскому городскому округу																
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	47,904	47,341	48,066	48,241	48,139	47,585	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720
Зона действия источника тепловой мощности, га	153,181	151,616	153,716	154,315	154,189	154,124	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,198	3,203	3,198	3,199	3,203	3,239	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236

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

4.2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

«зона действия системы теплоснабжения» - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

«зона действия источника тепловой энергии» - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа отсутствуют.

Зоны действия котельных представлены на рисунках ниже.

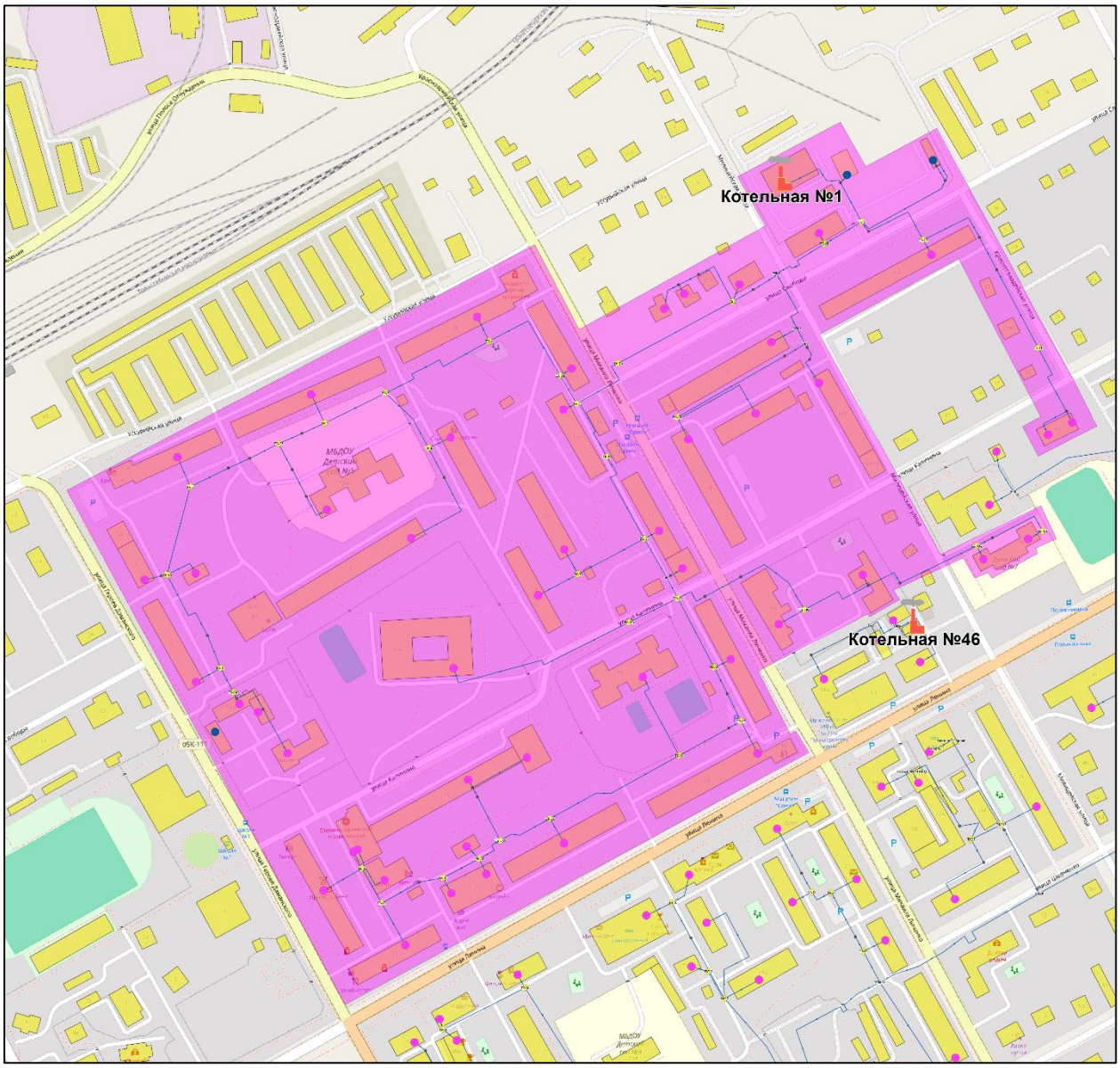


Рисунок 4.2.1. Зона действия котельной №1-1.

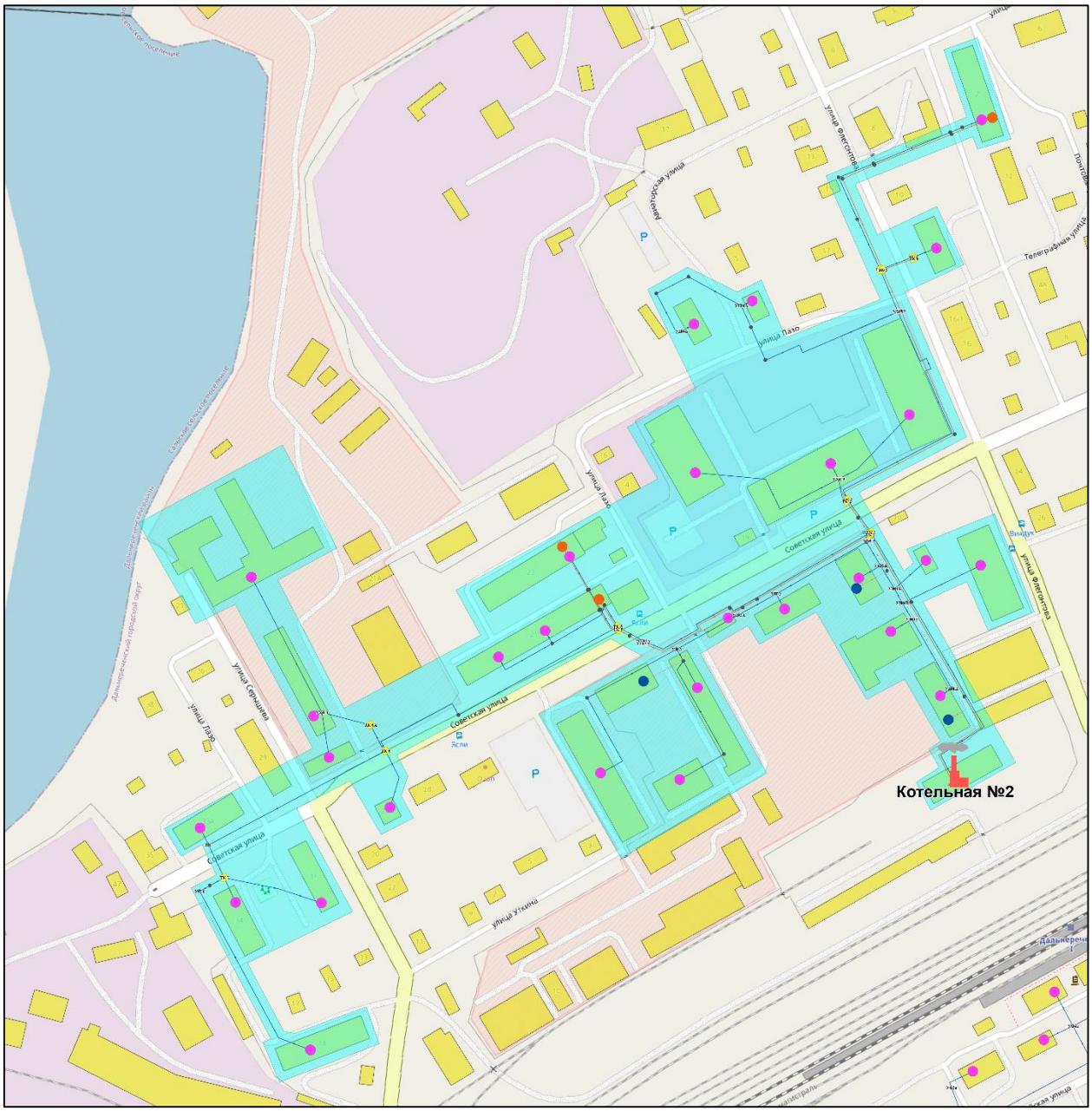


Рисунок 4.2.2. Зона действия котельной №1-2.

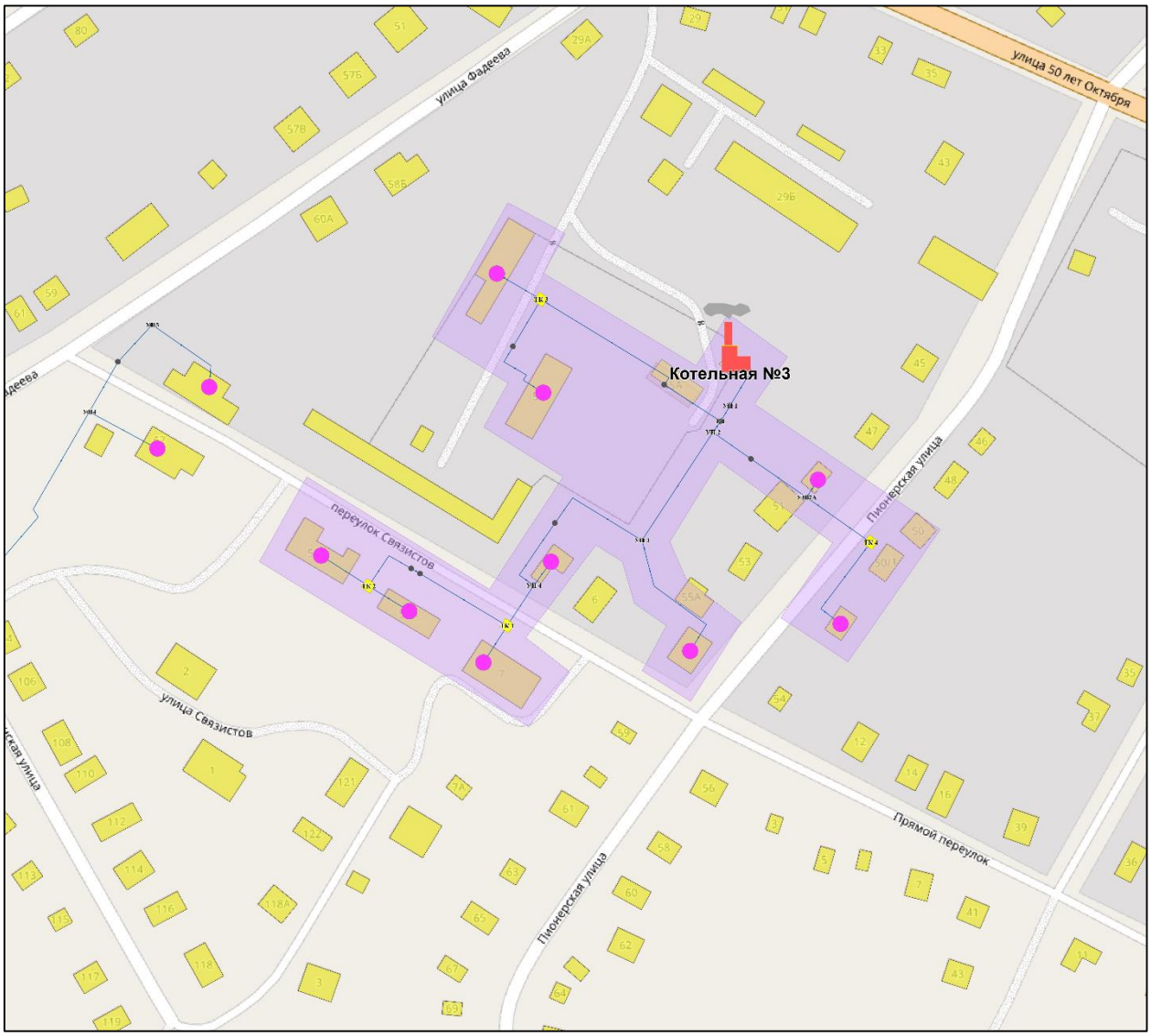


Рисунок 4.2.3. Зона действия АМК №1-3.



Рисунок 4.2.4. Зона действия котельной №1-5.

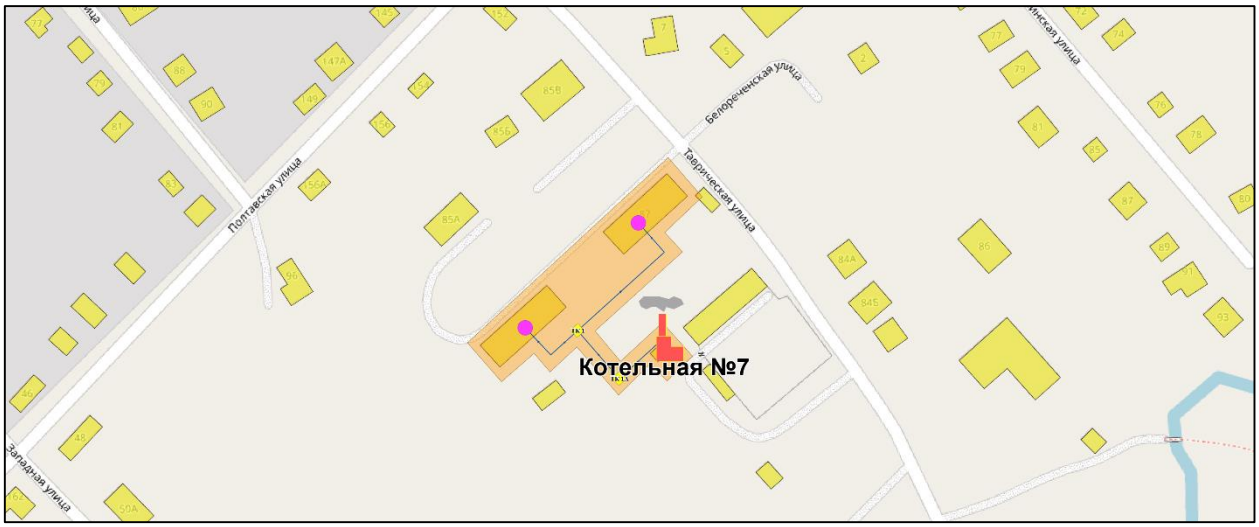


Рисунок 4.2.5. Зона действия АМК №1-7.

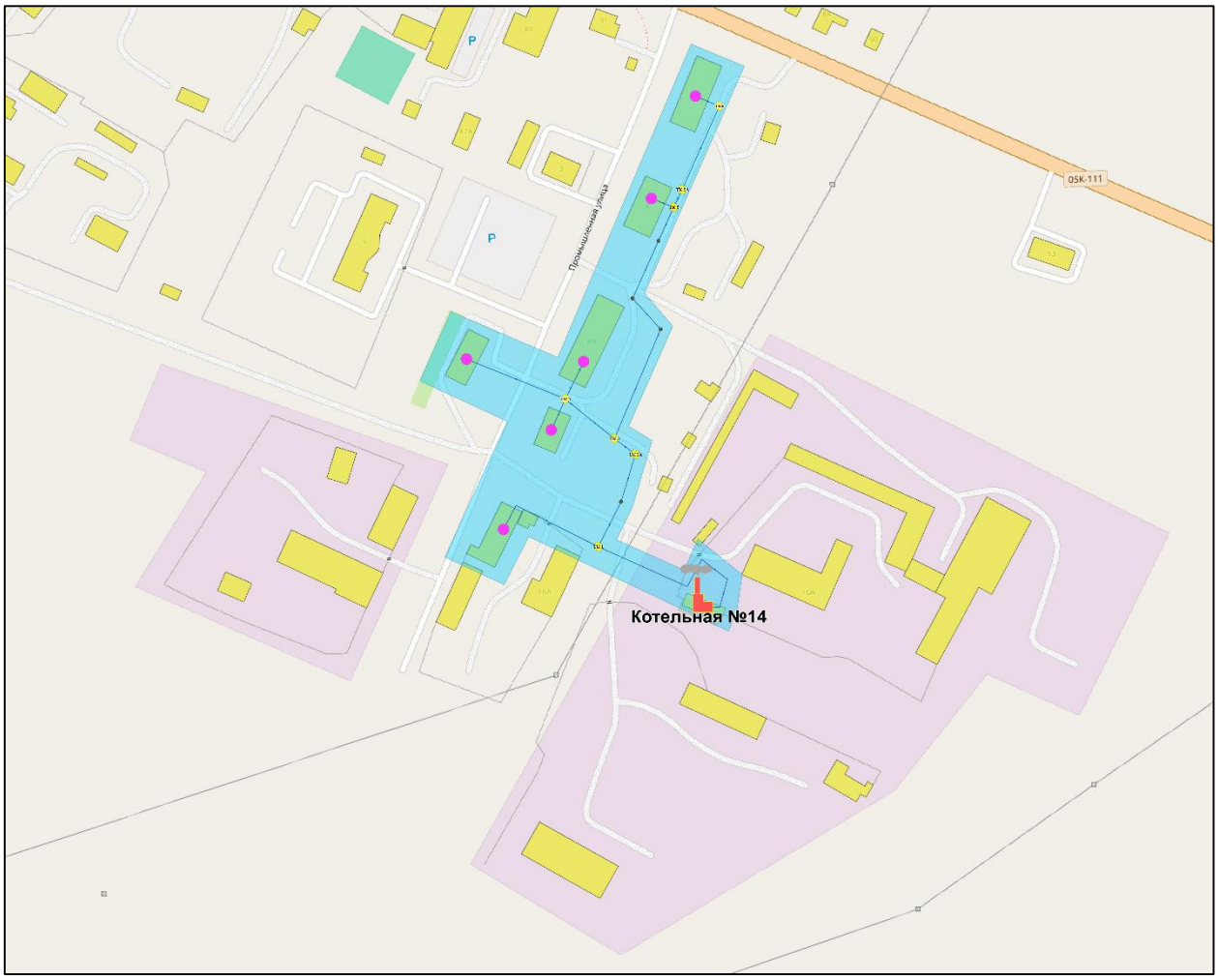


Рисунок 4.2.6. Зона действия АМК №1-14.

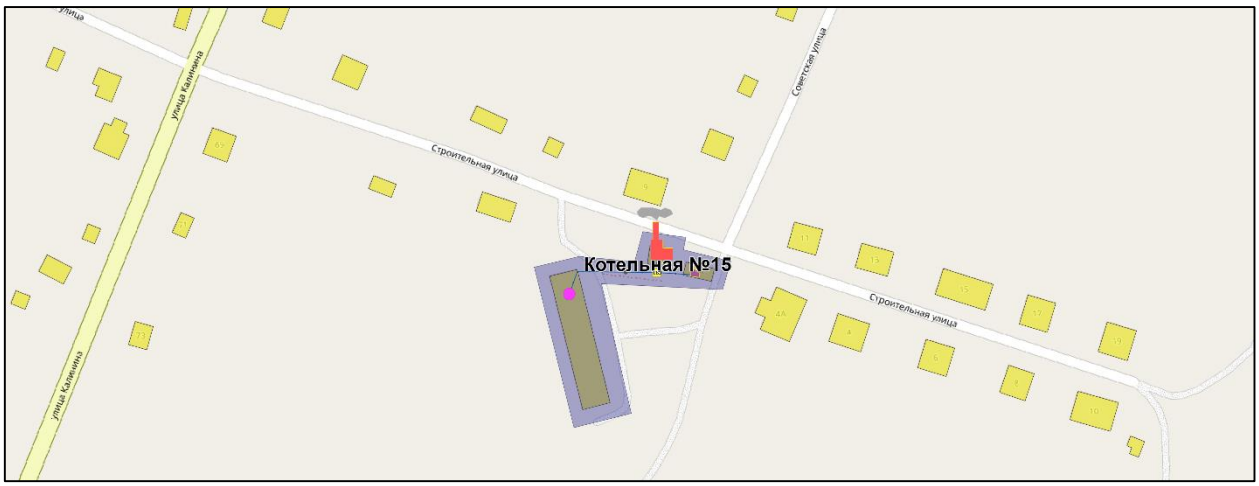


Рисунок 4.2.7. Зона действия АМК №1-15.

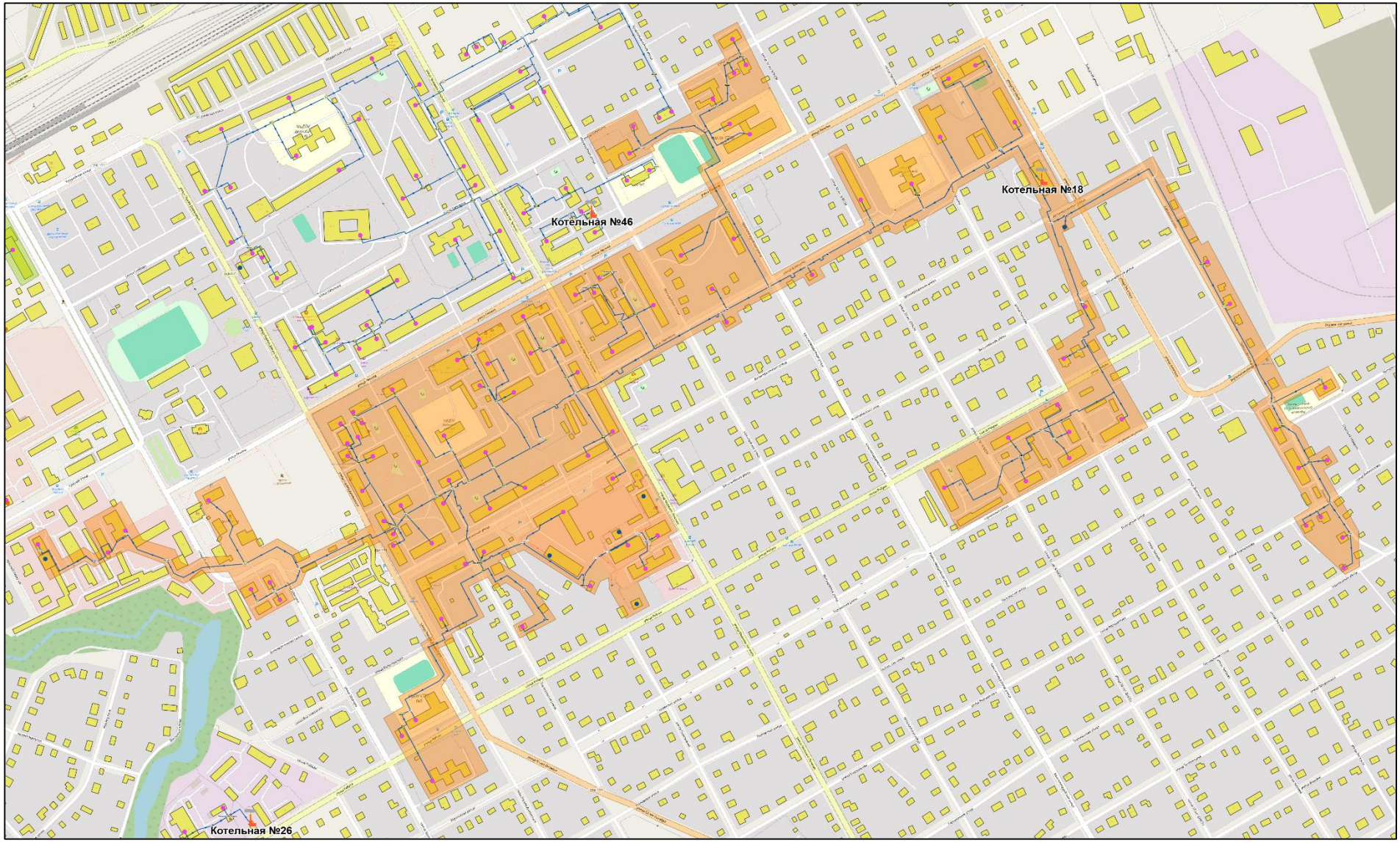


Рисунок 4.2.8. Зона действия котельной №1-18.



Рисунок 4.2.9. Зона действия Котельной №1-22

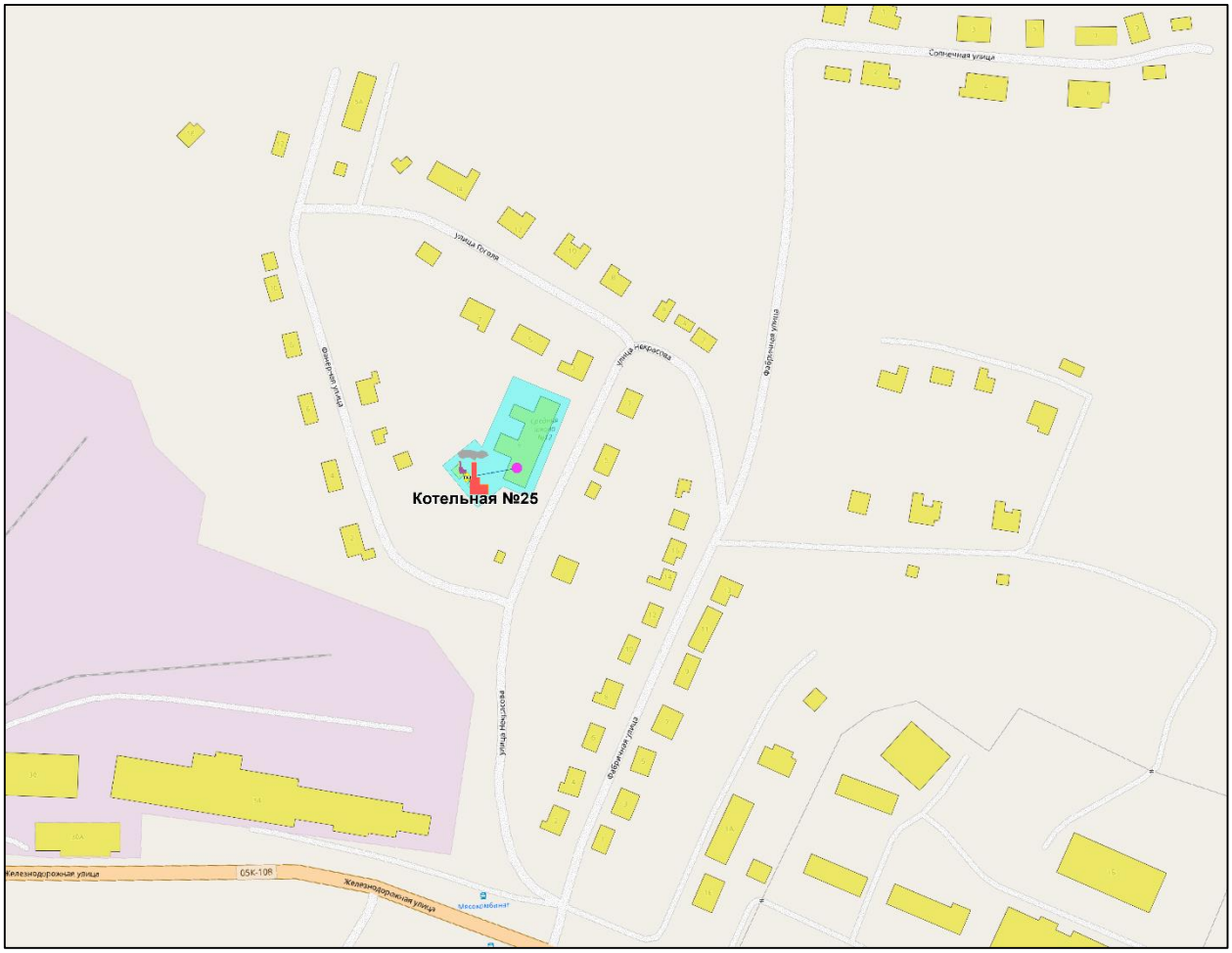


Рисунок 4.2.10. Зона действия АМК №1-25.

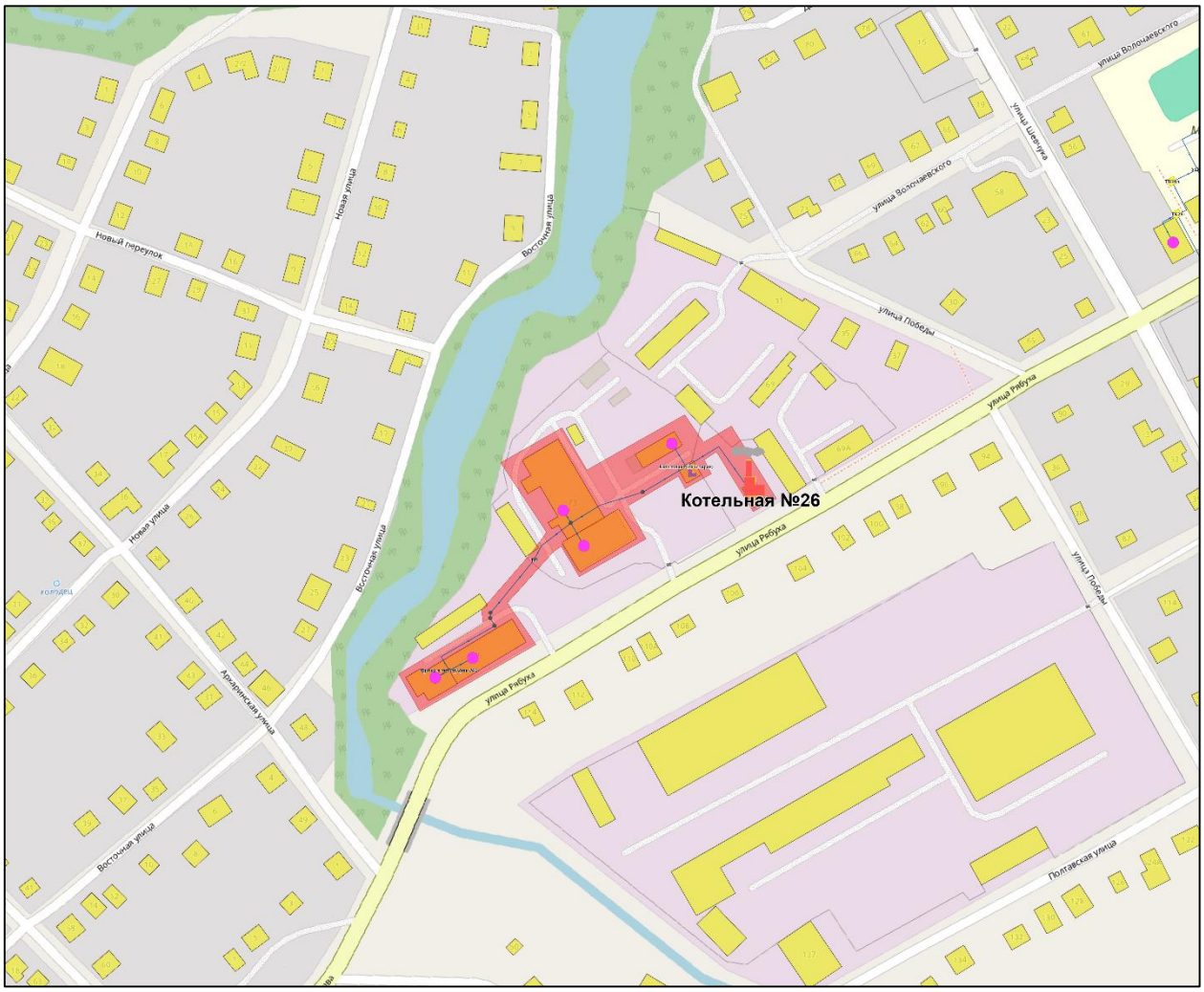


Рисунок 4.2.11. Зона действия АМК №1-26.



Рисунок 4.2.12. Зона действия котельной №1-27.

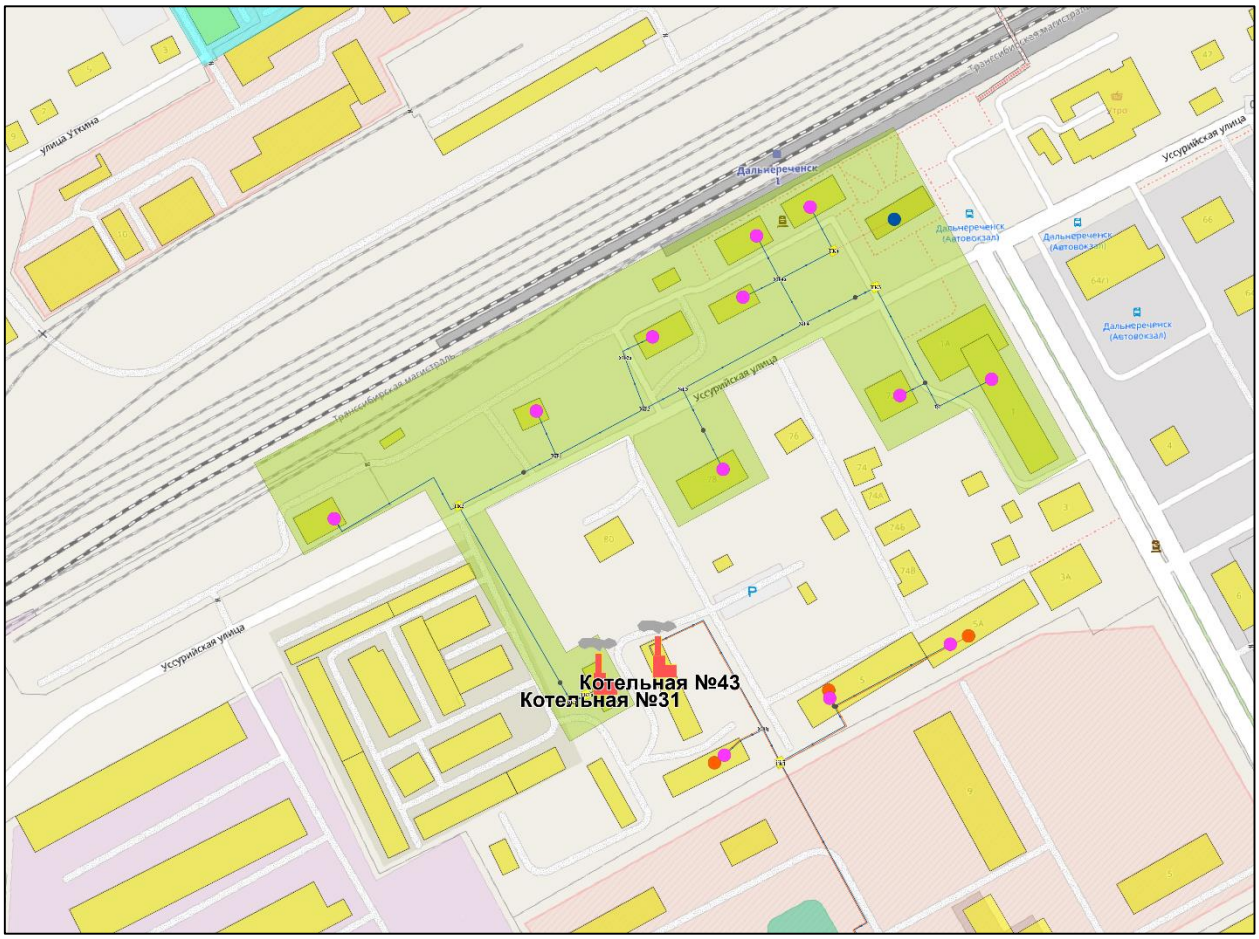


Рисунок 4.2.13. Зона действия котельной №1-31.

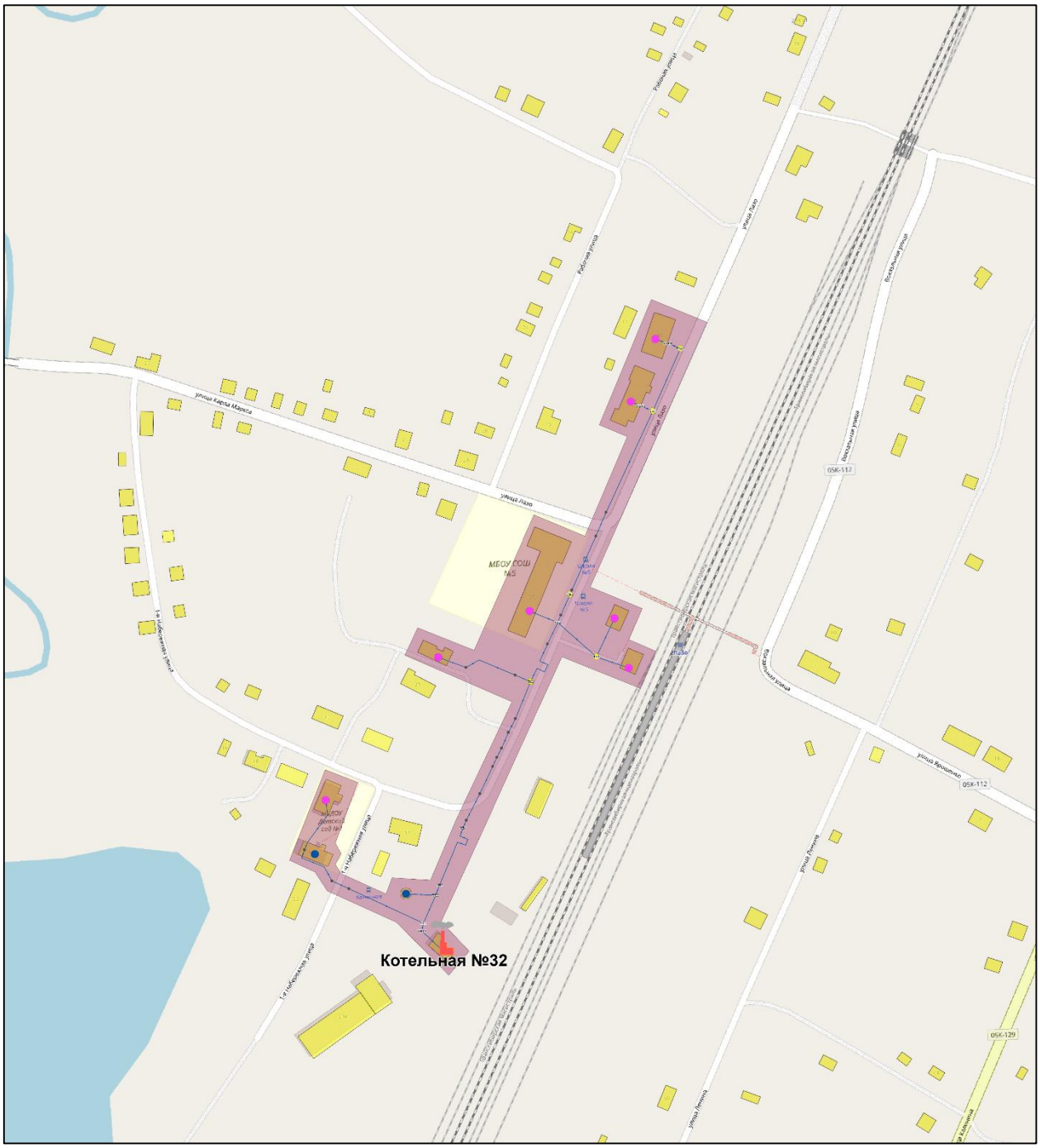


Рисунок 4.2.14. Зона действия АМК №1-32.

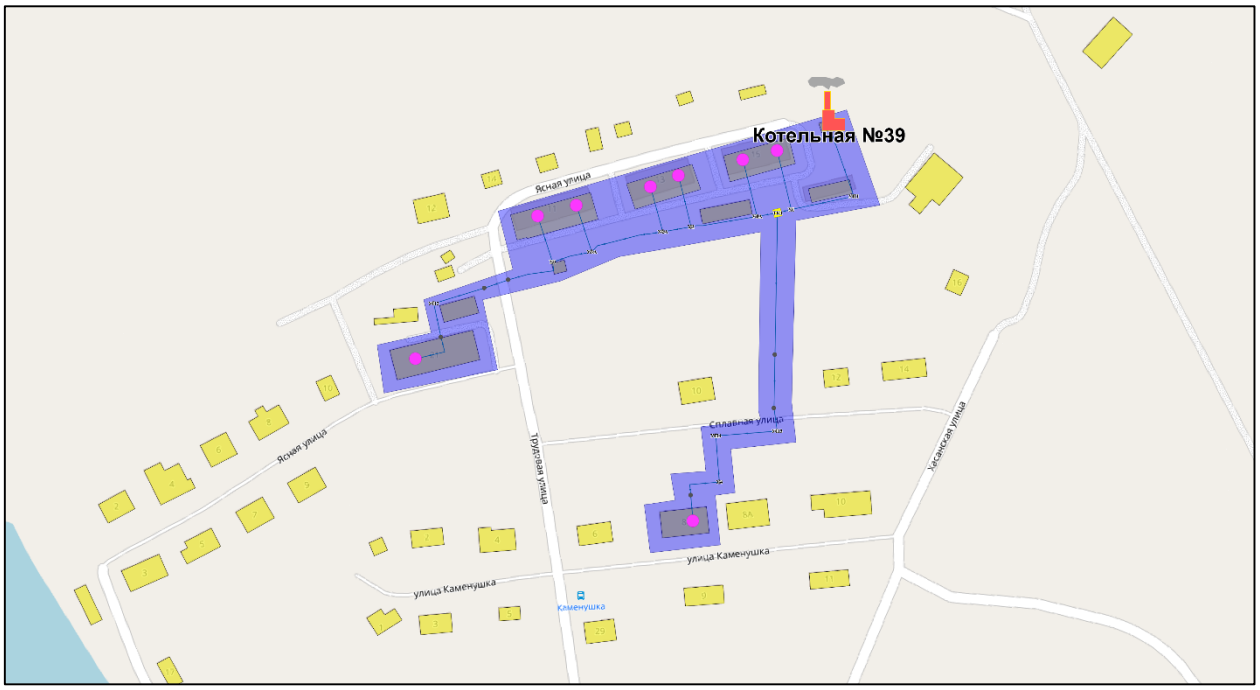


Рисунок 4.2.15. Зона действия АМК №1-39.



Рисунок 4.2.16. Зона действия АМК №1-40.

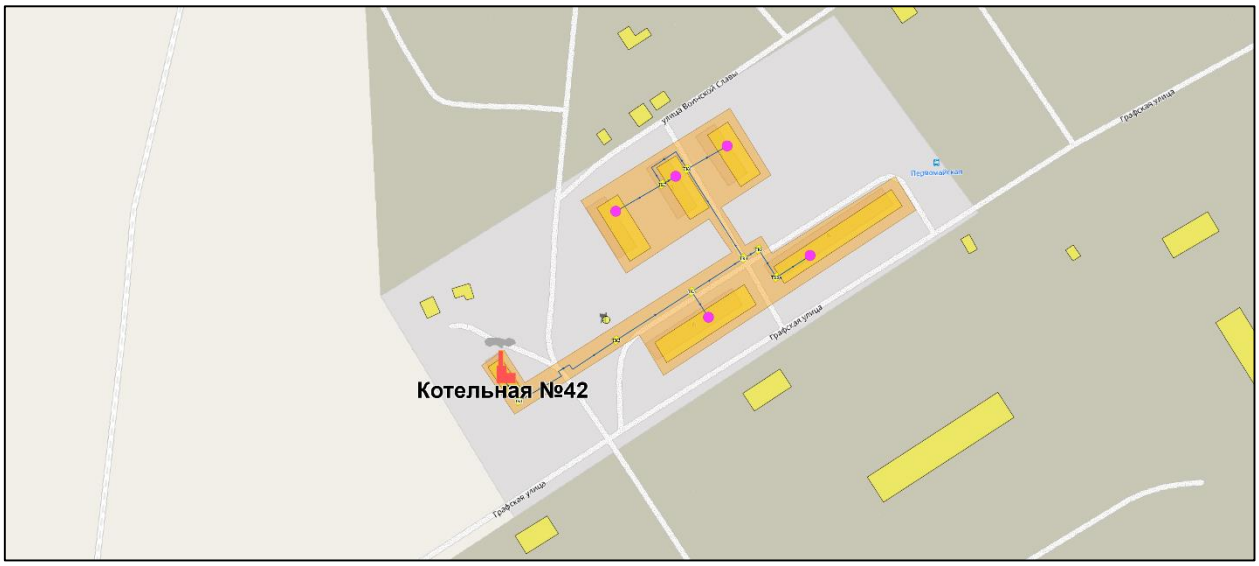


Рисунок 4.2.17. Зона действия котельной №1-42.



Рисунок 4.2.18. Зона действия котельной №1-43.

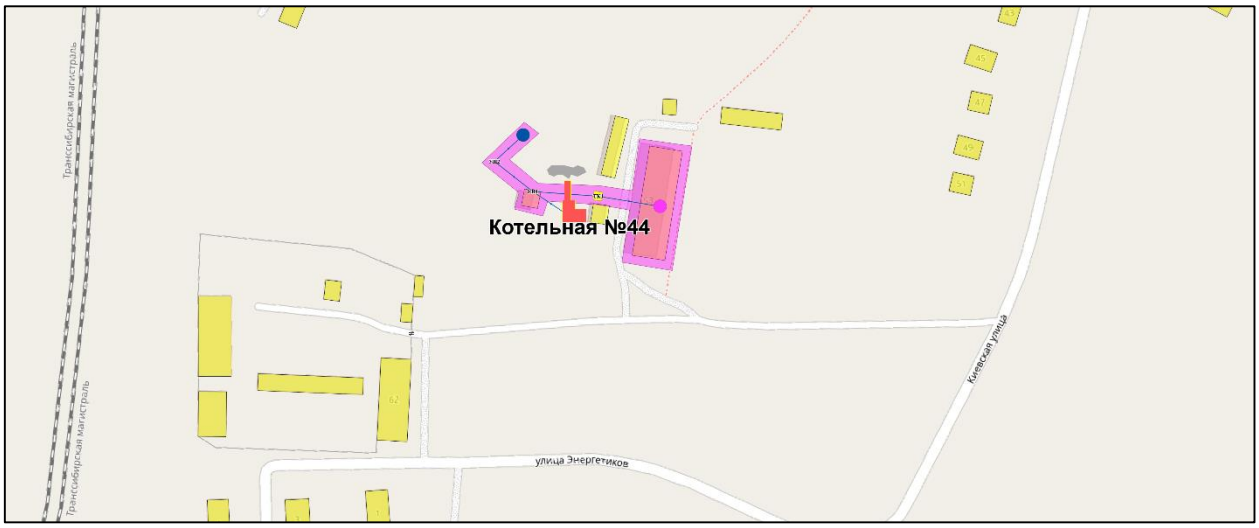


Рисунок 4.2.19. Зона действия котельной №44.

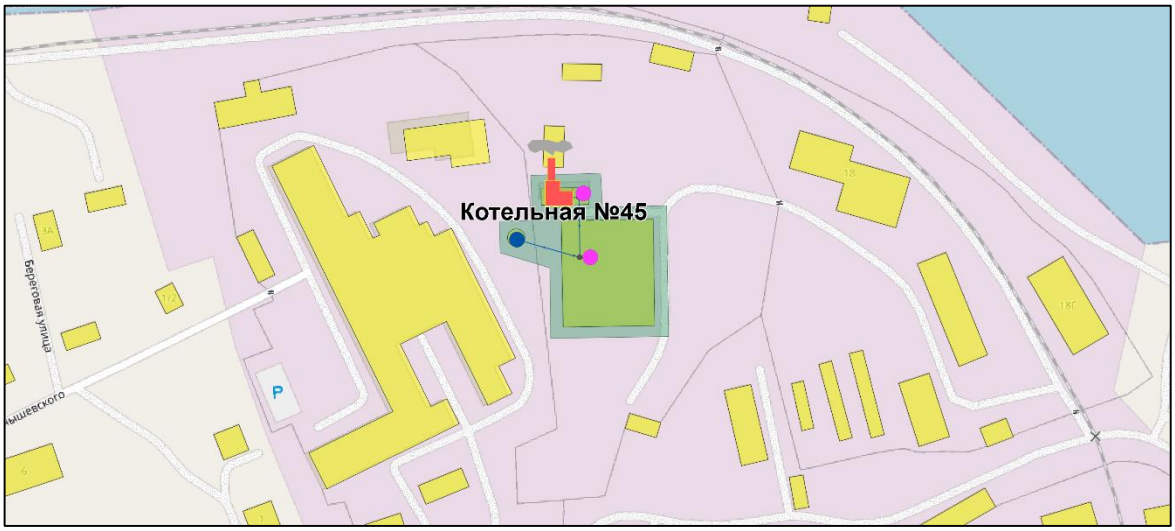


Рисунок 4.2.20. Зона действия котельной №45



Рисунок 4.2.21. Зона действия котельной №46.

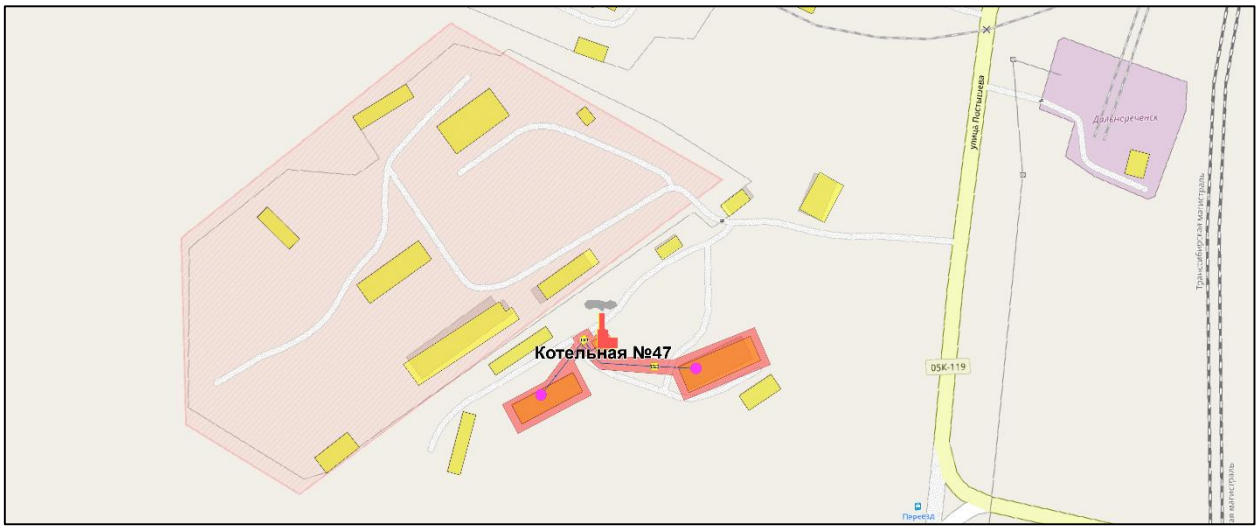


Рисунок 4.2.22. Зона действия котельной №47.

В перспективе зоны действия котельных меняться не будут. Планируется замещение существующих котельных на котельные, работающие на газе.

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

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на природном газе и твердом топливе, а также посредствам печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

4.2.3. 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 производства и потребления тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.2.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной нагрузки потребителей.

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																
	Котельная №1-1																
1	Установленная тепловая мощность	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000								
2	Располагаемая тепловая мощность	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076								
4	Тепловая мощность нетто	17,924	17,924	17,924	17,924	17,924	17,924	17,924	17,924								
5	Потери в тепловых сетях	0,342	0,326	0,351	0,351	0,327	0,327	0,327	0,327								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127								
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	10,948	10,858	10,455	10,467	10,341	10,331	10,467	10,467								
7.1	Отопление и вентиляция	10,060	10,017	9,613	9,626	9,499	9,499	9,626	9,626								
7.2	Горячее водоснабжение	0,888	0,841	0,841	0,841	0,841	0,832	0,841	0,841								
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	11,290	11,184	10,805	10,818	10,667	10,658	10,794	10,794								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,508	6,614	6,992	6,980	7,130	7,139	7,004	7,004								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,508	6,614	6,992	6,980	7,130	7,139	7,004	7,004								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	11,924	11,924	11,924	11,924	11,924	11,924	11,924	11,924								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,479	7,409	7,158	7,166	7,067	7,061	7,150	7,150								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,816	25,574	24,708	24,736	24,393	24,371	24,681	24,681								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287								
	Котельная №1-2																
1	Установленная тепловая мощность	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200								
2	Располагаемая тепловая мощность	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064								
4	Тепловая мощность нетто	10,136	10,136	10,136	10,136	10,136	10,136	10,136	10,136								
5	Потери в тепловых сетях	0,238	0,235	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029								
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	3,320	3,320	3,288	3,288	3,302	3,302	3,302	3,302								
7.1	Отопление и вентиляция	3,267	3,267	3,267	3,267	3,286	3,286	3,286	3,286								
7.2	Горячее водоснабжение	0,053	0,053	0,021	0,021	0,016	0,016	0,016	0,016								
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	3,559	3,556	3,525	3,525	3,539	3,539	3,539	3,539								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,548	6,551	6,582	6,582	6,568	6,568	6,568	6,568								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,548	6,551	6,582	6,582	6,568	6,568	6,568	6,568								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,176	2,174	2,155	2,155	2,163	2,163	2,163	2,163								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,384	8,377	8,305	8,306	8,337	8,337	8,337	8,337								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356								
	АМК №1-3																
1	Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
5	Потери в тепловых сетях	0,054	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.1	Отопление и вентиляция	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,307	0,301	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,381	0,387	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,381	0,387	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,154	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,829	1,792	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951								
	Котельная №1-5																
1	Установленная тепловая мощность	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820								
2	Располагаемая тепловая мощность	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,034	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023								
4	Тепловая мощность нетто	1,586	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597								
5	Потери в тепловых сетях	0,082	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,936	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702								
7.1	Отопление и вентиляция	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702								
7.2	Горячее водоснабжение	0,234															
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	1,018	0,755	0,755	0,755	0,754	0,754	0,754	0,754								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,568	0,842	0,842	0,842	0,843	0,843	0,843	0,843								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,568	0,842	0,842	0,842	0,843	0,843	0,843	0,843								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,986	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,619	0,465	0,465	0,465	0,464	0,464	0,464	0,464								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,983	2,213	2,213	2,213	2,210	2,210	2,210	2,210								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931								
	АМК №1-7																
1	Установленная тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
5	Потери в тепловых сетях	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
7.1	Отопление и вентиляция	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870								
	АМК №1-14																
1	Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
2	Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
5	Потери в тепловых сетях	0,036	0,036	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494								
7.1	Отопление и вентиляция	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,530	0,530	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,502	0,502	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,502	0,502	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,265	0,265	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660								
	АМК №1-15																
1	Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
2	Располагаемая тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
5	Потери в тепловых сетях	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013			
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
7.1	Отопление и вентиляция	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343			
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343			
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344			
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173			
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372			
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077			
	Котельная №1-18																
1	Установленная тепловая мощность	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480								
2	Располагаемая тепловая мощность	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
4	Тепловая мощность нетто	15,429	15,429	15,429	15,429	15,429	15,429	15,429	15,429								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Потери в тепловых сетях	0,895	0,972	1,040	1,040	0,978	0,978	0,978	0,978								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	11,722	11,770	12,173	12,263	12,203	12,188	12,188	12,188								
7.1	Отопление и вентиляция	11,722	11,770	12,173	12,263	12,203	12,188	12,188	12,188								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	12,617	12,742	13,213	13,303	13,181	13,167	13,167	13,167								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,812	2,686	2,216	2,126	2,248	2,262	2,262	2,262								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,812	2,686	2,216	2,126	2,248	2,262	2,262	2,262								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559	11,559								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,421	9,514	9,866	9,933	9,842	9,831	9,831	9,831								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,712	39,096	40,540	40,815	40,442	40,398	40,398	40,398								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068								
	Котельная №1-22																
1	Установленная тепловая мощность	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460			
2	Располагаемая тепловая мощность	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460			
3	Затраты тепла на собственные нужды	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	Тепловая мощность нетто	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455			
5	Потери в тепловых сетях																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083			
7.1	Отопление и вентиляция	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083			
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	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			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372			
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372			
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225			
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	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			
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475			
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715			
	АМК №1-25																
1	Установленная тепловая мощность	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
5	Потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
7.1	Отопление и вентиляция	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,071	0,071	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,170	0,170	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,170	0,170	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,297	0,297	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215								
	АМК №1-26																
1	Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
2	Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
5	Потери в тепловых сетях	0,023	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319								
7.1	Отопление и вентиляция	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,343	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,689	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,689	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,171	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,752	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195								
	Котельная №1-27																
1	Установленная тепловая мощность	16,680	16,680	16,680	16,680	16,680											
2	Располагаемая тепловая мощность	16,680	16,680	16,680	16,680	16,680											
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,107	0,126	0,126	0,126	0,126											
4	Тепловая мощность нетто	16,573	16,554	16,554	16,554	16,554											
5	Потери в тепловых сетях	2,079	2,075	2,223	2,223	2,223											
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,045	0,045	0,072	0,072	0,072											
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	10,123	10,123	10,123	10,118	10,210											
7.1	Отопление и вентиляция	9,810	9,810	9,810	9,810	9,904											
7.2	Горячее водоснабжение	0,313	0,313	0,313	0,308	0,307											
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	12,202	12,199	12,346	12,341	12,433											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,326	4,311	4,137	4,142	4,049											
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,326	4,311	4,137	4,142	4,049											
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,703	12,684	12,684	12,684	12,684											
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,293	9,276	9,388	9,384	9,455											
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	57,503	57,484	58,178	58,154	58,590											
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,712	4,712	4,712	4,712	4,712											
	Котельная №1-31																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Установленная тепловая мощность	1,424	1,424	1,424	1,424	1,234	1,234	1,234	1,234								
2	Располагаемая тепловая мощность	1,424	1,424	1,424	1,424	1,234	1,234	1,234	1,234								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011								
4	Тепловая мощность нетто	1,413	1,413	1,413	1,413	1,223	1,223	1,223	1,223								
5	Потери в тепловых сетях	0,093	0,096	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,639	0,559	0,559	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626								
7.1	Отопление и вентиляция	0,639	0,559	0,559	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,732	0,655	0,658	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,681	0,758	0,755	0,689	0,499	0,499	0,499	0,499								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,681	0,758	0,755	0,689	0,499	0,499	0,499	0,499								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,873	0,873	0,873	0,873	0,683	0,683	0,683	0,683								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,449	0,402	0,403	0,444	0,401	0,401	0,401	0,401								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,298	2,952	2,964	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507								
	АМК №1-32																
1	Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
2	Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
5	Потери в тепловых сетях	0,099	0,092	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094			
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,541	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531			
7.1	Отопление и вентиляция	0,541	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531			
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,640	0,622	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,392	0,410	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407			
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,392	0,410	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407			
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,427	0,415	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416			
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,972	2,888	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900			
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642			
	АМК №1-39																
1	Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
5	Потери в тепловых сетях	0,073	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
7.1	Отопление и вентиляция	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
7.2	Горячее водоснабжение																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,321	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,195	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,195	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,160	0,143	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,450	1,298	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522								
	АМК №1-40																
1	Установленная тепловая мощность	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
2	Располагаемая тепловая мощность	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
5	Потери в тепловых сетях	0,064	0,058	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061			
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
7.1	Отопление и вентиляция	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	1,604	1,524	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527			
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,460	0,540	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537			
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,460	0,540	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537			
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376			
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,070	1,016	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018			
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,641	2,509	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514			
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646			
	Котельная №1-42																
1	Установленная тепловая мощность	1,966	1,966	1,966	1,966	1,964	1,964	1,964	1,964								
2	Располагаемая тепловая мощность	1,966	1,966	1,966	1,966	1,964	1,964	1,964	1,964								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029								
4	Тепловая мощность нетто	1,937	1,937	1,937	1,937	1,935	1,935	1,935	1,935								
5	Потери в тепловых сетях	0,068	0,064	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
7.1	Отопление и вентиляция	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,792	0,753	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,145	1,183	1,181	1,181	1,179	1,179	1,179	1,179								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,145	1,183	1,181	1,181	1,179	1,179	1,179	1,179								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,397	1,397	1,397	1,397	1,395	1,395	1,395	1,395								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,562	0,535	0,537	0,537	0,536	0,536	0,536	0,536								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,229	1,170	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553								
	Котельная №1-43																
1	Установленная тепловая мощность	3,421	3,961	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058								
2	Располагаемая тепловая мощность	3,421	3,961	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058								
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045								
4	Тепловая мощность нетто	3,376	3,916	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013	3,013								
5	Потери в тепловых сетях	0,092	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,886	0,843	0,843	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854								
7.1	Отопление и вентиляция	0,806	0,763	0,763	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774								
7.2	Горячее водоснабжение	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080								
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,978	0,926	0,925	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,398	2,990	2,088	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,398	2,990	2,088	2,077	2,077	2,077	2,077	2,077								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,834	3,374	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,810	0,788	0,747	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,638	1,551	1,549	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675								
	Котельная №44																
1	Установленная тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
5	Потери в тепловых сетях	0,007	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
7.1	Отопление и вентиляция	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,082	0,078	0,078	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,082	0,078	0,078	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,045	0,047	0,047	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,215	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374								
	Котельная №45																
1	Установленная тепловая мощность	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								
2	Располагаемая тепловая мощность	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Потери в тепловых сетях																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
7.1	Отопление и вентиляция	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,084	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,084	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066	-0,066								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220								
	Котельная №46																
1	Установленная тепловая мощность			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
2	Располагаемая тепловая мощность			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
3	Затраты тепла на собственные нужды			0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017								
4	Тепловая мощность нетто			0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683								
5	Потери в тепловых сетях			0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031								
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка			0,479	0,479	0,402	0,402	0,402	0,402								
7.1	Отопление и вентиляция			0,479	0,479	0,402	0,402	0,402	0,402								
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)			0,510	0,510	0,432	0,432	0,432	0,432								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,174	0,174	0,251	0,251	0,251	0,251								
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,174	0,174	0,251	0,251	0,251	0,251								
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла			0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333								
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла			0,243	0,243	0,206	0,206	0,206	0,206								
13	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,882	0,882	0,748	0,748	0,748	0,748								
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729								
	Котельная №47																
1	Установленная тепловая мощность					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					0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто					0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
5	Потери в тепловых сетях					0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка					0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.1	Отопление и вентиляция					0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)					0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла					0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла					0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
13	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829
	БМК №27																
1	Установленная тепловая мощность						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
2	Располагаемая тепловая мощность						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
5	Потери в тепловых сетях						1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка						10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180
7.1	Отопление и вентиляция						9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876	9,876
7.2	Горячее водоснабжение						0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)						11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га						58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590	58,590
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922	4,922
	БМК №1																
1	Установленная тепловая мощность									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
2	Располагаемая тепловая мощность									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
5	Потери в тепловых сетях									0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467
7.1	Отопление и вентиляция									9,626	9,626	9,626	9,626	9,626	9,626	9,626	9,626
7.2	Горячее водоснабжение									0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,106	2,106	2,106	2,106	2,106	2,106	2,106	2,106
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681	24,681
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
	БМК №2																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Установленная тепловая мощность									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
5	Потери в тепловых сетях									0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
7.1	Отопление и вентиляция									3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286	3,286
7.2	Горячее водоснабжение									0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
	БМК №3																
1	Установленная тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
5	Потери в тепловых сетях									0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
7.1	Отопление и вентиляция									0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951
	БМК №5																
1	Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5	Потери в тепловых сетях									0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
7.1	Отопление и вентиляция									0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
7.2	Горячее водоснабжение																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931
	БМК №7																
1	Установленная тепловая мощность									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
5	Потери в тепловых сетях									0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.1	Отопление и вентиляция									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870
	БМК №14																
1	Установленная тепловая мощность									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
2	Располагаемая тепловая мощность									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
5	Потери в тепловых сетях									0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
7.1	Отопление и вентиляция									0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924	1,924
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660	3,660
	БМК №15																
1	Установленная тепловая мощность														0,430	0,430	0,430
2	Располагаемая тепловая мощность														0,430	0,430	0,430
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто														0,430	0,430	0,430
5	Потери в тепловых сетях														0,013	0,013	0,013
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка														0,333	0,333	0,333
7.1	Отопление и вентиляция														0,333	0,333	0,333
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,345	0,345	0,345
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														0,085	0,085	0,085
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														0,085	0,085	0,085
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га														0,372	0,372	0,372
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														1,077	1,077	1,077
	БМК №18																
1	Установленная тепловая мощность									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
2	Располагаемая тепловая мощность									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
5	Потери в тепловых сетях									0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
7.1	Отопление и вентиляция									12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313	2,313
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398	40,398
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
	БМК №22																
1	Установленная тепловая мощность														0,103	0,103	0,103
2	Располагаемая тепловая мощность														0,103	0,103	0,103
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто														0,103	0,103	0,103

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Потери в тепловых сетях																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка														0,083	0,083	0,083
7.1	Отопление и вентиляция														0,083	0,083	0,083
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,083	0,083	0,083
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														0,020	0,020	0,020
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														0,020	0,020	0,020
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га														0,475	0,475	0,475
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														5,715	5,715	5,715
	БМК №25																
1	Установленная тепловая мощность									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Располагаемая тепловая мощность									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
5	Потери в тепловых сетях									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
7.1	Отопление и вентиляция									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215	4,215
	БМК №26																
1	Установленная тепловая мощность									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
2	Располагаемая тепловая мощность									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
5	Потери в тепловых сетях									0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7.1	Отопление и вентиляция									0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195
	БМК №31																
1	Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5	Потери в тепловых сетях									0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
7.1	Отопление и вентиляция									0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266	3,266
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507
	БМК №32																
1	Установленная тепловая мощность														0,688	0,688	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность														0,688	0,688	0,688
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто														0,688	0,688	0,688
5	Потери в тепловых сетях														0,094	0,094	0,094
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка														0,531	0,531	0,531
7.1	Отопление и вентиляция														0,531	0,531	0,531
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														0,625	0,625	0,625
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														0,063	0,063	0,063
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														0,063	0,063	0,063
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га														2,900	2,900	2,900
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														4,642	4,642	4,642
	БМК №39																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Установленная тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Располагаемая тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
5	Потери в тепловых сетях									0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.1	Отопление и вентиляция									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522	4,522
	БМК №40																
1	Установленная тепловая мощность														1,720	1,720	1,720
2	Располагаемая тепловая мощность														1,720	1,720	1,720
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто														1,720	1,720	1,720
5	Потери в тепловых сетях														0,061	0,061	0,061
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка														1,466	1,466	1,466
7.1	Отопление и вентиляция														1,466	1,466	1,466
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)														1,527	1,527	1,527
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														0,193	0,193	0,193
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														0,193	0,193	0,193
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га														2,514	2,514	2,514
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														1,646	1,646	1,646
	БМК №42																
1	Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5	Потери в тепловых сетях									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
7.1	Отопление и вентиляция									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
7.2	Горячее водоснабжение																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553
	БМК №43																
1	Установленная тепловая мощность									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
5	Потери в тепловых сетях									0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
7.1	Отопление и вентиляция									0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
7.2	Горячее водоснабжение									0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675
	БМК №44																
1	Установленная тепловая мощность									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
2	Располагаемая тепловая мощность									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
5	Потери в тепловых сетях									0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7.1	Отопление и вентиляция									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
	БМК №45																
1	Установленная тепловая мощность									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
5	Потери в тепловых сетях																
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
7.1	Отопление и вентиляция									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	БМК №46																
1	Установленная тепловая мощность									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды																
4	Тепловая мощность нетто									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
5	Потери в тепловых сетях									0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка									0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.1	Отопление и вентиляция									0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.2	Горячее водоснабжение																
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)									0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га									0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																
1	Установленная тепловая мощность	78,397	78,955	78,752	78,735	78,715	75,795	75,795	75,795	57,349	57,349	57,349	57,349	57,349	56,046	56,046	56,046
2	Располагаемая тепловая мощность	77,197	77,755	77,552	77,535	77,515	74,595	74,595	74,595	57,349	57,349	57,349	57,349	57,349	56,046	56,046	56,046
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,423	0,431	0,447	0,447	0,447	0,321	0,321	0,321	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005			
4	Тепловая мощность нетто	76,774	77,324	77,105	77,088	77,068	74,274	74,274	74,274	57,344	57,344	57,344	57,344	57,344	56,046	56,046	56,046

№ п/п	Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Потери в тепловых сетях	4,276	4,255	4,533	4,533	4,468	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967	3,967
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,200	0,200	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	43,628	43,086	43,533	43,708	43,671	43,617	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753
7.1	Отопление и вентиляция	42,061	41,799	42,278	42,458	42,427	42,385	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511	42,511
7.2	Горячее водоснабжение	1,567	1,287	1,255	1,250	1,244	1,232	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах)	47,904	47,341	48,066	48,241	48,139	47,585	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	28,670	29,783	28,812	28,620	28,702	26,462	26,327	26,327	9,397	9,397	9,397	9,397	9,397	8,099	8,099	8,099
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	28,670	29,783	28,812	28,620	28,702	26,462	26,327	26,327	9,553	9,553	9,553	9,553	9,553	8,255	8,255	8,255
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла																
13	Зона действия источника тепловой мощности, га	153,181	151,616	153,716	154,315	154,189	154,124	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434	154,434
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,198	3,203	3,198	3,199	3,203	3,239	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236

4.2.4. 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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Все источники тепловой энергии действуют в границах Дальнереченского городского округа.

4.2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

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

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

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

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

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}$$, руб./Гкал

где:

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

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

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}$$, руб./Гкал,

где:

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

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

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле (П.40.3 МУ):

$$T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}$$, руб. /Гкал;

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

$$T_i^{хп,нп} = \frac{НВВ_i^{отэ} + \Delta НВВ_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{НВВ_i^{пер} + \Delta НВВ_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$, руб./Гкал;

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

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

$\Delta НВВ_i^{пер}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям

исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{хп,жп}$, больше, чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потреби-теля к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{хп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{хп,жп}$, меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе тепло-снабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{хп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке 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 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 находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к

существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{t=1}^{n} \frac{ПДС_t}{\left(1+\frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

, лет,

где:

$ПДС_0$ – 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, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);

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

Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС) должны рассчитываться по формуле:

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

, тыс.руб.,

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 увеличением диаметра Dy_j (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{Dy,i}$, $k_{Dy,j}$ - нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $Dy_i(Dy_j)$ (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непроизводственного назначения (далее - НЦС), тыс.руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения и дорожного покрытия;

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, который должен определяться в соответствии с пунктом П40.6 Методических указаний;

$ПЗП_t$ - 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 подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

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

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки 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. Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения

представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к источникам теплоснабжения в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

4.3. Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"

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

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя формируются по данным о балансах тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определяются по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчет производительности ВПУ котельной для подпитки тепловых сетей с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения приведен в таблице ниже.

Таблица 4.3.1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок.

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,706	1,690	1,633	1,634	1,612	1,610	1,631	1,631								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,706	1,690	1,633	1,634	1,612	1,610	1,631	1,631								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,647	13,518	13,061	13,076	12,894	12,883	13,047	13,047								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,294	38,310	38,367	38,366	38,388	38,390	38,369	38,369								
10	Доля резерва	%	95,74%	95,78%	95,92%	95,91%	95,97%	95,97%	95,92%	95,92%								
	Котельная №1-2																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,328	0,328	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,328	0,328	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,626	2,625	2,602	2,602	2,612	2,612	2,612	2,612								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,672	11,672	11,675	11,675	11,674	11,674	11,674	11,674								
10	Доля резерва	%	97,26%	97,27%	97,29%	97,29%	97,28%	97,28%	97,28%	97,28%								
	АМК №1-3																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,351	0,344	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,456	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457								
10	Доля резерва	%	91,23%	91,41%	91,38%	91,38%	91,38%	91,38%	91,38%	91,38%								
	Котельная №1-5																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,069	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,069	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,549	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,931	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949								
10	Доля резерва	%	93,14%	94,91%	94,91%	94,91%	94,92%	94,92%	94,92%	94,92%								
	АМК №1-7																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	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								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	АМК №1-14																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,365	0,365	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,454	0,454	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455								
10	Доля резерва	%	90,88%	90,88%	90,95%	90,95%	90,95%	90,95%	90,95%	90,95%								
	АМК №1-15																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000			
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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			
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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			
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494			
10	Доля резерва	%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%	98,74%			
	Котельная №1-18																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	54,000	54,000	54,000	54,000	54,000	54,000	54,000	54,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,748	2,776	2,878	2,898	2,871	2,868	2,868	2,868								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,748	2,776	2,878	2,898	2,871	2,868	2,868	2,868								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,987	22,205	23,025	23,181	22,970	22,945	22,945	22,945								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,352	34,324	34,222	34,202	34,229	34,232	34,232	34,232								
10	Доля резерва	%	92,59%	92,52%	92,24%	92,19%	92,26%	92,27%	92,27%	92,27%								
	Котельная №1-22																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000			
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч																
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	АМК №1-25																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495								
10	Доля резерва	%	99,00%	99,00%	99,02%	99,02%	99,02%	99,02%	99,02%	99,02%								
	АМК №1-26																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,114	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №1-27																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000											
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1											
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000											
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,563	6,561	6,640	6,637	6,687											
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,563	6,561	6,640	6,637	6,687											
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	52,503	52,487	53,120	53,098	53,496											
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-4,563	-4,561	-4,640	-4,637	-4,687											
10	Доля резерва	%	-228,14%	-228,04%	-232,00%	-231,86%	-234,35%											
	Котельная №1-31																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,107	0,095	0,096	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,107	0,095	0,096	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,853	0,764	0,767	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	АМК №1-32																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000			
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,116	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113			
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,116	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113			
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,928	0,902	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906			
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,384	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387			
10	Доля резерва	%	76,79%	77,45%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%	77,36%			
	АМК №1-39																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,025	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,199	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,475	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478								
10	Доля резерва	%	95,03%	95,55%	95,54%	95,54%	95,54%	95,54%	95,54%	95,54%								
	АМК №1-40																	
1	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000			
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,131	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124			
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,131	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124			
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,046	0,994	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996			
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,369	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376			
10	Доля резерва	%	73,84%	75,16%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%	75,11%			
	Котельная №1-42																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,720	0,685	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №1-43																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1								
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000								
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,130	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,130	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,037	0,982	0,981	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №44																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,027	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №45																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №46																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч			0,080	0,080	0,067	0,067	0,067	0,067								
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч			0,080	0,080	0,067	0,067	0,067	0,067								
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,637	0,637	0,540	0,540	0,540	0,540								
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																
	Котельная №47																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3					0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
6	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	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч					0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	БМК №27																	
1	Производительность ВПУ	т/ч						20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч						6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч						6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч						13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374	13,374
10	Доля резерва	%						66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №1																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №2																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №3																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №5																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №7																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	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
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №14																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №15																	
1	Производительность ВПУ	т/ч														0,019	0,019	0,019
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч														0,006	0,006	0,006
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч														0,006	0,006	0,006
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,050	0,050	0,050
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч														0,013	0,013	0,013
10	Доля резерва	%														66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №18																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №22																	
1	Производительность ВПУ	т/ч																
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч																
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч																
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч																
10	Доля резерва	%														#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
	БМК №25																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №26																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №31																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №32																	
1	Производительность ВПУ	т/ч														0,340	0,340	0,340
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч														0,113	0,113	0,113
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч														0,113	0,113	0,113
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,906	0,906	0,906
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч														0,226	0,226	0,226
10	Доля резерва	%														66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №39																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №40																	
1	Производительность ВПУ	т/ч														0,373	0,373	0,373
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч														0,124	0,124	0,124
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч														0,124	0,124	0,124
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,996	0,996	0,996
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч														0,249	0,249	0,249
10	Доля резерва	%														66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №42																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №43																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №44																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №45																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%
	БМК №46																	
1	Производительность ВПУ	т/ч									0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
2	Срок службы	лет																
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																
4	Общая емкость баков- аккумуляторов	м3																
6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
6.1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
6.2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч																
7	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
9	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч									0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
10	Доля резерва	%									66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%	66,67%

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

Согласно требованию СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведен в таблице ниже.

Таблица 4.3.2. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах.

Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
Котельная №1-1																	
Производительность ВПУ	т/ч	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,647	13,518	13,061	13,076	12,894	12,883	13,047	13,047								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	26,353	26,482	26,939	26,924	27,106	27,117	26,953	26,953								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	65,88%	66,20%	67,35%	67,31%	67,76%	67,79%	67,38%	67,38%								
Котельная №1-2																	
Производительность ВПУ	т/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,626	2,625	2,602	2,602	2,612	2,612	2,612	2,612								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	9,374	9,375	9,398	9,398	9,388	9,388	9,388	9,388								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	78,11%	78,13%	78,32%	78,32%	78,24%	78,24%	78,24%	78,24%								
АМК №1-3																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,351	0,344	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,149	0,156	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	29,87%	31,28%	31,07%	31,07%	31,07%	31,07%	31,07%	31,07%								
Котельная №1-5																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,549	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,451	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	45,09%	59,26%	59,26%	59,26%	59,33%	59,33%	59,33%	59,33%								
АМК №1-7																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
АМК №1-14																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,365	0,365	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,135	0,135	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	27,03%	27,03%	27,59%	27,59%	27,59%	27,59%	27,59%	27,59%								
АМК №1-15																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450			
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%	89,93%			
Котельная №1-18																	
Производительность ВПУ	т/ч	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,987	22,205	23,025	23,181	22,970	22,945	22,945	22,945								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	15,113	14,895	14,075	13,919	14,130	14,155	14,155	14,155								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	40,74%	40,15%	37,94%	37,52%	38,09%	38,15%	38,15%	38,15%								
Котельная №1-22																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
АМК №1-25																	

Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,460	0,460	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	92,01%	92,01%	92,18%	92,18%	92,18%	92,18%	92,18%	92,18%								
АМК №1-26																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,114	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №1-27																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	52,503	52,487	53,120	53,098	53,496											
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	-50,503	-50,487	-51,120	-51,098	-51,496											
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	-2525,16%	-2524,33%	-2556,01%	-2554,88%	-2574,80%											
Котельная №1-31																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,853	0,764	0,767	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
АМК №1-32																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,928	0,902	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	-0,428	-0,402	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406	-0,406			
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	-85,66%	-80,36%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%	-81,15%			
АМК №1-39																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,199	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	0,301	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322								
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	60,20%	64,37%	64,32%	64,32%	64,32%	64,32%	64,32%	64,32%								
АМК №1-40																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500			
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,046	0,994	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996			
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	-0,546	-0,494	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496	-0,496			
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	-109,24%	-98,74%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%	-99,13%			
Котельная №1-42																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,720	0,685	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №1-43																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,037	0,982	0,981	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №44																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,027	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029								

Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №45																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №46																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч			0,637	0,637	0,540	0,540	0,540	0,540								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
Котельная №47																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%																
БМК №27																	
Производительность ВПУ	т/ч						20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061	20,061
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496	53,496
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч						-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435	-33,435
Доля резерва (аварийная подпитка)	%						-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №1																	
Производительность ВПУ	т/ч									4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047	13,047
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-8,154	-8,154	-8,154	-8,154	-8,154	-8,154	-8,154	-8,154
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №2																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-1,632	-1,632	-1,632	-1,632	-1,632	-1,632	-1,632	-1,632
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №3																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,215	-0,215	-0,215	-0,215	-0,215	-0,215	-0,215	-0,215
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №5																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,254	-0,254	-0,254	-0,254	-0,254	-0,254	-0,254	-0,254
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №7																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042	-0,042
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №14																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,226	-0,226	-0,226	-0,226	-0,226	-0,226	-0,226	-0,226
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №15																	
Производительность ВПУ	т/ч														0,019	0,019	0,019
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,050	0,050	0,050
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч														-0,031	-0,031	-0,031
Доля резерва (аварийная подпитка)	%														-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №18																	
Производительность ВПУ	т/ч									8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604	8,604
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945	22,945
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-14,340	-14,340	-14,340	-14,340	-14,340	-14,340	-14,340	-14,340
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №22																	
Производительность ВПУ	т/ч																
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч																
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч																
Доля резерва (аварийная подпитка)	%														#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
БМК №25																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024	-0,024
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №26																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069	-0,069
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №31																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845	0,845
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,528	-0,528	-0,528	-0,528	-0,528	-0,528	-0,528	-0,528
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №32																	
Производительность ВПУ	т/ч														0,340	0,340	0,340
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,906	0,906	0,906
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч														-0,566	-0,566	-0,566

Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Доля резерва (аварийная подпитка)	%														-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №39																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111	-0,111
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №40																	
Производительность ВПУ	т/ч														0,373	0,373	0,373
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч														0,996	0,996	0,996
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч														-0,622	-0,622	-0,622
Доля резерва (аварийная подпитка)	%														-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №42																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,429	-0,429	-0,429	-0,429	-0,429	-0,429	-0,429	-0,429
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №43																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,621	-0,621	-0,621	-0,621	-0,621	-0,621	-0,621	-0,621
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №44																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №45																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
БМК №46																	
Производительность ВПУ	т/ч									0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч									0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч									-0,337	-0,337	-0,337	-0,337	-0,337	-0,337	-0,337	-0,337
Доля резерва (аварийная подпитка)	%									-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%	-166,67%
Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
Производительность ВПУ	т/ч	95,600	95,600	95,600	95,600	95,600	113,661	113,661	113,661	37,769	37,769	37,769	37,769	37,769	37,000	37,000	37,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	97,125	96,766	98,385	98,623	98,606	98,570	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733	98,733
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка)	т/ч	-1,525	-1,166	-2,785	-3,023	-3,006	15,091	14,928	14,928	-60,965	-60,965	-60,965	-60,965	-60,965	-61,733	-61,733	-61,733
Доля резерва (аварийная подпитка)	%	-1,60%	-1,22%	-2,91%	-3,16%	-3,14%	13,28%	13,13%	13,13%	-161,42%	-161,42%	-161,42%	-161,42%	-161,42%	-166,84%	-166,84%	-166,84%

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

4.4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

1) приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;

2) использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;

3) размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;

4) унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;

5) разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;

6) автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);

7) использование наилучших доступных технологий;

8) внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;

9) приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, №43, ст.5073; 2013, №33, ст.4392; 2014, №9, ст.907; 2015, №5, ст.827; №8, ст.1175; 2018, №34, ст.5483);

2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;

4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;

6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории Дальнереченского городского округа данные решения отсутствуют. Схемой территориального планирования предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные источники теплоснабжения. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источника тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

В целях повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, рассмотрим два сценария перспективного развития системы централизованного теплоснабжения городского округа.

Сценарий №1 развития системы централизованного теплоснабжения

Строительство новых газовых котельных вместо существующих угольных и мазутных в соответствии с утвержденной Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

В соответствии со Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края планируется газоснабжение существующих источников тепловой энергии. Перечень котельных, планируемых газифицировать представлен в таблице ниже.

Таблица 4.4.1. Перечень котельных, планируемых газифицировать.

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Период перевода на газ
1	Котельная №1-1	уголь	2025-2028
2	Котельная №1-2	уголь	2025-2028
3	АМК №1-3	уголь	2025-2028
4	Котельная №1-5	уголь	2025-2028
5	АМК №1-7	уголь	2025-2028
6	АМК №1-14	уголь	2025-2028
7	АМК №1-15	уголь	2029-2033
8	Котельная №1-18	мазут	2025-2028
9	Котельная №1-22	уголь	2029-2033
10	АМК №1-25	уголь	2025-2028
11	АМК №1-26	уголь	2025-2028
12	Котельная №1-27*	мазут	2025-2028
13	Котельная №1-31	уголь	2025-2028
14	АМК №1-32	уголь	2029-2033
15	АМК №1-39	уголь	2025-2028
16	АМК №1-40	уголь	2029-2033
17	Котельная №1-42	уголь	2025-2028
18	Котельная №1-43	уголь	2025-2028
19	Котельная №44	электроэнергия	2025-2028
20	Котельная №45	уголь	2025-2028
21	Котельная №46	уголь	2025-2028

*На сегодняшний день построена новая котельная на газе взамен существующей – БМК №27.

Сценарий №2 развития системы централизованного теплоснабжения

Сохранение существующей схемы теплоснабжения. Работоспособность объектов системы теплоснабжения при данном варианте развития планируется обеспечивать путем проведения текущих и аварийных ремонтов.

4.4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Сравнение положительных и отрицательных последствий от вариантов представлено в таблице ниже.

Таблица 4.4.2. Сравнение вариантов.

1 вариант	**2 вариант**
Плюсы:	**Плюсы:**
Снижение эксплуатационных затрат на производство тепловой энергии	Не требуется больших затрат на поддержание работоспособности системы теплоснабжения
Снижение вредных выбросов в атмосферный воздух	
Обновление оборудования и снижение износа	
Минусы:	**Минусы:**
Требуются капиталовложения на строительство новых источников тепловой энергии	Высокие эксплуатационные затраты на производство тепловой энергии
	Повышение вредных выбросов в атмосферный воздух
	Повышение износа оборудования

Сравнение экономических эффектов реализации мероприятий вариантов представлено в таблице ниже.

Таблица 4.4.3. Сравнение вариантов.

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Затраты топлива																	
1 вариант																	
уголь	тонн	20876,64	20123,08	20319,08	19431,18	18843,03	17918,94	17918,94	17918,94	1519,66	1519,66	1519,66	1519,66	1519,66	0,00	0,00	0,00
мазут	тонн	6501,99	6329,86	6153,49	5754,68	5890,22	4797,14	2731,32	2731,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
газ	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1440,34	3515,91	3515,91	12239,75	12239,75	12239,75	12239,75	12239,75	12881,57	12881,57	12881,57
электроэнергия	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	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 вариант																	
уголь	тонн	20876,64	20123,08	20319,08	19431,18	18843,03	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94
мазут	тонн	6501,99	6329,86	6153,49	5754,68	5890,22	4797,14	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32
газ	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1440,34	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91
электроэнергия	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс дефляторы																	
инвестиции в капитал						107,80	105,30	104,40	104,30	104,20	104,10	104,10	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00
уголь						102,60	105,40	104,10	103,60	104,00	103,90	103,80	103,80	103,70	103,60	103,60	103,60
мазут						99,90	105,30	104,30	104,00	103,70	103,70	103,60	103,50	103,40	103,30	103,30	103,30
газ						112,90	112,20	109,20	104,80	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90
электроэнергия						112,90	112,20	109,20	104,80	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90
Цена топлива																	
уголь	тыс. руб.					3,90	4,11	4,28	4,44	4,61	4,79	4,97	5,16	5,35	5,55	5,75	5,95
мазут	тыс. руб.					40,55	42,70	44,53	46,31	48,03	49,81	51,60	53,40	55,22	57,04	58,92	60,87
газ	тыс. руб.					9,35	10,49	11,46	12,01	12,48	12,96	13,47	13,99	14,54	15,11	15,70	16,31
электроэнергия	тыс. руб.																
Затраты на топливо																	
1 вариант																	
уголь	тыс. руб.					73524,42	73694,30	76715,77	79477,54	7009,90	7283,29	7560,05	7847,34	8137,69	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. руб.					238837,43	204824,51	121634,57	126499,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
газ	тыс. руб.					0,00	15113,88	40287,58	42221,39	152715,51	158671,42	164859,61	171289,13	177969,41	194606,41	202196,06	210081,71
электроэнергия	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по 1 варианту	**тыс. руб.**					**312361,84**	**293632,68**	**238637,92**	**248198,87**	**159725,42**	**165954,71**	**172419,66**	**179136,47**	**186107,09**	**194606,41**	**202196,06**	**210081,71**
2 вариант																	
уголь	тыс. руб.					73524,42	73694,30	76715,77	79477,54	82656,64	85880,25	89143,69	92531,16	95954,81	99409,18	102987,91	106695,48
мазут	тыс. руб.					238837,43	204824,51	121634,57	126499,95	131180,45	136034,13	140931,36	145863,95	150823,33	155800,50	160941,91	166253,00
газ	тыс. руб.					0,00	15113,88	40287,58	42221,39	43868,02	45578,87	47356,45	49203,35	51122,28	53116,05	55187,57	57339,89
электроэнергия	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по 2 варианту	**тыс. руб.**					**312361,84**	**293632,68**	**238637,92**	**248198,87**	**257705,11**	**267493,25**	**277431,50**	**287598,46**	**297900,42**	**308325,73**	**319117,40**	**330288,36**
Эффект от перевода на газ	**тыс. руб.**					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**97979,69**	**101538,54**	**105011,84**	**108461,99**	**111793,32**	**113719,32**	**116921,34**	**120206,66**
Накопительным эффектом	***тыс. руб.***						***0,00***	***0,00***	***0,00***	***97979,69***	***199518,23***	***304530,07***	***412992,06***	***524785,38***	***638504,70***	***755426,04***	***875632,69***
Капитальные вложения на строительство котельных																	
Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года.	тыс. руб.						0,00	0,00	447642,42	0,00	0,00	0,00	0,00	61436,75	0,00	0,00	0,00
Накопительным эффектом	*тыс. руб.*						*0,00*	*0,00*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*509079,17*	*509079,17*	*509079,17*	*509079,17*
Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года.	тыс. руб.						0,00	0,00	513268,27	0,00	0,00	0,00	0,00	86118,14	0,00	0,00	0,00
Накопительным эффектом	*тыс. руб.*						*0,00*	*0,00*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*599386,41*	*599386,41*	*599386,41*	*599386,41*
Разница между капиталовложениями и эффектом от реализации	**тыс. руб.**						**0,00**	**0,00**	**-513268,27**	**97979,69**	**101538,54**	**105011,84**	**108461,99**	**25675,18**	**113719,32**	**116921,34**	**120206,66**
То же накопительным эффектом	***тыс. руб.***						***0,00***	***0,00***	***-513268,27***	***-415288,58***	***-313750,04***	***-208738,20***	***-100276,21***	***-74601,02***	***39118,29***	***156039,63***	***276246,29***

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

4.5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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 и радиуса эффективного теплоснабжения

Планом развития района предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В соответствии с планами развития на территории городского округа планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов. Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения для обеспечения перспективной застройки на территории городского округа не планируется.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные двухконтурные котлы. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

Для теплоснабжения зданий (групп зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

Развитие систем комбинированной выработки электрической и тепловой энергии определяет Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) №1553 от 28.11.2025г.).

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (Обосновывающие материалы по энергосистеме Приморского края) на территории Дальнереченского городского округа не планируется строительство источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии со Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края планируется строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на газе. Перечень котельных, планируемых газифицировать представлен в таблице ниже.

Таблица 4.5.1. Перечень котельных, планируемых газифицировать.

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Период перевода на газ
1	Котельная №1-1	уголь	2025-2028
2	Котельная №1-2	уголь	2025-2028
3	АМК №1-3	уголь	2025-2028
4	Котельная №1-5	уголь	2025-2028
5	АМК №1-7	уголь	2025-2028
6	АМК №1-14	уголь	2025-2028
7	АМК №1-15	уголь	2029-2033
8	Котельная №1-18	мазут	2025-2028
9	Котельная №1-22	уголь	2029-2033
10	АМК №1-25	уголь	2025-2028
11	АМК №1-26	уголь	2025-2028
12	Котельная №1-27*	мазут	2025-2028
13	Котельная №1-31	уголь	2025-2028
14	АМК №1-32	уголь	2029-2033
15	АМК №1-39	уголь	2025-2028
16	АМК №1-40	уголь	2029-2033
17	Котельная №1-42	уголь	2025-2028
18	Котельная №1-43	уголь	2025-2028
19	Котельная №44	электроэнергия	2025-2028
20	Котельная №45	уголь	2025-2028
21	Котельная №46	уголь	2025-2028

*На сегодняшний день построена новая котельная на газе взамен существующей – БМК №27.

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

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Реконструкция существующих котельных для обеспечения перспективной тепловой нагрузки не планируется. Существующих мощностей достаточно для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Расширение зон действия существующих систем централизованного теплоснабжения на перспективу за счет увеличения числа потребителей не планируется.

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

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не планируются.

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

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

4.5.5. 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 перспективе планируется вывод из эксплуатации существующих котельных с переключением потребителей на новые блочно-модульные котельные, работающие на газе.

Мероприятия по выводу из эксплуатации котельных, выработавший нормативный срок службы не планируются.

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

Переоборудование существующих котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

4.5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Перевод котельных в пиковый режим не предусмотрен.

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

Для теплоисточников Дальнереченского городского округа принят качественный способ регулирования температуры теплоносителя. Действующие температурные графики разработаны в соответствии с местными климатическими условиями.

Таблица 4.5.2. Сведения о температурных графиках.

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график	Описание графика
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"		
1	Котельная №1-1	90/65	Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С
2	Котельная №1-2	90/65	Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С
3	АМК №1-3	75/58	Температурный график без ГВС
4	Котельная №1-5	75/58	Температурный график без ГВС
5	АМК №1-7	75/58	Температурный график без ГВС
6	АМК №1-14	75/58	Температурный график без ГВС
7	АМК №1-15	75/58	Температурный график без ГВС
8	Котельная №1-18	85/70	Температурный график без ГВС
9	Котельная №1-22	75/58	Температурный график без ГВС
10	АМК №1-25	75/58	Температурный график без ГВС
11	АМК №1-26	75/58	Температурный график без ГВС
12	Котельная №1-27	85/65	Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С
13	Котельная №1-31	75/58	Температурный график без ГВС
14	АМК №1-32	75/58	Температурный график без ГВС
15	АМК №1-39	75/58	Температурный график без ГВС
16	АМК №1-40	75/58	Температурный график без ГВС
17	Котельная №1-42	75/58	Температурный график без ГВС
18	Котельная №1-43	75/58	Температурный график с ГВС
19	Котельная №44	75/58	Температурный график без ГВС
20	Котельная №45	75/58	Температурный график без ГВС
21	Котельная №46	75/58	Температурный график без ГВС
22	Котельная №47	75/58	Температурный график без ГВС

Перевод систем теплоснабжения на другой температурный график не планируется.

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

В перспективе планируется строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на газе и перевод потребителей на новые БМК.

Перспективные значения установленной тепловой мощности котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 4.5.3. Перспективные значения установленной тепловой мощности котельных

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																
Котельная №1-1																
Установленная тепловая мощность	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000								
Котельная №1-2																
Установленная тепловая мощность	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200								
АМК №1-3																
Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
Котельная №1-5																
Установленная тепловая мощность	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820								
АМК №1-7																
Установленная тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
АМК №1-14																
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
АМК №1-15																
Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
Котельная №1-18																
Установленная тепловая мощность	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480								
Котельная №1-22																
Установленная тепловая мощность	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460			
АМК №1-25																
Установленная тепловая мощность	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
АМК №1-26																
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
Котельная №1-27																
Установленная тепловая мощность	16,680	16,680	16,680	16,680	16,680											
Котельная №1-31																
Установленная тепловая мощность	1,424	1,424	1,424	1,424	1,234	1,234	1,234	1,234								
АМК №1-32																
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
АМК №1-39																
Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
АМК №1-40																
Установленная тепловая мощность	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
Котельная №1-42																
Установленная тепловая мощность	1,966	1,966	1,966	1,966	1,964	1,964	1,964	1,964								
Котельная №1-43																
Установленная тепловая мощность	3,421	3,961	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058								
Котельная №44																
Установленная тепловая мощность	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
Котельная №45																
Установленная тепловая мощность	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								
Котельная №46																
Установленная тепловая мощность			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
Котельная №47																
Установленная тепловая мощность					0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
БМК №27																
Установленная тепловая мощность						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
БМК №1																
Установленная тепловая мощность									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
БМК №2																
Установленная тепловая мощность									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
БМК №3																
Установленная тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
БМК №5																
Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
БМК №7																
Установленная тепловая мощность									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Наименование источника	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
БМК №14																
Установленная тепловая мощность									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
БМК №15																
Установленная тепловая мощность														0,430	0,430	0,430
БМК №18																
Установленная тепловая мощность									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
БМК №22																
Установленная тепловая мощность														0,103	0,103	0,103
БМК №25																
Установленная тепловая мощность									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
БМК №26																
Установленная тепловая мощность									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
БМК №31																
Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
БМК №32																
Установленная тепловая мощность														0,688	0,688	0,688
БМК №39																
Установленная тепловая мощность									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
БМК №40																
Установленная тепловая мощность														1,720	1,720	1,720
БМК №42																
Установленная тепловая мощность									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
БМК №43																
Установленная тепловая мощность									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
БМК №44																
Установленная тепловая мощность									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
БМК №45																
Установленная тепловая мощность									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
БМК №46																
Установленная тепловая мощность									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Итого по Дальнереченскому городскому округу																
Установленная тепловая мощность	78,397	78,955	78,752	78,735	78,715	75,795	75,795	75,795	57,349	57,349	57,349	57,349	57,349	56,046	56,046	56,046

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

Мероприятия по использованию возобновляемых источников энергии и местных видов топлив на источниках тепловой энергии не предусмотрены.

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

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

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности не планируются.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения совместной работы нескольких источников тепловой энергии не планируется.

4.6.4. 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 повышению эффективности работы системы теплоснабжения в том числе переводу котельных в пиковый режим не запланированы.

При строительстве новых блочно-модульных котельных на газе гидравлические режимы работы системы теплоснабжения не изменятся и останутся прежними.

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

На территории городского округа есть необходимость в реконструкции тепловых сетей в связи с их износом. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется своевременно проводить текущие и плановые ремонты тепловых сетей и запорной арматуры в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Трубы ППУ изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

1) низкое водопоглощение пенополиуретана;

2) пенополиуретан экологически безопасен;

3) долговечность пенополиуретана;

4) низкая токсичность;

5) пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;

6) высокая адгезионная прочность пенополиуретана;

7) звукопоглощение пенополиуретана;

8) пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;

9) ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от минус 100°до плюс 140°С.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения надежности работы системы не планируются. Повышение надежности предлагается за счет мероприятий по замене ветхих тепловых сетей.

В таблице ниже представлен перечень участков тепловых сетей, имеющих срок эксплуатации более 25 лет и требующих замены.

Таблица 4.6.1. Участки тепловой сети со сроком эксплуатации более 25 лет.

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №1-1	ТК-18	ТК-17	24	0,2	0,2	Подземная канальная	1980	1492,35
Котельная №1-1	Р.2	ПАО АКБ "Росбанк"	1	0,065	0,065	Подземная канальная	1996	38,10
Котельная №1-1	ТК-14	ОАО "НТК"	7	0,065	0,065	Подземная канальная	1997	266,70
Котельная №1-1	ТК-7А	ТК-8	13	0,2	0,2	Надземная	1997	560,63
Котельная №1-1	ТК-7	ТК-7А	30	0,2	0,2	Надземная	1997	1293,76
Котельная №1-1	ТК-6	улица Героев Даманского 8	49	0,125	0,125	Подземная канальная	1993	3046,88
Котельная №1-1	ТК-1В	КГУП "ПТЭ"	3	0,05	0,05	Надземная	2000	79,95
Котельная №1-1	ТК-2	Коттеджи ул.Свобода,47,49	25	0,065	0,065	Подземная канальная	1995	952,50
Котельная №1-1	ТК-2	улица Свободы 37	13	0,065	0,065	Подземная канальная	1993	495,30
Котельная №1-2	Р 1	Советская улица 33А	3	0,05	0,05	Подземная канальная	1995	103,86
Котельная №1-2	ТК 1	ТК 2	12,5	0,1	0,05	Подземная канальная ГВС	1983	476,25
Котельная №1-2	ТК 1	УП 3А	186	0,15	0,15	Надземная	1983	6204,47
Котельная №1-2	ТК 2	УП 4	164	0,15	0,15	Надземная	1983	5470,61
Котельная №1-2	УП 4	ТК 3	31	0,15	0,15	Подземная канальная	1989	1927,62
Котельная №1-2	Котельная №2	ТК 1	30	0,2	0,2	Надземная	1983	1293,76
Котельная №1-2	Котельная №2	ТК 1	140,5	0,2	0,2	Надземная	1983	6059,10
Котельная №1-2	ТК 5	ТК 6	89	0,15	0,15	Надземная	2000	2968,81
АМК №1-3	ТК 4	Пионерская улица 52	24,5	0,032	0,032	Подземная канальная	1998	848,15
АМК №1-3	УП 1	Р 1	2	0,065	0,065	Надземная	1994	53,30
АМК №1-3	УП 2А	Пионерская улица 49	9	0,032	0,032	Надземная	1998	239,84
АМК №1-3	УП 2	УП 2А	28	0,05	0,05	Надземная	1998	746,17
АМК №1-3	УП 2	УП 2А	37	0,05	0,05	Надземная	1998	986,00
АМК №1-3	УП 2А	ТК 4	10	0,05	0,05	Подземная канальная	1998	346,18
АМК №1-3	УП 3	Пионерская улица 55	41	0,032	0,032	Надземная	1998	1092,60
АМК №1-3	УП 3	УП 4	95	0,1	0,1	Надземная	1998	2592,12
АМК №1-3	УП 4	Прямой переулок 4	18	0,025	0,025	Надземная	1998	479,68
АМК №1-3	Р 1	УП 2	3	0,1	0,1	Надземная	1998	81,86
АМК №1-3	УП 2	УП 3	22	0,1	0,1	Надземная	1998	600,28
Котельная №1-5	УП1	Главный корпус ЦГБ	2,5	0,1	0,1	Подземная канальная	1979	95,25
Котельная №1-5	УП5	улица Фадеева 60	26	0,05	0,05	Надземная	1979	692,87
Котельная №1-5	УП4	улица Фадеева 62	6	0,05	0,05	Надземная	1979	159,89
Котельная №1-5	ТК1	УП1	35	0,1	0,1	Надземная	1979	954,99
Котельная №1-5	ТК1	УП1	7	0,1	0,1	Надземная	1979	191,00
Котельная №1-5	ТК2	УП3	48	0,1	0,1	Надземная	1979	1309,71
Котельная №1-5	УП1	Главный корпус ЦГБ	0,5	0,1	0,1	Подземная канальная	1979	19,05
Котельная №1-5	УП2	ТК2	85	0,1	0,1	Надземная	2000	2319,27
АМК №1-7	ТК 1А	ТК 1	35	0,1	0,1	Надземная	1989	954,99
АМК №1-14	ТК 2А	ТК 3	16	0,15	0,15	Надземная	2001	533,72
АМК №1-14	ТК 5	Промышленная улица 8	4	0,05	0,05	Подземная канальная	2001	138,47
АМК №1-14	ТК6	Промышленная улица 6	2	0,05	0,05	Подземная канальная	2001	69,24

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
АМК №1-14	ТК 4	Промышленная улица 8А	4	0,05	0,05	Подземная канальная	2001	138,47
АМК №1-15	ТК1	Общежитие	39	0,1	0,1	Надземная	1985	1064,14
Котельная №1-18	Р1А	ТК2	50,3	0,25	0,25	Подземная канальная	1988	3777,79
Котельная №1-18	УП6	улица Шевченко 36	16	0,05	0,05	Надземная	1998	426,38
Котельная №1-18	УП4	ТК20А	16	0,15	0,15	Надземная	1992	533,72
Котельная №1-18	УП3	ТК20Б	13	0,1	0,1	Надземная	2001	354,71
Котельная №1-18	УП3	ТК20Б	13	0,15	0,15	Подземная канальная	1986	808,36
Котельная №1-18	Р6	Р6Б	2	0,05	0,05	Подземная канальная	1992	69,24
Котельная №1-18	Р6Б	Заводская улица 45А	4	0,032	0,032	Подземная канальная	1992	138,47
Котельная №1-18	Р6Б	Гарнизонная улица 23	29	0,032	0,032	Подземная канальная	1993	1003,94
Котельная №1-18	Р9	МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж)	20	0,1	0,1	Надземная	1980	545,71
Котельная №1-18	УП1	ТК20	22	0,15	0,15	Надземная	2001	733,86
Котельная №1-18	ТК1	Р1А	34	0,25	0,25	Подземная канальная	1988	2553,57
Котельная №1-18	ТК27А	ТК27	10	0,25	0,25	Подземная канальная	1988	751,05
Котельная №1-18	ТК27А	УП16В	40	0,15	0,15	Подземная канальная	2001	2487,25
Котельная №1-18	ТК27А	УП16В	43	0,15	0,15	Надземная	2001	1434,37
Котельная №1-18	ТК27	УП15	10	0,065	0,065	Надземная	1994	266,49
Котельная №1-18	ТК26	Украинская улица 19	38	0,05	0,05	Подземная канальная	2000	1315,50
Котельная №1-18	ТК2	ТК4	49,8	0,25	0,25	Подземная канальная	1988	3740,23
Котельная №1-18	УУТЭ	МО МВД РФ "Дальнереченский"	25,8	0,1	0,1	Подвальная	2001	970,23
Котельная №1-18	ТК24А	КГА ПОУ "ПТК"	22,3	0,1	0,1	Подземная канальная	2000	849,63
	УУТЭ	Гараж МО МФД РФ	63	0,1	0,1	Надземная	2001	1718,99
Котельная №1-18	ТК23	Гаражи РОСИНКАС	69,5	0,05	0,05	Подземная канальная	1970	2405,98
Котельная №1-18	ТК23	Гаражи РОСИНКАС	0,5	0,05	0,05	Подземная канальная	1970	17,31
Котельная №1-18	ТК22Б	ТК22	25,5	0,1	0,1	Подземная канальная	1976	971,55
Котельная №1-18	УУТЭ	МО МВД РФ "Дальнереченский"	31,4	0,1	0,1	Подвальная	2001	1180,82
Котельная №1-18	ТК22А	улица Калинина 27	26	0,065	0,065	Подземная канальная	2000	990,60
Котельная №1-18	ТК22	улица Калинина 28	7,5	0,05	0,05	Подземная канальная	1976	259,64
	УП16Г	улица Рябуха 43А	30	0,08	0,08	Надземная	2001	799,46
Котельная №1-18	УП16Г	УП16Б	23,21	0,15	0,15	Надземная	2001	774,22
Котельная №1-18	УП16В	УУТЭ	2,5	0,1	0,1	Надземная	2001	68,21
Котельная №1-18	УП16В	УП16	79	0,15	0,15	Надземная	2001	2635,23
Котельная №1-18	УП16А	Дальнереченская улица 62Е	18	0,05	0,05	Подземная канальная	2001	623,13
Котельная №1-18	УП16	УП16А	3	0,15	0,15	Надземная	2001	100,07
Котельная №1-18	УП16	УП16Г	38,79	0,15	0,15	Надземная	2001	1293,93
Котельная №1-18	УП15	УП15А	60	0,065	0,065	Надземная	1994	1598,93
Котельная №1-18	ТК4	ТК5	8	0,25	0,25	Подземная канальная	1989	600,84
Котельная №1-18	ТК4	ТК5	46,6	0,25	0,25	Подземная канальная	1988	3499,90
Котельная №1-18	УП9	улица Шевченко 46	17	0,05	0,05	Надземная	1970	453,03
Котельная №1-18	ТК8	ООО "Электрон"	12	0,05	0,05	Подземная канальная	1998	415,42
Котельная №1-18	ТК9	УП11а	26	0,08	0,08	Подземная канальная	1989	990,60

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №1-18	ТК9	улица Героев Даманского 30	13	0,08	0,08	Подземная канальная	2001	495,30
	УП16Г	улица Рябуха 43А	40	0,08	0,08	Подземная канальная	2001	1524,00
Котельная №1-18	ТК13	улица Ленина 72А	9,5	0,032	0,032	Подземная канальная	1988	328,88
Котельная №1-18	ТК20А	улица Ленина 30	33	0,15	0,15	Подземная канальная	1992	2051,98
Котельная №1-18	ТК20Б	МБДОУ "Детский сад №10"	7	0,08	0,08	Подземная канальная	1992	266,70
АМК №1-25	ТК1	МБОУ "СОШ №12"	50	0,08	0,08	Подземная канальная	2001	1905,00
АМК №1-26	Котельная №26 (старая)	4ОГПС	25	0,1	0,1	Подземная канальная	1979	952,50
Котельная №1-27	УП-1б	УП-1В	32	0,15	0,15	Надземная	1984	1067,44
Котельная №1-27	УП-1Г	Полевая улица 45	48	0,065	0,065	Подземная канальная	1983	1828,80
Котельная №1-27	УП-1В	КНС	73	0,08	0,08	Надземная	1983	1945,36
Котельная №1-27	УП-1В	УП-1Г	142	0,1	0,1	Подземная канальная	1983	5410,20
Котельная №1-27	УП-1	ЦТП	150	0,4	0,4	Надземная	1984	16529,70
Котельная №1-27	УП-1	ЦТП	150	0,2	0,125	Надземная ГВС	1984	6468,79
Котельная №1-27	УП-1	ЦТП	826	0,2	0,125	Надземная ГВС	1984	35621,50
Котельная №1-27	УП-1	КПП ЗАО "Лесэкспорт"	6	0,02	0,02	Надземная	1984	159,89
Котельная №1-27	УП-1	ЦТП	826	0,4	0,4	Надземная	1984	91023,56
Котельная №1-27	ТК12	ТК-19	102	0,2	0,15	Надземная ГВС	1984	4398,78
Котельная №1-27	ТК-62	Владивостокская улица 2	14	0,065	0,065	Подземная канальная	1983	533,40
Котельная №1-27	ТК-62	Владивостокская улица 2	14	0,05	0,05	Подземная канальная ГВС	1983	484,66
Котельная №1-27	ТК-61	Владивостокская улица 5	17	0,08	0,08	Подземная канальная	1983	647,70
Котельная №1-27	ТК-61	Владивостокская улица 3	21	0,065	0,065	Подземная канальная ГВС	1983	800,10
Котельная №1-27	ТК-61	Владивостокская улица 5	17	0,05	0,05	Подземная канальная ГВС	1983	588,51
Котельная №1-27	ТК-61	Владивостокская улица 3	21	0,08	0,08	Подземная канальная	1983	800,10
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-62	4	0,25	0,15	Надземная ГВС	1983	212,54
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-61	24	0,15	0,15	Подземная канальная	1983	1492,35
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-61	3,5	0,1	0,1	Надземная ГВС	1983	95,50
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-61	2	0,15	0,15	Надземная	1983	66,71
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-62	154	0,25	0,25	Надземная	1983	8182,70
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-62	154	0,2	0,15	Надземная ГВС	1983	6641,30
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-62	4	0,3	0,3	Надземная	1983	237,70
Котельная №1-27	ТК-60	ТК-61	24,5	0,1	0,1	Подземная канальная ГВС	1983	933,45
Котельная №1-27	ТК-59а	ТК-60	65	0,25	0,25	Надземная	1983	3453,74
Котельная №1-27	ТК-59а	ТК-60	100	0,3	0,3	Надземная	1983	5942,59
Котельная №1-27	ТК-59а	Владивостокская улица 1А	2	0,15	0,15	Надземная	1983	66,71
Котельная №1-27	ТК-59а	Владивостокская улица 1А	2	0,08	0,065	Надземная ГВС	1983	53,30
Котельная №1-27	ТК-59а	Владивостокская улица 1А	24	0,08	0,065	Подземная канальная ГВС	1983	914,40
Котельная №1-27	ТК-59а	Владивостокская улица 1А	24	0,15	0,15	Подземная канальная	1983	1492,35

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №1-27	ТК-59	Владивостокская улица 1	14	0,1	0,1	Надземная	1983	382,00
Котельная №1-27	ТК-59	ТК-59а	2	0,3	0,3	Надземная	1983	118,85
Котельная №1-27	ТК-59	Владивостокская улица 1	14	0,065	0,05	Надземная ГВС	1983	373,08
Котельная №1-27	ТК-58	ТК-59	175	0,3	0,3	Надземная	1983	10399,53
Котельная №1-27	ТК-58	ТК-59	175	0,25	0,15	Надземная ГВС	1983	9298,52
Котельная №1-27	ТК-54	ТК-55	84	0,15	0,1	Надземная ГВС	1983	2802,02
Котельная №1-27	ТК-54	ТК-55	84	0,2	0,2	Надземная	1983	3622,52
Котельная №1-27	ТК-53	Р6	86	0,2	0,2	Надземная	1983	3708,78
Котельная №1-27	ТК-53	Р6	86	0,2	0,1	Надземная ГВС	1983	3708,78
Котельная №1-27	ТК-50	ТК-53	97,5	0,2	0,1	Надземная ГВС	1983	4204,72
Котельная №1-27	ТК-50	ТК-53	97,5	0,2	0,2	Надземная	1983	4204,72
Котельная №1-27	ТК-49	Полевая улица 1А	0,5	0,1	0,1	Подвальная	1983	18,80
Котельная №1-27	ТК-49	Полевая улица 1А	13	0,1	0,1	Подвальная	1983	488,88
Котельная №1-27	ТК-49	ТК-50	3	0,2	0,1	Надземная ГВС	1983	129,38
Котельная №1-27	ТК-49	ТК-50	3	0,2	0,2	Надземная	1983	129,38
Котельная №1-27	ТК-48	ТК-49	106,5	0,2	0,1	Надземная ГВС	1983	4592,84
Котельная №1-27	ТК-48	ТК-49	106,5	0,25	0,25	Надземная	1983	5658,81
Котельная №1-27	ТК-47	Мастерские КГОАУ НПО №27	18	0,1	0,1	Подземная канальная	1983	685,80
Котельная №1-27	ТК-46	уч. корп. КГОАУ НПО №27	21	0,1	0,1	Подземная канальная	1983	800,10
Котельная №1-27	ТК-46	уч. корп. КГОАУ НПО №27	30	0,1	0,1	Надземная	1983	818,57
Котельная №1-27	ТК-44	ТК-45	65	0,15	0,15	Надземная	1983	2168,23
Котельная №1-27	ТК-44	ТК-45	16,5	0,15	0,15	Подземная канальная	1983	1025,99
Котельная №1-27	ТК-44	ТК-45	96	0,15	0,15	Надземная	1983	3202,31
Котельная №1-27	ТК-40	улица 45 лет Октября 63А	98	0,065	0,065	Надземная	1983	2611,58
Котельная №1-27	ТК-37б	Центральная улица 25	4	0,05	0,05	Подземная бесканальная	1983	69,95
Котельная №1-27	ТК-37	ТК-38	37	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	2300,70
Котельная №1-27	ТК-33	ТК-48	153	0,2	0,15	Надземная ГВС	1984	6598,17
Котельная №1-27	ТК-33	ТК-48	114	0,25	0,25	Надземная	1984	6057,32
Котельная №1-27	ТК-33	ТК-48	134	0,2	0,1	Надземная ГВС	1984	5778,79
Котельная №1-27	ТК-33	ТК-48	153	0,35	0,35	Надземная	1984	16860,30
Котельная №1-27	ТК-32	улица 45 лет Октября 66	9	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	311,57
Котельная №1-27	ТК-32	улица 45 лет Октября 66	2	0,08	0,08	Подземная канальная	1983	76,20
Котельная №1-27	ТК-31	ТК-32	61	0,1	0,1	Надземная	1983	1664,42
Котельная №1-27	ТК-30	ТК-31	43	0,1	0,1	Надземная	1983	1173,28
Котельная №1-27	ТК-30	улица Горького 13	8	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	276,95
Котельная №1-27	ТК-29	ТК-30	46	0,1	0,1	Надземная	1983	1255,13
Котельная №1-27	ТК-29	Центральная улица 16	7	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	242,33
Котельная №1-27	ТК-28	Центральная улица 13	5	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	173,09
Котельная №1-27	ТК-28	ТК-29	36	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	2238,52
Котельная №1-27	ТК-28	ТК-29	12	0,1	0,1	Надземная	1983	327,43
Котельная №1-27	ТК-26	ТК-28	8	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	497,45

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №1-27	ТК-25	ТК-26	45	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	2798,15
Котельная №1-27	ТК-23	ТК-25	44	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	2735,97
Котельная №1-27	ТК-22	ТК-23	36	0,2	0,2	Подземная канальная	1983	2238,52
Котельная №1-27	ТК-21	ТК-33	100	0,2	0,15	Надземная ГВС	1984	4312,53
Котельная №1-27	ТК-21	ТК-33	100	0,35	0,35	Надземная	1984	11019,80
Котельная №1-27	ТК-21	ТК-22	27	0,2	0,2	Надземная	1983	1164,38
Котельная №1-27	ТК-20	ТК-21	66	0,35	0,35	Надземная	1984	7273,07
Котельная №1-27	ТК-20	ТК-21	66	0,2	0,15	Надземная ГВС	1984	2846,27
Котельная №1-27	ТК-19	ТК-20	27	0,2	0,15	Надземная ГВС	1984	1164,38
Котельная №1-27	ТК-19	ТК-20	27	0,35	0,35	Надземная	1984	2975,35
Котельная №1-27	ТК-18	улица 45 лет Октября 51	16	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	553,90
Котельная №1-27	ТК-18	улица 45 лет Октября 53	5	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	173,09
Котельная №1-27	ТК-17	Театральная улица 22	4	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	138,47
Котельная №1-27	ТК-16	ТК-17	103	0,08	0,065	Подземная канальная	1983	3924,30
Котельная №1-27	ТК-15	Театральная улица 14	6	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	207,71
Котельная №1-27	ТК-12	ТК-19	102	0,35	0,35	Надземная	1984	11240,20
Котельная №1-27	ТК-11	улица 45 лет Октября 47	45	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	1557,83
Котельная №1-27	ТК-7	Строительная улица 27	18	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	623,13
Котельная №1-27	ТК-6	Строительная улица 25	16	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	553,90
Котельная №1-27	ТК-5	Строительная улица 23	13	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	450,04
Котельная №1-27	ТК-4	улица Пушкина 6	53	0,05	0,05	Надземная	1983	1412,38
Котельная №1-27	ТК-4	улица Пушкина 6	12	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	415,42
Котельная №1-27	ТК-3	улица Пушкина 2	25	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	865,46
Котельная №1-27	ТК-3	улица Пушкина 2	25	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	865,46
Котельная №1-27	ТК-3	улица Пушкина 4	25	0,05	0,05	Подземная канальная	1983	865,46
Котельная №1-27	ТК-2	ТК-3	50,5	0,15	0,15	Надземная	1983	1684,55
Котельная №1-27	ТК-2	ТК-12	101	0,35	0,35	Надземная	1984	11130,00
Котельная №1-27	ТК-2	ТК12	101	0,25	0,15	Надземная ГВС	1984	5366,58
Котельная №1-27	ТК-2	ТК-12	15	0,4	0,4	Надземная	1984	1652,97
Котельная №1-27	ТК-1	ТК-2	184	0,25	0,15	Надземная ГВС	1984	9776,73
Котельная №1-27	ТК-1	ТК-2	86	0,25	0,15	Надземная ГВС	1984	4569,56
Котельная №1-27	ТК-1	ТК-58	469	0,15	0,15	Надземная ГВС	1983	15644,60
Котельная №1-27	ТК-1	ТК-2	270	0,4	0,4	Надземная	1984	29753,46
Котельная №1-27	ТК-1	ТК-58	496	0,3	0,3	Надземная	1983	29475,25
Котельная №1-27	Р7	ТК-47	74	0,1	0,1	Надземная	1983	2019,13
Котельная №1-27	Р6	ТК-54	10	0,15	0,1	Надземная ГВС	1983	333,57
Котельная №1-27	Р6	ТК-54	10	0,15	0,15	Надземная	1983	333,57
Котельная №1-27	Полевая улица 1А	улица Олега Кошевого 2	25	0,05	0,05	Подвальная ГВС	1983	437,20
Котельная №1-27	Полевая улица 1А	улица Олега Кошевого 2	90	0,05	0,05	Подземная канальная ГВС	1983	3115,66
Котельная №1-27	Полевая улица 1А	улица Олега Кошевого 2	35	0,08	0,08	Подземная канальная	1983	1333,50
Котельная №1-27	Полевая улица 1А	улица Олега Кошевого 2	55	0,08	0,08	Подземная канальная	1983	2095,50
Котельная №1-27	ЦТП	ТК-1	0,5	0,3	0,3	Подземная канальная	1984	41,63
Котельная №1-27	ЦТП	УП-1б	38	0,15	0,15	Подземная канальная	1984	2362,89

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №1-27	ЦТП	ТК-1	13	0,25	0,15	Подземная канальная ГВС	1984	976,37
Котельная №1-27	ЦТП	ТК-1	13	0,3	0,3	Подземная канальная	1984	1082,49
Котельная №1-27	Котельная №27	УП-1	174	0,4	0,4	Надземная	1984	19174,46
Котельная №1-27	Котельная №27	УП-1	0,1	0,25	0,125	Надземная ГВС	1984	5,31
Котельная №1-27	Котельная №27	УП-1	174	0,25	0,125	Надземная ГВС	1984	9245,39
Котельная №1-27	ТК-59	ТК-59а	2	0,25	0,15	Надземная ГВС	1983	106,27
Котельная №1-31	ТК2	ОАО "РЖД" Контейнерная	75,5	0,05	0,05	Надземная	1967	2011,98
Котельная №1-31	ТК1а	ТК1	12	0,15	0,15	Подземная канальная	1967	746,17
Котельная №1-31	УТ3	Уссурийская улица 78	18	0,032	0,032	Подземная канальная	1967	623,13
Котельная №1-31	ТК1	ТК2	15	0,15	0,15	Подземная канальная	1967	932,72
Котельная №1-31	ТК1	ТК2	105	0,15	0,15	Подземная канальная	1967	6529,02
Котельная №1-31	ТК2	УТ1	11	0,15	0,15	Подземная канальная	1967	683,99
Котельная №1-31	УТ1	Компрессорная	18	0,032	0,032	Надземная	1967	479,68
Котельная №1-31	ТК4	ОАО "РЖД" Товарная контора	10	0,05	0,05	Подземная канальная	1967	346,18
Котельная №1-31	УТ2	УТ2а	19	0,05	0,05	Надземная	1967	506,33
Котельная №1-31	ТК3	Р2	67	0,1	0,1	Подземная канальная	1967	2552,70
Котельная №1-31	Р2	улица Победы 1	20	0,08	0,08	Подземная канальная	1967	762,00
Котельная №1-31	Котельная №31	ТК1а	3	0,15	0,15	Подземная канальная	1967	186,54
АМК №1-32	УП4	ТК1	42	0,15	0,15	Подземная канальная	1985	2611,61
АМК №1-32	УП3	УП4	52	0,15	0,15	Надземная	1985	1734,58
АМК №1-32	УП1	АХЗ ясли	20	0,08	0,08	Надземная	1985	532,98
АМК №1-32	УП1А	УП1	1	0,15	0,15	Надземная	1985	33,36
АМК №1-32	УП4	ТК1	19,5	0,15	0,15	Надземная	1985	650,47
АМК №1-32	УУТЭ	улица Лазо 29А	0,5	0,05	0,05	Подземная канальная	1985	17,31
АМК №1-32	УП2	УП3	1,5	0,15	0,15	Надземная	1985	50,04
АМК №1-32	УП1	УП2	16	0,15	0,15	Надземная	1985	533,72
АМК №1-32	ТК1	УП5	57,1	0,15	0,15	Подземная канальная	1985	3550,55
АМК №1-32	ТК4а	УУТЭ	13,5	0,05	0,05	Подземная канальная	1985	467,35
АМК №1-39	ТК1	У1А	12,5	0,065	0,065	Надземная	1981	333,11
АМК №1-39	У1	ТК1	10	0,065	0,065	Надземная	1981	266,49
АМК №1-39	У1	Ясная улица 15	20	0,032	0,032	Подземная канальная	1981	692,37
АМК №1-39	У1А	У2	22,5	0,065	0,065	Надземная	1981	599,60
АМК №1-39	У2	У2А	22,5	0,065	0,065	Надземная	1981	599,60
АМК №1-39	УП4	У4	33	0,5	0,5	Надземная	1981	3802,95
АМК №1-39	У2А	У3А	22,5	0,065	0,065	Надземная	1981	599,60
АМК №1-39	У3	УП2	29	0,065	0,065	Надземная	1981	772,81
АМК №1-39	У3	УП2	9	0,065	0,065	Подземная канальная	1981	342,90
АМК №1-39	У3	УП2	22	0,065	0,065	Надземная	1981	586,27
АМК №1-39	У3А	У3	22,5	0,065	0,065	Надземная	1981	599,60
АМК №1-39	У4	улица Каменушка 8	5,75	0,04	0,04	Надземная	1981	153,23
АМК №1-39	У4	улица Каменушка 8	9,25	0,04	0,04	Надземная	1981	246,50
АМК №1-39	УП3	УП4	30	0,5	0,5	Надземная	1981	3457,23

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
АМК №1-39	УП1	У1	28	0,065	0,065	Надземная	1981	746,17
АМК №1-39	УП2	Трудовая улица 21	30	0,065	0,065	Надземная	1981	799,46
АМК №1-39	УП2	Трудовая улица 21	15	0,05	0,05	Подвальная	1981	262,32
АМК №1-40	ТК9	Стрелковая улица 11	10	0,1	0,1	Подземная канальная	1982	381,00
АМК №1-40	ТК2	ТК3	25	0,2	0,2	Подземная канальная	1982	1554,53
АМК №1-40	ТК1а	ТК2	12	0,2	0,2	Подземная канальная	1982	746,17
АМК №1-40	ТК9	Стрелковая улица 13	13	0,08	0,08	Подземная канальная	1982	495,30
АМК №1-40	ТК3	ТК6	60	0,2	0,2	Подземная канальная	1982	3730,87
АМК №1-40	ТК2	Стрелковая улица 3	5	0,1	0,1	Подземная канальная	1982	190,50
АМК №1-40	ТК6	ТК8	80	0,125	0,125	Подземная канальная	1982	4974,50
АМК №1-40	ТК8	ТК9	20	0,125	0,125	Подземная канальная	1982	1243,62
АМК №1-40	ТК2	ТК3	40	0,2	0,2	Подземная канальная	1982	2487,25
Котельная №1-42	ТК3	Графская улица 6	13	0,1	0,1	Надземная	1984	354,71
Котельная №1-42	ТК3	ТК4	37	0,15	0,15	Надземная	1984	1234,22
Котельная №1-42	Котельная №42	ТК1	6	0,15	0,15	Надземная	1984	200,14
Котельная №1-42	ТК1	ТК2	95	0,15	0,15	Надземная	1984	3168,95
Котельная №1-42	ТК4	ТК5	10	0,15	0,15	Надземная	1984	333,57
Котельная №1-42	ТК4	ТК6	62	0,15	0,15	Надземная	1984	2068,16
Котельная №1-42	ТК2	ТК3	49	0,15	0,15	Надземная	1984	1634,51
Котельная №1-42	ТК5	ТК5А	17	0,15	0,15	Надземная	1984	567,08
Котельная №1-42	ТК6	ТК7	46	0,08	0,08	Надземная	1984	1225,84
Котельная №1-42	ТК6	улица Воинской Славы 5	29	0,08	0,08	Надземная	1984	772,81
Котельная №1-42	ТК7	улица Воинской Славы 3	2	0,05	0,05	Надземная	1984	53,30
Котельная №1-42	ТК7	улица Воинской Славы 1	28	0,065	0,065	Надземная	1984	746,17
Котельная №1-43	ТК4	Красная улица 113	11,5	0,1	0,1	Подземная канальная	1978	438,15
Котельная №1-43	ТК4	Красная улица 113	22,5	0,1	0,1	Надземная	1978	613,92
Котельная №1-43	Котельная №43	УТ1	60	0,2	0,2	Надземная	1978	2587,52
Котельная №1-43	УТ1	ТК1	28	0,2	0,2	Надземная	1978	1207,51
Котельная №1-43	улица Победы 5	улица Победы 5А	0,5	0,1	0,1	Надземная	1978	13,64
Котельная №1-43	ТК1	улица Победы 5	20	0,1	0,1	Надземная	1978	545,71
Котельная №1-43	ТК1	улица Победы 5	0,5	0,1	0,1	Надземная	1978	13,64
Котельная №1-43	ТК1	ТК2	97	0,2	0,2	Надземная	1978	4183,15
Котельная №1-43	ТК2	ТК4	43,5	0,1	0,1	Надземная	1978	1186,92
Котельная №1-43	ТК2	ТК4	30	0,1	0,1	Надземная	1978	818,57
Котельная №44	УП1	ТК1	25	0,065	0,065	Надземная	1981	666,22
Котельная №44	Котельная №44	УП1	2	0,065	0,065	Надземная	1981	53,30
Котельная №44	ТК1	Киевская улица 53	25	0,08	0,08	Подземная канальная	1981	952,50
Котельная №45	Склад	ВОС	1	0,065	0,065	Подземная канальная	2000	38,10
Котельная №45	Склад	ВОС	11	0,065	0,065	Подземная канальная	2000	419,10
Котельная №45	ВОС	Водонапорная башня	18	0,065	0,065	Подземная канальная	2000	685,80
Котельная №46	УТ1	Статистика	52	0,065	0,065	Надземная	1995	1385,74
Котельная №46	УТ1	УТ2	40	0,15	0,15	Надземная	1995	1334,29
Котельная №46	УТ2	Гараж детского дома	2	0,065	0,065	Надземная	1995	53,30
Котельная №46	Котельная №46	УТ1	3	0,15	0,15	Надземная	1995	100,07
Котельная №46	УТ3	Налоговая	90	0,15	0,15	Надземная	1995	3002,16

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, м	Условный диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода тепловых сетей	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная №46	УТ3	Налоговая	20	0,15	0,15	Подземная канальная	1995	1243,62
Котельная №46	УТ3	Гаражи	40	0,15	0,15	Надземная	1995	1334,29
Котельная №46	УТ2	УТ3	40	0,15	0,15	Надземная	1995	1334,29
Котельная №47	ТК2	улица Постышева 59	20	0,065	0,065	Подземная канальная	1982	762,00
Котельная №47	ТК1	ТК2	52	0,1	0,1	Подземная канальная	1982	1981,20
Котельная №47	ТК1	улица Постышева 61	33	0,032	0,032	Подземная канальная	1982	1142,41
Котельная №47	Котельная №47	ТК1	6	0,065	0,065	Надземная	1982	159,89
Всего								**722184,84**

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

4.7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На сегодняшний день все потребители на территории Дальнереченского городского округа подключены к сетям теплоснабжения по закрытой схеме.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения не требуются.

4.7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

На сегодняшний день все потребители на территории Дальнереченского городского округа подключены к сетям теплоснабжения по закрытой схеме.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения не требуются.

4.8. Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"

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

Перспективные топливные балансы котельных представлены в таблице ниже.

Балансы так же учитываются развитие источников тепловой энергии с использованием в качестве основного топлива газа.

Таблица 4.8.1. Топливные балансы котельных

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	30950,88	28866,16	29237,77	27043,48	26787,44	25351,26	25351,26	25351,26								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	464,27	422,15	438,84	414,05	397,25	467,41	467,41	467,41								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	30486,61	28444,01	28798,93	26629,43	26390,19	24883,86	24883,86	24883,86								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	202,80	192,73	193,10	192,92	192,91	192,91	192,91	192,91								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,88	195,59	196,04	195,92	195,81	195,81	195,81	195,81								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	6276,71	5563,40	5645,80	5217,19	5167,46	4872,50	4872,50	4872,50								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*6276,71*	*5563,40*	*5645,80*	*5217,19*	*5167,46*	*4872,50*	*4872,50*	*4872,50*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*11399,87*	*10858,19*	*11072,22*	*10146,95*	*9516,68*	*8973,47*	*8973,47*	*8973,47*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		3854	3587	3569	3599	3801	3801	3801	3801								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №1-2																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8669,39	7543,67	7837,74	7667,94	8475,59	7005,91	7005,91	7005,91								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	265,07	247,20	239,12	227,13	235,67	261,19	261,19	261,19								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8404,32	7296,47	7598,63	7440,81	8239,91	6744,72	6744,72	6744,72								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	196,97	197,04	199,23	199,37	199,24	199,24	199,24	199,24								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,18	203,71	205,50	205,46	204,94	204,94	204,94	204,94								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	1707,58	1486,37	1561,52	1528,76	1688,69	1382,26	1382,26	1382,26								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*1707,58*	*1486,37*	*1561,52*	*1528,76*	*1688,69*	*1382,26*	*1382,26*	*1382,26*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*2978,38*	*2788,60*	*2857,82*	*2815,60*	*2983,86*	*2442,41*	*2442,41*	*2442,41*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4013	3731	3825	3801	3962	3962	3962	3962								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-3																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	874,35	844,80	773,64	768,67	743,73	715,50	715,50	715,50								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	874,35	844,80	773,64	768,67	743,73	715,50	715,50	715,50								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	183,61	177,40	162,46	161,42	156,18	150,25	150,25	150,25								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*183,61*	*177,40*	*162,46*	*161,42*	*156,18*	*150,25*	*150,25*	*150,25*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*273,27*	*250,92*	*233,15*	*229,52*	*224,40*	*215,88*	*215,88*	*215,88*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4703	4949	4878	4923	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №1-5																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2297,64	2122,55	1605,36	1548,14	1510,11	1415,13	1415,13	1415,13								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	256,94	249,10	110,06	103,67	104,33	109,92	109,92	109,92								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2040,70	1873,45	1495,30	1444,47	1405,78	1305,21	1305,21	1305,21								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	263,60	265,99	266,08	266,06	274,20	274,20	274,20	274,20								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	296,78	301,36	285,67	285,15	294,55	294,55	294,55	294,55								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	605,65	564,57	427,16	411,89	414,07	384,44	384,44	384,44								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*605,65*	*564,57*	*427,16*	*411,89*	*414,07*	*384,44*	*384,44*	*384,44*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*1071,18*	*1067,78*	*771,24*	*748,62*	*713,00*	*661,99*	*661,99*	*661,99*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		3958	3701	3877	3851	4065	4065	4065	4065								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-7																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	398,27	383,82	367,64	366,53	351,59	368,43	368,43	368,43								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	398,27	383,82	367,64	366,53	351,59	368,43	368,43	368,43								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	83,64	80,60	77,20	76,97	73,83	77,37	77,37	77,37								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*83,64*	*80,60*	*77,20*	*76,97*	*73,83*	*77,37*	*77,37*	*77,37*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*124,08*	*114,00*	*110,68*	*109,36*	*106,08*	*111,16*	*111,16*	*111,16*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4718	4949	4883	4927	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-14																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1077,56	1146,83	1132,15	1144,11	1054,21	1053,94	1053,94	1053,94								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1077,56	1146,83	1132,15	1144,11	1054,21	1053,94	1053,94	1053,94								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,91	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,91	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	226,29	240,73	237,75	240,26	221,38	221,33	221,33	221,33								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*226,29*	*240,73*	*237,75*	*240,26*	*221,38*	*221,33*	*221,33*	*221,33*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*333,14*	*340,50*	*340,82*	*341,48*	*318,08*	*318,00*	*318,00*	*318,00*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4755	4949	4883	4925	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-15																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	581,29	553,15	583,76	533,72	514,38	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60			
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	581,29	553,15	583,76	533,72	514,38	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60			
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,98	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,98	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	122,06	116,16	122,59	112,08	108,02	130,11	130,11	130,11	130,11	130,11	130,11	130,11	130,11			
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*122,06*	*116,16*	*122,59*	*112,08*	*108,02*	*130,11*	*130,11*	*130,11*	*130,11*	*130,11*	*130,11*	*130,11*	*130,11*			
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*177,36*	*164,30*	*175,54*	*159,28*	*155,20*	*186,95*	*186,95*	*186,95*	*186,95*	*186,95*	*186,95*	*186,95*	*186,95*			
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4817	4949	4888	4926	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872			
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь			
	Котельная №1-18																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	25195,22	24221,77	23231,53	22307,81	23427,12	23045,54	23045,54	23045,54								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	255,82	256,80	257,71	242,81	247,28	264,99	264,99	264,99								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24939,40	23964,97	22973,82	22065,00	23179,84	22780,55	22780,55	22780,55								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,18	163,93	164,28	164,17	163,71	163,71	163,71	163,71								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,86	165,69	166,12	165,97	165,46	165,46	165,46	165,46								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	4136,55	3970,70	3816,46	3662,23	3835,29	3769,23	3769,23	3769,23								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*	*4136,55*	*3970,70*	*3816,46*	*3662,23*	*3835,29*	*3769,23*	*3769,23*	*3769,23*								
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*	*2997,50*	*2877,32*	*2765,55*	*2653,79*	*2779,20*	*2731,32*	*2731,32*	*2731,32*								
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660	9660								
9	Вид топлива		мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут								
	Котельная №1-22																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	171,47	170,88	161,94	157,09	155,28	171,99	171,99	171,99	171,99	171,99	171,99	171,99	171,99			
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20,25	20,02	21,45	18,46	19,16	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88			
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	151,22	150,86	140,49	138,63	136,12	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11			
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	291,31	290,79	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99	279,99			
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	330,32	329,37	322,74	317,27	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40			
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	49,95	49,69	45,34	43,98	43,48	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26	48,26			
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*49,95*	*49,69*	*45,34*	*43,98*	*43,48*	*48,26*	*48,26*	*48,26*	*48,26*	*48,26*	*48,26*	*48,26*	*48,26*			
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*84,23*	*79,82*	*80,60*	*76,08*	*74,97*	*83,23*	*83,23*	*83,23*	*83,23*	*83,23*	*83,23*	*83,23*	*83,23*			
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4151	4358	3938	4047	4059	4059	4059	4059	4059	4059	4059	4059	4059			
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь			
	АМК №1-25																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	139,50	133,02	125,24	139,12	150,18	182,87	182,87	182,87								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	139,50	133,02	125,24	139,12	150,18	182,87	182,87	182,87								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,96	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,96	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	29,29	27,93	26,30	29,22	31,54	38,40	38,40	38,40								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*29,29*	*27,93*	*26,30*	*29,22*	*31,54*	*38,40*	*38,40*	*38,40*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*42,36*	*39,51*	*37,94*	*41,56*	*45,31*	*55,17*	*55,17*	*55,17*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4840	4949	4852	4921	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-26																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	596,61	538,57	562,25	582,52	622,86	691,06	691,06	691,06								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	596,61	538,57	562,25	582,52	622,86	691,06	691,06	691,06								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	125,29	113,10	118,07	122,33	130,80	145,12	145,12	145,12								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*125,29*	*113,10*	*118,07*	*122,33*	*130,80*	*145,12*	*145,12*	*145,12*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*181,73*	*159,97*	*170,08*	*173,99*	*187,93*	*208,51*	*208,51*	*208,51*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4826	4949	4860	4922	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №1-27																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	28099,27	27694,13	27173,07	24868,56	24939,23	16527,21										
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	597,30	579,49	565,17	560,99	548,84	331,20										
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	27501,97	27114,64	26607,90	24307,57	24390,39	16196,00										
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	172,11	172,04	172,06	172,07	172,15	172,15										
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,85	175,72	175,71	176,05	176,02	176,02										
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	4836,20	4764,51	4675,36	4279,23	4293,20	2850,83										

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*	*4836,20*	*4764,51*	*4675,36*	*4279,23*	*4293,20*	*2850,83*										
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*	*3504,49*	*3452,55*	*3387,94*	*3100,89*	*3111,02*	*2065,82*										
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		9660	9660	9660	9660	9660	9660										
9	Вид топлива		мазут	мазут	мазут	мазут	мазут	мазут										
	Котельная №1-31																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1315,26	1331,59	1508,96	1386,49	1502,70	1477,79	1477,79	1477,79								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	48,99	51,48	53,68	47,63	48,67	53,46	53,46	53,46								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1266,27	1280,11	1455,28	1338,86	1454,02	1424,33	1424,33	1424,33								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	241,60	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,95	244,45	243,67	243,36	242,87	242,87	242,87	242,87								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	317,77	312,92	354,61	325,82	353,13	345,92	345,92	345,92								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*317,77*	*312,92*	*354,61*	*325,82*	*353,13*	*345,92*	*345,92*	*345,92*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*553,00*	*583,26*	*646,86*	*594,80*	*621,64*	*608,94*	*608,94*	*608,94*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4022	3756	3837	3835	3976	3976	3976	3976								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-32																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1556,34	1552,67	1523,85	1484,00	1375,83	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36			
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1556,34	1552,67	1523,85	1484,00	1375,83	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36			
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	326,83	326,04	320,01	311,64	288,92	291,34	291,34	291,34	291,34	291,34	291,34	291,34	291,34			
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*326,83*	*326,04*	*320,01*	*311,64*	*288,92*	*291,34*	*291,34*	*291,34*	*291,34*	*291,34*	*291,34*	*291,34*	*291,34*			
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*480,93*	*461,16*	*460,98*	*442,88*	*415,12*	*418,60*	*418,60*	*418,60*	*418,60*	*418,60*	*418,60*	*418,60*	*418,60*			
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4757	4949	4859	4926	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872			
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь			
	АМК №1-39																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	520,07	514,30	468,70	490,14	489,19	669,13	669,13	669,13								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	520,07	514,30	468,70	490,14	489,19	669,13	669,13	669,13								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	109,21	108,00	98,43	102,93	102,73	140,52	140,52	140,52								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*109,21*	*108,00*	*98,43*	*102,93*	*102,73*	*140,52*	*140,52*	*140,52*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*158,12*	*152,76*	*141,12*	*146,34*	*147,60*	*201,89*	*201,89*	*201,89*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4835	4949	4882	4923	4872	4872	4872	4872								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	АМК №1-40																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2918,05	2768,21	2717,50	2652,64	2712,95	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82			
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2918,05	2768,21	2717,50	2652,64	2712,95	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82			
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,22	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,22	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	616,36	581,32	570,67	557,05	569,72	578,30	578,30	578,30	578,30	578,30	578,30	578,30	578,30			
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*616,36*	*581,32*	*570,67*	*557,05*	*569,72*	*578,30*	*578,30*	*578,30*	*578,30*	*578,30*	*578,30*	*578,30*	*578,30*			
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*896,72*	*822,24*	*825,27*	*792,04*	*818,56*	*830,89*	*830,89*	*830,89*	*830,89*	*830,89*	*830,89*	*830,89*	*830,89*			
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4811	4949	4840	4923	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872	4872			
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь			
	Котельная №1-42																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2075,31	1874,72	1823,20	1678,57	1661,43	1702,57	1702,57	1702,57								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	62,57	58,38	60,65	55,87	56,98	60,22	60,22	60,22								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2012,74	1816,34	1762,54	1622,70	1604,45	1642,34	1642,34	1642,34								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	245,21	235,00	242,82	242,80	242,69	242,69	242,69	242,69								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,83	242,55	251,17	251,16	251,31	251,31	251,31	251,31								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	508,88	440,56	442,71	407,55	403,21	412,74	412,74	412,74								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*508,88*	*440,56*	*442,71*	*407,55*	*403,21*	*412,74*	*412,74*	*412,74*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*880,06*	*822,12*	*824,40*	*756,38*	*707,72*	*724,44*	*724,44*	*724,44*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		4048	3751	3759	3772	3988	3988	3988	3988								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №1-43																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2722,71	2698,68	2527,02	2584,97	2605,38	2774,73	2774,73	2774,73								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	185,35	178,02	177,37	175,69	170,86	177,75	177,75	177,75								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2537,35	2520,66	2349,65	2409,28	2434,52	2596,98	2596,98	2596,98								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	249,09	250,03	253,25	253,21	253,46	253,46	253,46	253,46								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	267,29	267,69	272,37	271,67	271,25	271,25	271,25	271,25								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	678,20	674,75	639,97	654,54	660,35	704,42	704,42	704,42								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*678,20*	*674,75*	*639,97*	*654,54*	*660,35*	*704,42*	*704,42*	*704,42*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*1233,26*	*1291,00*	*1239,68*	*1276,94*	*1179,00*	*1257,68*	*1257,68*	*1257,68*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		3849	3659	3614	3588	3921	3921	3921	3921								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №44																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	48,74	238,62	240,62	238,62	238,45	240,62	240,62	240,62								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	48,74	238,62	240,62	238,62	238,45	240,62	240,62	240,62								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																
6	Затраты условного топлива	т.у.т.																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива																	
9	Вид топлива		ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ								
	Котельная №45																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	27,27	347,03	388,54	382,33	468,25	710,81	710,81	710,81								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2,75	12,40														
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24,52	334,63	388,54	382,33	468,25	710,81	710,81	710,81								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,99	229,98	229,94	221,98	221,86	221,86	221,86	221,86								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	261,37	238,51	229,94	221,98	221,86	221,86	221,86	221,86								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	6,41	79,81	89,34	84,87	103,89	157,70	157,70	157,70								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*6,41*	*79,81*	*89,34*	*84,87*	*103,89*	*157,70*	*157,70*	*157,70*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*8,95*	*126,95*	*158,60*	*149,32*	*188,36*	*285,93*	*285,93*	*285,93*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива		5012	4401	3943	3979	3861	3861	3861	3861								
9	Вид топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №46																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал			322,23	987,90	1054,98	821,46	821,46	821,46								
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал			26,01	60,94	62,51	67,71	67,71	67,71								
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал			296,22	926,96	992,47	753,76	753,76	753,76								
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			279,99	246,66	242,09	242,09	242,09	242,09								
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			304,57	262,88	257,34	257,34	257,34	257,34								
6	Затраты условного топлива	т.у.т.			90,22	243,67	255,40	193,97	193,97	193,97								
6.1	*уголь*	*т.у.т.*			*90,22*	*243,67*	*255,40*	*193,97*	*193,97*	*193,97*								
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*			*172,08*	*430,04*	*439,52*	*333,80*	*333,80*	*333,80*								
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива				3670	3966	4068	4068	4068	4068								
9	Вид топлива				уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь								
	Котельная №47																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал					345,99	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал					345,99	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																
6	Затраты условного топлива	т.у.т.																
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*																
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*																
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива																	
9	Вид топлива						ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ
	БМК №27																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал						10519,94	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал						10519,94	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал						168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал						168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.						1767,35	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49	4533,49
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*						*1767,35*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*	*4533,49*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*						*1440,34*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*	*3515,91*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива							8589	9026	9026	9026	9026	9026	9026	9026	9026	9026	9026
9	Вид топлива							газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №1																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									4180,49	4180,49	4180,49	4180,49	4180,49	4180,49	4180,49	4180,49
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*	*4180,49*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*	*3251,49*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №2																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									1133,11	1133,11	1133,11	1133,11	1133,11	1133,11	1133,11	1133,11
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*	*1133,11*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*881,31*	*881,31*	*881,31*	*881,31*	*881,31*	*881,31*	*881,31*	*881,31*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №3																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									120,20	120,20	120,20	120,20	120,20	120,20	120,20	120,20

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*120,20*	*120,20*	*120,20*	*120,20*	*120,20*	*120,20*	*120,20*	*120,20*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*93,49*	*93,49*	*93,49*	*93,49*	*93,49*	*93,49*	*93,49*	*93,49*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №5																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									219,27	219,27	219,27	219,27	219,27	219,27	219,27	219,27
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*219,27*	*219,27*	*219,27*	*219,27*	*219,27*	*219,27*	*219,27*	*219,27*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*170,55*	*170,55*	*170,55*	*170,55*	*170,55*	*170,55*	*170,55*	*170,55*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №7																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*61,90*	*61,90*	*61,90*	*61,90*	*61,90*	*61,90*	*61,90*	*61,90*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*48,14*	*48,14*	*48,14*	*48,14*	*48,14*	*48,14*	*48,14*	*48,14*

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №14																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									177,06	177,06	177,06	177,06	177,06	177,06	177,06	177,06
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*177,06*	*177,06*	*177,06*	*177,06*	*177,06*	*177,06*	*177,06*	*177,06*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*137,71*	*137,71*	*137,71*	*137,71*	*137,71*	*137,71*	*137,71*	*137,71*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №15																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														619,60	619,60	619,60
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал														619,60	619,60	619,60
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.														104,09	104,09	104,09
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*														*104,09*	*104,09*	*104,09*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*														*80,96*	*80,96*	*80,96*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива															9000	9000	9000
9	Вид топлива															газ	газ	газ
	БМК №18																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									3827,13	3827,13	3827,13	3827,13	3827,13	3827,13	3827,13	3827,13
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*	*3827,13*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*	*2976,66*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №22																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														151,11	151,11	151,11
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал														151,11	151,11	151,11
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.														25,39	25,39	25,39
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*														*25,39*	*25,39*	*25,39*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*														*19,75*	*19,75*	*19,75*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива															9000	9000	9000
9	Вид топлива															газ	газ	газ
	БМК №25																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72	30,72

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*30,72*	*30,72*	*30,72*	*30,72*	*30,72*	*30,72*	*30,72*	*30,72*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*23,90*	*23,90*	*23,90*	*23,90*	*23,90*	*23,90*	*23,90*	*23,90*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №26																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									116,10	116,10	116,10	116,10	116,10	116,10	116,10	116,10
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*116,10*	*116,10*	*116,10*	*116,10*	*116,10*	*116,10*	*116,10*	*116,10*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*90,30*	*90,30*	*90,30*	*90,30*	*90,30*	*90,30*	*90,30*	*90,30*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №31																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									239,29	239,29	239,29	239,29	239,29	239,29	239,29	239,29
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*239,29*	*239,29*	*239,29*	*239,29*	*239,29*	*239,29*	*239,29*	*239,29*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*186,11*	*186,11*	*186,11*	*186,11*	*186,11*	*186,11*	*186,11*	*186,11*

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №32																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														1387,36	1387,36	1387,36
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал														1387,36	1387,36	1387,36
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.														233,08	233,08	233,08
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*														*233,08*	*233,08*	*233,08*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*														*181,28*	*181,28*	*181,28*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива															9000	9000	9000
9	Вид топлива															газ	газ	газ
	БМК №39																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									112,41	112,41	112,41	112,41	112,41	112,41	112,41	112,41
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*112,41*	*112,41*	*112,41*	*112,41*	*112,41*	*112,41*	*112,41*	*112,41*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*87,43*	*87,43*	*87,43*	*87,43*	*87,43*	*87,43*	*87,43*	*87,43*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №40																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал														2753,82	2753,82	2753,82
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал														2753,82	2753,82	2753,82
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.														462,64	462,64	462,64
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*														*462,64*	*462,64*	*462,64*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*														*359,83*	*359,83*	*359,83*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива															9000	9000	9000
9	Вид топлива															газ	газ	газ
	БМК №42																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									275,91	275,91	275,91	275,91	275,91	275,91	275,91	275,91
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*275,91*	*275,91*	*275,91*	*275,91*	*275,91*	*275,91*	*275,91*	*275,91*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*214,60*	*214,60*	*214,60*	*214,60*	*214,60*	*214,60*	*214,60*	*214,60*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №43																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									436,29	436,29	436,29	436,29	436,29	436,29	436,29	436,29

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*436,29*	*436,29*	*436,29*	*436,29*	*436,29*	*436,29*	*436,29*	*436,29*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*339,34*	*339,34*	*339,34*	*339,34*	*339,34*	*339,34*	*339,34*	*339,34*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №44																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*40,42*	*40,42*	*40,42*	*40,42*	*40,42*	*40,42*	*40,42*	*40,42*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*31,44*	*31,44*	*31,44*	*31,44*	*31,44*	*31,44*	*31,44*	*31,44*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №45																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									119,42	119,42	119,42	119,42	119,42	119,42	119,42	119,42
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*119,42*	*119,42*	*119,42*	*119,42*	*119,42*	*119,42*	*119,42*	*119,42*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*92,88*	*92,88*	*92,88*	*92,88*	*92,88*	*92,88*	*92,88*	*92,88*

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	БМК №46																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал									753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал																
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал									753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Затраты условного топлива	т.у.т.									126,63	126,63	126,63	126,63	126,63	126,63	126,63	126,63
6.1	*уголь*	*т.у.т.*																
6.2	*мазут*	*т.у.т.*																
6.3	*газ*	*т.у.т.*									*126,63*	*126,63*	*126,63*	*126,63*	*126,63*	*126,63*	*126,63*	*126,63*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*																
7.2	*мазут*	*тонн*																
7.3	*газ*	*тыс. м3*									*98,49*	*98,49*	*98,49*	*98,49*	*98,49*	*98,49*	*98,49*	*98,49*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива										9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
9	Вид топлива										газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	110235,18	105545,17	104312,72	99013,34	101186,86	100576,12	100514,01	100514,01	99051,34	99051,34	99051,34	99051,34	99051,34	99030,46	99030,46	99030,46
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2159,32	2075,04	1950,06	1907,25	1891,55	1814,75	1483,55	1483,55	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88			
3	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	108075,86	103470,12	102362,65	97106,09	99295,31	98761,37	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46
4	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	190,02	186,45	187,15	187,59	186,80	185,55	184,83	184,83	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	167,37	167,37	167,37
5	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,81	190,19	190,71	191,27	190,35	188,96	187,60	187,60	169,62	169,62	169,62	169,62	169,62	167,37	167,37	167,37
6	Затраты условного топлива	т.у.т.	20946,46	19678,58	19521,96	18573,64	18901,30	18662,37	18577,68	18577,68	16797,88	16797,88	16797,88	16797,88	16797,88	16575,05	16575,05	16575,05
6.1	*уголь*	*т.у.т.*	*11973,71*	*10943,37*	*11030,14*	*10632,18*	*10772,80*	*10274,97*	*10274,97*	*10274,97*	*1048,02*	*1048,02*	*1048,02*	*1048,02*	*1048,02*			
6.2	*мазут*	*т.у.т.*	*8972,75*	*8735,21*	*8491,82*	*7941,46*	*8128,50*	*6620,05*	*3769,23*	*3769,23*								
6.3	*газ*	*т.у.т.*						*1767,35*	*4533,49*	*4533,49*	*15749,85*	*15749,85*	*15749,85*	*15749,85*	*15749,85*	*16575,05*	*16575,05*	*16575,05*
6.4	*электроэнергия*	*т.у.т.*																
7	Затраты натурального топлива																	
7.1	*уголь*	*тонн*	*20876,64*	*20123,08*	*20319,08*	*19431,18*	*18843,03*	*17918,94*	*17918,94*	*17918,94*	*1519,66*	*1519,66*	*1519,66*	*1519,66*	*1519,66*			
7.2	*мазут*	*тонн*	*6501,99*	*6329,86*	*6153,49*	*5754,68*	*5890,22*	*4797,14*	*2731,32*	*2731,32*								
7.3	*газ*	*тыс. м3*						*1440,34*	*3515,91*	*3515,91*	*12239,75*	*12239,75*	*12239,75*	*12239,75*	*12239,75*	*12881,57*	*12881,57*	*12881,57*
7.4	*электроэнергия*	*тыс. кВтч*																
8	Низшая теплота сгорания топлива																	
9	Вид топлива																	

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

Основное топливо, используемое на котельных:

- уголь;

- мазут;

- электроэнергия.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются.

Таблица 4.8.2. Характеристика основного и резервного топлива котельной

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	Котельная №1-1	уголь	-
2	Котельная №1-2	уголь	-
3	АМК №1-3	уголь	-
4	Котельная №1-5	уголь	-
5	АМК №1-7	уголь	-
6	АМК №1-14	уголь	-
7	АМК №1-15	уголь	-
8	Котельная №1-18	мазут	-
9	Котельная №1-22	уголь	-
10	АМК №1-25	уголь	-
11	АМК №1-26	уголь	-
12	Котельная №1-27	мазут	-
13	Котельная №1-31	уголь	-
14	АМК №1-32	уголь	-
15	АМК №1-39	уголь	-
16	АМК №1-40	уголь	-
17	Котельная №1-42	уголь	-
18	Котельная №1-43	уголь	-
19	Котельная №44	электроэнергия	-
20	Котельная №45	уголь	-
21	Котельная №46	уголь	-
22	Котельная №47	электроэнергия	-

4.8.3. 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

Характеристики топлива, используемого для теплоснабжения Дальнереченского городского округа представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.8.3. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, Ар, %	Влажность Wp, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2025	2БПКО	4132	5,6	31,6	16054,999	16424,747	569,270
	БПК	3094	10,9	42,5			
	3БОМ	4872	5,4	22	2389,850	2418,280	86,370

Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, ккал/кг	Зольность, Ар, %	Влажность Wp, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2024	2БПКО	4132	5,6	31,6	17179,130	16994,732	939,018
	БПК	3074	11,7	42,4			
	3БОМ	4924	5,4	22	2460,980	2436,450	114,800
2023	2БПКО	4134	5,8	31,9	17808,760	17823,500	754,620
	БПК	3024	13	42,5			
	3БОМ	4862	4,4	21,8	2496,010	2495,580	90,270
2022	2БПКО	5010	5,6	31,7	17794,170	17617,720	769,360
	БПК	4131	11,9	42,5			
	3БПК	3067	4,4	21			
	3БОМ	4949	4,4	21,8	2526,050	2505,360	89,840
2021	2БПКО	5010	5,4	30,5	17725,890	18208,930	592,910
	БПК	4203	13,2	42,5			
	3БПК	3015	4,4	21			
	3БОМ	4782	5,5	22,8	2654,931	2667,711	69,150

Таблица 4.8.4. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

Год	Мазут				
	Калорийность, средняя за год, ккал/кг	Влажность, средняя за год, Wp, %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2025	9660	-	5875,339	5890,215	308,720
2024	9660	-	5764,875	5754,682	323,596
2023	9660	-	6171,699	6153,493	313,403
2022	9660	-	6405,387	6329,864	295,197
2021	9660	-	6440,048	6501,990	219,674

Показатели низшей теплоты сгорания топлива на перспективу представлены в таблице 4.8.1.

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

Доли используемого топлива в совокупности всех систем теплоснабжения представлены в таблице ниже. Электроэнергия как вид топлива не указывается в виду отсутствия условного топлива.

Таблица 4.8.5. Доли используемого топлива на котельных.

Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Итого по Дальнереченскому городскому округу													
Затраты условного топлива	т.у.т.	18901,30	18662,37	18577,68	18577,68	16797,88	16797,88	16797,88	16797,88	16797,88	16575,05	16575,05	16575,05
уголь	*т.у.т.*	10772,80	10274,97	10274,97	10274,97	1048,02	1048,02	1048,02	1048,02	1048,02			
мазут	*т.у.т.*	8128,50	6620,05	3769,23	3769,23								
газ	*т.у.т.*		1767,35	4533,49	4533,49	15749,85	15749,85	15749,85	15749,85	15749,85	16575,05	16575,05	16575,05
Затраты натурального топлива													
уголь	*%*	*57,00%*	*55,06%*	*55,31%*	*55,31%*	*6,24%*	*6,24%*	*6,24%*	*6,24%*	*6,24%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*
мазут	*%*	*43,00%*	*35,47%*	*20,29%*	*20,29%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*	*0,00%*
газ	*%*	*0,00%*	*9,47%*	*24,40%*	*24,40%*	*93,76%*	*93,76%*	*93,76%*	*93,76%*	*93,76%*	*100,00%*	*100,00%*	*100,00%*

4.8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

В качестве основного вида топлива на котельных используется твердое топливо (уголь), мазут и электроэнергия.

Приоритетный направлением развития топливного баланса является реализация Схемы газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края. Схема газоснабжения включает в себя газификацию источников тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа.

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

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

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии представлена в таблице ниже.

Таблица 4.9.1. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации	Год окончания	Капитальные затраты ВСЕГО, тыс. руб.	Капитальные затраты по годам, тыс. руб. (без НДС)										
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"				**599386,41**	**0,00**	**0,00**	**513268,27**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**86118,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**599386,41**	**599386,41**	**599386,41**	**599386,41**
	Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"				**599386,41**	**0,00**	**0,00**	**513268,27**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**86118,14**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**513268,27**	**599386,41**	**599386,41**	**599386,41**	**599386,41**
001.01.01.001	Строительство блочно-модульной котельной БМК №1 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-1	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	136961,22			136961,22								
001.01.01.002	Строительство блочно-модульной котельной БМК №2 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-2	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	55846,97			55846,97								
001.01.01.003	Строительство блочно-модульной котельной БМК №3 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-3	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	11280,22			11280,22								
001.01.01.004	Строительство блочно-модульной котельной БМК №5 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-5	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	19070,48			19070,48								
001.01.01.005	Строительство блочно-модульной котельной БМК №7 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-7	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	6127,04			6127,04								
001.01.01.006	Строительство блочно-модульной котельной БМК №14 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-14	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	16544,86			16544,86								
001.01.01.007	Строительство блочно-модульной котельной БМК №15 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-15	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2029	2033	16307,62								16307,62			
001.01.01.008	Строительство блочно-модульной котельной БМК №18 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-18	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	150182,75			150182,75								
001.01.01.009	Строительство блочно-модульной котельной БМК №22 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-22	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2029	2033	4494,23								4494,23			
001.01.01.010	Строительство блочно-модульной котельной БМК №25 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-25	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	3063,52			3063,52								
001.01.01.011	Строительство блочно-модульной котельной БМК №26 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-26	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	12347,87			12347,87								
001.01.01.012	Строительство блочно-модульной котельной БМК №31 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-31	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	19070,48			19070,48								
001.01.01.013	Строительство блочно-модульной котельной БМК №32 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-32	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2029	2033	21627,55								21627,55			
001.01.01.014	Строительство блочно-модульной котельной БМК №39 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-39	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	11280,22			11280,22								
001.01.01.015	Строительство блочно-модульной котельной БМК №40 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-40	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2029	2033	43688,74								43688,74			
001.01.01.016	Строительство блочно-модульной котельной БМК №42 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-42	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	19070,48			19070,48								
001.01.01.017	Строительство блочно-модульной котельной БМК №43 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-43	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	22596,08			22596,08								
001.01.01.018	Строительство блочно-модульной котельной БМК №44 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №44	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	4595,28			4595,28								
001.01.01.019	Строительство блочно-модульной котельной БМК №45 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №45	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	10136,48			10136,48								
001.01.01.020	Строительство блочно-модульной котельной БМК №46 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №46	Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края	2025	2028	15094,31			15094,31								
	Подгруппа проектов 001.01.02.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации	Год окончания	Капитальные затраты ВСЕГО, тыс. руб.	Капитальные затраты по годам, тыс. руб. (без НДС)										
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Подгруппа проектов 001.01.03.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.01.04.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

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

Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них представлена в таблице ниже.

Таблица 4.9.2. Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.

Номер проекта	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Год начала реализации	Год окончания	Капитальные затраты ВСЕГО, тыс. руб.	Капитальные затраты по годам, тыс. руб. (без НДС)										
						2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"				**722184,84**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**
	Накопительным итогом					**65653,17**	**131306,33**	**196959,50**	**262612,67**	**328265,84**	**393919,00**	**459572,17**	**525225,34**	**590878,51**	**656531,67**	**722184,84**
	Подгруппа проектов 001.02.01.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.02.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"				**722184,84**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**	**65653,17**
	Накопительным итогом					**65653,17**	**131306,33**	**196959,50**	**262612,67**	**328265,84**	**393919,00**	**459572,17**	**525225,34**	**590878,51**	**656531,67**	**722184,84**
001.02.03.001	Мероприятия по замене тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет	Источник финансирования не определен	2026	2036	722184,84	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17	65653,17
	Подгруппа проектов 001.02.04.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.05.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Строительство новых насосных станций"				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Подгруппа проектов 001.02.08.000 "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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Накопительным итогом					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

4.9.3. 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

Мероприятия по изменению температурных графиков отпуска тепловой энергии и изменению гидравлического режима не планируются.

4.9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Все системы теплоснабжения Дальнереченского городского округа подключены по закрытой схема. Мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения на закрытую не планируются.

4.9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В результате проведения мероприятий по строительству блочно-модульных котельных взамен существующих приведет к следующему:

- Обновится оборудование на котельных, снизится износ, повысится надежность теплоснабжения;

- Снизится уровень вредных выбросов в атмосферу;

- Снизятся затраты на производство тепловой энергии за счет снижения эксплуатационных затрат.

Расчет эффективности представлен в таблице ниже.

Таблица 4.9.3. Эффективность мероприятий.

Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Затраты топлива																	
До мероприятий																	
уголь	тонн	20876,64	20123,08	20319,08	19431,18	18843,03	17918,94	17918,94	17918,94	1519,66	1519,66	1519,66	1519,66	1519,66	0,00	0,00	0,00
мазут	тонн	6501,99	6329,86	6153,49	5754,68	5890,22	4797,14	2731,32	2731,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
газ	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1440,34	3515,91	3515,91	12239,75	12239,75	12239,75	12239,75	12239,75	12881,57	12881,57	12881,57
электроэнергия	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
После мероприятий																	
уголь	тонн	20876,64	20123,08	20319,08	19431,18	18843,03	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94	17918,94
мазут	тонн	6501,99	6329,86	6153,49	5754,68	5890,22	4797,14	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32	2731,32
газ	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1440,34	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91
электроэнергия	тыс. кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс дефляторы																	
инвестиции в капитал						107,80	105,30	104,40	104,30	104,20	104,10	104,10	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00
уголь						102,60	105,40	104,10	103,60	104,00	103,90	103,80	103,80	103,70	103,60	103,60	103,60
мазут						99,90	105,30	104,30	104,00	103,70	103,70	103,60	103,50	103,40	103,30	103,30	103,30
газ						112,90	112,20	109,20	104,80	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90
электроэнергия						112,90	112,20	109,20	104,80	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90	103,90
Цена топлива																	
уголь	тыс. руб.					3,90	4,11	4,28	4,44	4,61	4,79	4,97	5,16	5,35	5,55	5,75	5,95
мазут	тыс. руб.					40,55	42,70	44,53	46,31	48,03	49,81	51,60	53,40	55,22	57,04	58,92	60,87
газ	тыс. руб.					9,35	10,49	11,46	12,01	12,48	12,96	13,47	13,99	14,54	15,11	15,70	16,31
электроэнергия	тыс. руб.																
Затраты на топливо																	
До мероприятий																	
уголь	тыс. руб.					73524,42	73694,30	76715,77	79477,54	7009,90	7283,29	7560,05	7847,34	8137,69	0,00	0,00	0,00
мазут	тыс. руб.					238837,43	204824,51	121634,57	126499,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
газ	тыс. руб.					0,00	15113,88	40287,58	42221,39	152715,51	158671,42	164859,61	171289,13	177969,41	194606,41	202196,06	210081,71
электроэнергия	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	**тыс. руб.**					**312361,84**	**293632,68**	**238637,92**	**248198,87**	**159725,42**	**165954,71**	**172419,66**	**179136,47**	**186107,09**	**194606,41**	**202196,06**	**210081,71**
После мероприятий																	
уголь	тыс. руб.					73524,42	73694,30	76715,77	79477,54	82656,64	85880,25	89143,69	92531,16	95954,81	99409,18	102987,91	106695,48
мазут	тыс. руб.					238837,43	204824,51	121634,57	126499,95	131180,45	136034,13	140931,36	145863,95	150823,33	155800,50	160941,91	166253,00
газ	тыс. руб.					0,00	15113,88	40287,58	42221,39	43868,02	45578,87	47356,45	49203,35	51122,28	53116,05	55187,57	57339,89
электроэнергия	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	**тыс. руб.**					**312361,84**	**293632,68**	**238637,92**	**248198,87**	**257705,11**	**267493,25**	**277431,50**	**287598,46**	**297900,42**	**308325,73**	**319117,40**	**330288,36**
Эффект от перевода на газ	**тыс. руб.**					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**97979,69**	**101538,54**	**105011,84**	**108461,99**	**111793,32**	**113719,32**	**116921,34**	**120206,66**
Накопительным эффектом	***тыс. руб.***						***0,00***	***0,00***	***0,00***	***97979,69***	***199518,23***	***304530,07***	***412992,06***	***524785,38***	***638504,70***	***755426,04***	***875632,69***
Капитальные вложения на строительство котельных																	
Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года.	тыс. руб.						0,00	0,00	447642,42	0,00	0,00	0,00	0,00	61436,75	0,00	0,00	0,00
Накопительным эффектом	*тыс. руб.*						*0,00*	*0,00*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*447642,42*	*509079,17*	*509079,17*	*509079,17*	*509079,17*
Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года.	тыс. руб.						0,00	0,00	513268,27	0,00	0,00	0,00	0,00	86118,14	0,00	0,00	0,00
Накопительным эффектом	*тыс. руб.*						*0,00*	*0,00*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*513268,27*	*599386,41*	*599386,41*	*599386,41*	*599386,41*
Разница между капиталовложениями и эффектом от реализации	**тыс. руб.**						**0,00**	**0,00**	**-513268,27**	**97979,69**	**101538,54**	**105011,84**	**108461,99**	**25675,18**	**113719,32**	**116921,34**	**120206,66**
То же накопительным эффектом	***тыс. руб.***						***0,00***	***0,00***	***-513268,27***	***-415288,58***	***-313750,04***	***-208738,20***	***-100276,21***	***-74601,02***	***39118,29***	***156039,63***	***276246,29***

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

Информация о фактически осуществленных мероприятиях утвержденной схемы теплоснабжения отсутствует.

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

4.10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице ниже.

Таблица 4.10.1. Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1-1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Котельная №1-2	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	АМК №1-3	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная №1-5	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	АМК №1-7	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	АМК №1-14	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	АМК №1-15	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная №1-18	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная №1-22	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	АМК №1-25	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
11	АМК №1-26	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная №1-27	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Котельная №1-31	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	АМК №1-32	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
						наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
15	АМК №1-39	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	АМК №1-40	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
17	Котельная №1-42	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	Котельная №1-43	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная №44	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная №45	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная №46	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная №47	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

4.10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны деятельности ЕТО совпадают с зонами действия котельных КГУП «Примтеплоэнерго».

4.10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) определены пунктами 3-19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

1) определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;

2) определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правила организации теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед. подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте городского округа.

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны

деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 Правила организации теплоснабжения:

Критериями определения ЕТО являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер собственного капитала;

3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО 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 ЕТО, статус ЕТО 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 ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед. подачей заявки на присвоение организации статуса ЕТО с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

1) 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;

2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

3) 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.

Организация может утратить статус ЕТО в следующих случаях:

1) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, предусмотренных условиями таких договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

2) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус ЕТО, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус ЕТО;

3) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус ЕТО, банкротом;

4) прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

5) несоответствие организации, имеющей статус ЕТО, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

6) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций ЕТО.

Границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

1) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

2) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Критерии выбора ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 4.10.2. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1-1	18	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	644,705	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
2	Котельная №1-2	10,2	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	130,589	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
3	АМК №1-3	0,688	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	17,233	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
4	Котельная №1-5	1,62	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	20,337	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
5	АМК №1-7	0,309	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	3,358	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
6	АМК №1-14	1,032	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	18,102	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
											(п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
7	АМК №1-15	0,688	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	2,517	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
8	Котельная №1-18	15,48	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	1148,479	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
9	Котельная №1-22	0,46	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии	аренда		Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
10	АМК №1-25	0,241	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	1,954	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
11	АМК №1-26	1,032	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	5,529	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Котельная №1-27	16,68	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	2674,804	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
											(п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Котельная №1-31	1,234	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	42,239	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
14	АМК №1-32	1,032	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	45,287	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
15	АМК №1-39	0,516	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	8,919	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
16	АМК №1-40	2,064	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	хозяйственное ведение	49,783	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
17	Котельная №1-42	1,964	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	34,359	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
18	Котельная №1-43	3,058	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	49,659	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО
											(п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
19	Котельная №44	0,155	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	1,428	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
20	Котельная №45	0,19	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	0,730	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
21	Котельная №46	0,7	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	26,997	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
22	Котельная №47	0,172	КГУП "Примтеплоэнерго"	-	Источник тепловой энергии и тепловые сети	аренда	3,275	Заявка не подавалась	1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

4.10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО не подавались.

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Таблица 4.10.3. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	Котельная №1-1	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
2	Котельная №1-2	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
3	АМК №1-3	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
4	Котельная №1-5	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
5	АМК №1-7	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
6	АМК №1-14	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
7	АМК №1-15	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
8	Котельная №1-18	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
9	Котельная №1-22	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
10	АМК №1-25	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
11	АМК №1-26	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
12	Котельная №1-27	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
13	Котельная №1-31	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
14	АМК №1-32	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
15	АМК №1-39	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
16	АМК №1-40	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
17	Котельная №1-42	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
18	Котельная №1-43	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
19	Котельная №44	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
20	Котельная №45	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
21	Котельная №46	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети
22	Котельная №47	КГУП "Примтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии и тепловые сети

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

4.11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии, а также сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.

Перераспределение тепловой нагрузки из одной зоны действия источника в другую не планируется.

Мероприятиями Схемы газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края планируется строительство новых БМК на газе взамен существующих котельных. При этом зоны действия источников не изменятся.

4.12. Раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям"

4.12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом "О теплоснабжении"

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) 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 бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На момент актуализации схемы теплоснабжения бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

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

4.13.1. 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

В 2025 году утверждена Схема газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

В соответствии со Схемой газоснабжения планируется газификация источников путем строительства новых БМК, работающих на газе взамен существующих.

Таблица 4.13.1. Перечень котельных, планируемых газифицировать.

№ п/п	Наименование источника	Основное топливо	Период перевода на газ
1	Котельная №1-1	уголь	2025-2028
2	Котельная №1-2	уголь	2025-2028
3	АМК №1-3	уголь	2025-2028
4	Котельная №1-5	уголь	2025-2028
5	АМК №1-7	уголь	2025-2028
6	АМК №1-14	уголь	2025-2028
7	АМК №1-15	уголь	2029-2033
8	Котельная №1-18	мазут	2025-2028
9	Котельная №1-22	уголь	2029-2033
10	АМК №1-25	уголь	2025-2028
11	АМК №1-26	уголь	2025-2028
12	Котельная №1-27*	мазут	2025-2028
13	Котельная №1-31	уголь	2025-2028
14	АМК №1-32	уголь	2029-2033
15	АМК №1-39	уголь	2025-2028
16	АМК №1-40	уголь	2029-2033
17	Котельная №1-42	уголь	2025-2028
18	Котельная №1-43	уголь	2025-2028
19	Котельная №44	электроэнергия	2025-2028
20	Котельная №45	уголь	2025-2028
21	Котельная №46	уголь	2025-2028

*На сегодняшний день построена новая котельная на газе взамен существующей – БМК №27.

4.13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Несмотря, что на территории полным ходом идёт газификация населённых пунктов, проблема газификации все-таки остаётся. Необходимо строительство межпоселковых газопроводов высокого давления, а также дополнительное финансирование.

4.13.3. 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

Предложения по корректировке утвержденной Схемы газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края отсутствуют.

4.13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Развитие систем комбинированной выработки электрической и тепловой энергии определяет Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) №1553 от 28.11.2025г.).

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (Обосновывающие материалы по энергосистеме Приморского края) на территории Дальнереченского городского округа не планируется строительство источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Предложения по корректировке Схемы и программы развития электроэнергетических систем России отсутствуют.

4.13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, 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 утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения отсутствуют предложения по развитию систем водоснабжения в системах теплоснабжения. Горячее водоснабжение в Дальнереченском городском округе Приморского края осуществляется по закрытой схеме.

4.13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, 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 схемы водоснабжения и водоотведения отсутствуют.

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

4.14.1. Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

4.14.1.1. Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

4.14.1.1.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) представлены в таблице ниже.

Таблица 4.14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	140,50	138,81	138,81	139,35	139,89	139,73	140,15	140,15								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	25,39	25,39	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	10,948	10,858	10,455	10,467	10,341	10,331	10,467	10,467								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	9,138	9,063	8,726	8,737	8,631	8,623	8,737	8,737								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*8,166*	*8,099*	*7,798*	*7,808*	*7,713*	*7,706*	*7,808*	*7,808*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,972*	*0,964*	*0,928*	*0,929*	*0,918*	*0,917*	*0,929*	*0,929*								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,763	1,749	1,684	1,686	1,665	1,664	1,686	1,686								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*1,686*	*1,672*	*1,610*	*1,612*	*1,592*	*1,591*	*1,612*	*1,612*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,077*	*0,077*	*0,074*	*0,074*	*0,073*	*0,073*	*0,074*	*0,074*								
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	21,873	20,904	21,137	19,208	20,617	20,616	20,616	20,616								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	18,257	17,448	17,643	16,032	17,208	17,208	17,208	17,208								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*16,315*	*15,592*	*15,766*	*14,327*	*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*1,942*	*1,856*	*1,876*	*1,705*	*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	3,522	3,366	3,404	3,093	3,320	3,320	3,320	3,320								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*3,368*	*3,219*	*3,255*	*2,958*	*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*0,154*	*0,148*	*0,149*	*0,136*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*								
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000065	0,000065	0,000063	0,000063	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,130	0,126	0,127	0,115	0,123	0,123	0,123	0,123								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000023	0,000023	0,000023	0,000021	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000139	0,000133	0,000128	0,000116	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000025	0,000024	0,000023	0,000021	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,424	0,425	0,423	0,423	0,424	0,424	0,424	0,424								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	631,973	609,707	638,103	579,210	630,444	630,991	623,069	623,069								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	25,82	25,57	24,71	24,74	24,39	24,37	24,68	24,68								
	Котельная №1-2																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	32,36	31,97	31,97	32,10	32,22	32,18	32,28	32,28								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	4,72	4,72	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,320	3,320	3,288	3,288	3,302	3,302	3,302	3,302								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,069	2,069	2,049	2,049	2,057	2,057	2,057	2,057								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*2,053*	*2,053*	*2,033*	*2,033*	*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,574	0,574	0,568	0,568	0,571	0,571	0,571	0,571								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,574*	*0,574*	*0,568*	*0,568*	*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,647	5,695	5,437	5,440	5,988	5,502	5,502	5,502								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,518	3,548	3,387	3,389	3,731	3,428	3,428	3,428								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*3,491*	*3,520*	*3,361*	*3,363*	*3,702*	*3,401*	*3,401*	*3,401*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*0,027*	*0,028*	*0,026*	*0,026*	*0,029*	*0,027*	*0,027*	*0,027*								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,976	0,984	0,940	0,940	1,035	0,951	0,951	0,951								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,976*	*0,984*	*0,940*	*0,940*	*1,035*	*0,951*	*0,951*	*0,951*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000064	0,000065	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,109	0,111	0,106	0,106	0,116	0,107	0,106	0,106								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000020	0,000020	0,000019	0,000019	0,000021	0,000019	0,000019	0,000019								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000207	0,000208	0,000189	0,000189	0,000208	0,000191	0,000191	0,000191								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000037	0,000038	0,000034	0,000034	0,000038	0,000035	0,000035	0,000035								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	416,418	420,224	404,686	404,904	444,068	407,964	407,964	407,964								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	8,38	8,38	8,31	8,31	8,34	8,34	8,34	8,34								
	АМК №1-3																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	2,74	2,70	2,70	2,72	2,73	2,72	2,73	2,73								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,547	0,555	0,518	0,491	0,495	0,518	0,518	0,518								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,413	0,419	0,391	0,371	0,374	0,391	0,391	0,391								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,413*	*0,419*	*0,391*	*0,371*	*0,374*	*0,391*	*0,391*	*0,391*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,067	0,068	0,064	0,060	0,061	0,064	0,064	0,064								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,067*	*0,068*	*0,064*	*0,060*	*0,061*	*0,064*	*0,064*	*0,064*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000070	0,000071	0,000071	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,151	0,155	0,145	0,137	0,137	0,144	0,143	0,143								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000027	0,000028	0,000026	0,000025	0,000025	0,000026	0,000026	0,000026								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000199	0,000202	0,000179	0,000170	0,000171	0,000179	0,000179	0,000179								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000036	0,000036	0,000032	0,000031	0,000031	0,000032	0,000032	0,000032								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,139	0,142	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	225,810	233,755	217,642	206,169	207,853	217,608	217,608	217,608								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	1,83	1,79	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80								
	Котельная №1-5																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	0,77	0,76	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	6,39	6,39	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,936	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,070	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,070*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,866	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,866*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,072	1,102	1,019	1,058	1,052	1,038	1,038	1,038								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,080	0,082	0,076	0,079	0,078	0,077	0,077	0,077								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,080*	*0,082*	*0,076*	*0,079*	*0,078*	*0,077*	*0,077*	*0,077*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,992	1,019	0,943	0,979	0,974	0,961	0,961	0,961								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,992*	*1,019*	*0,943*	*0,979*	*0,974*	*0,961*	*0,961*	*0,961*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000090	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,103	0,107	0,099	0,103	0,102	0,101	0,100	0,100								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000019	0,000019	0,000018	0,000019	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000155	0,000159	0,000140	0,000146	0,000145	0,000143	0,000143	0,000143								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000028	0,000029	0,000025	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,314	0,317	0,317	0,317	0,318	0,318	0,318	0,318								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	26,758	37,077	34,294	35,607	35,477	34,997	34,997	34,997								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	2,98	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21								
	АМК №1-7																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	1,69	1,67	1,67	1,68	1,68	1,68	1,69	1,69								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,283	0,285	0,287	0,286	0,278	0,287	0,287	0,287								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,283	0,285	0,287	0,286	0,278	0,287	0,287	0,287								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,283*	*0,285*	*0,287*	*0,286*	*0,278*	*0,287*	*0,287*	*0,287*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,167	0,171	0,172	0,170	0,165	0,171	0,170	0,170								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000030	0,000031	0,000031	0,000031	0,000030	0,000031	0,000031	0,000031								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	775,622	782,614	787,210	784,109	762,332	787,207	787,207	787,207								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36								
	АМК №1-14																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	6,04	5,96	5,96	5,99	6,01	6,00	6,02	6,02								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	1,61	1,61	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,834	0,865	0,849	0,829	0,858	0,851	0,851	0,851								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,689	0,714	0,701	0,685	0,708	0,703	0,703	0,703								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,689*	*0,714*	*0,701*	*0,685*	*0,708*	*0,703*	*0,703*	*0,703*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,145	0,151	0,148	0,144	0,149	0,148	0,148	0,148								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,145*	*0,151*	*0,148*	*0,144*	*0,149*	*0,148*	*0,148*	*0,148*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,114	0,120	0,117	0,114	0,118	0,117	0,117	0,117								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000021	0,000022	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000090	0,000094	0,000087	0,000085	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000016	0,000017	0,000016	0,000015	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	355,364	368,183	364,184	355,818	368,149	365,301	365,301	365,301								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	1,94	1,94	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92								
	АМК №1-15																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	4,94	4,88	4,88	4,90	4,92	4,91	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93			
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*	*0,333*			
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,469	0,480	0,480	0,437	0,432	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539			
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,469	0,480	0,480	0,437	0,432	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539			
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,469*	*0,480*	*0,480*	*0,437*	*0,432*	*0,539*	*0,539*	*0,539*	*0,539*	*0,539*	*0,539*	*0,539*	*0,539*			
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000067	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067			
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,095	0,098	0,098	0,089	0,088	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109			
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70			
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000017	0,000018	0,000018	0,000016	0,000016	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020			
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894			
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1261,214	1289,598	1290,752	1174,050	1160,679	1449,736	1449,736	1449,736	1449,736	1449,736	1449,736	1449,736	1449,736			
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013			
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43			
15.	Площадь действия	га	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			
	Котельная №1-18																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	150,89	149,07	149,07	149,65	150,23	150,05	150,51	150,51								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	42,87	42,87	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	11,722	11,770	12,173	12,263	12,203	12,188	12,188	12,188								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	8,449	8,483	8,774	8,838	8,795	8,785	8,785	8,785								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*8,449*	*8,483*	*8,774*	*8,838*	*8,795*	*8,785*	*8,785*	*8,785*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	2,998	3,010	3,113	3,136	3,121	3,117	3,117	3,117								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*2,998*	*3,010*	*3,113*	*3,136*	*3,121*	*3,117*	*3,117*	*3,117*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	19,717	20,606	20,223	19,242	19,499	19,550	19,550	19,550								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	14,212	14,853	14,576	13,869	14,054	14,091	14,091	14,091								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*14,212*	*14,853*	*14,576*	*13,869*	*14,054*	*14,091*	*14,091*	*14,091*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	5,042	5,270	5,172	4,921	4,986	4,999	4,999	4,999								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*5,042*	*5,270*	*5,172*	*4,921*	*4,986*	*4,999*	*4,999*	*4,999*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000056	0,000057	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000058	0,000058								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,094	0,100	0,098	0,093	0,094	0,094	0,094	0,094								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000017	0,000018	0,000018	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000118	0,000123	0,000115	0,000109	0,000111	0,000111	0,000111	0,000111								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000021	0,000022	0,000021	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,303	0,301	0,300	0,300	0,302	0,302	0,302	0,302								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	367,120	379,901	359,556	339,806	347,513	348,801	348,801	348,801								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	38,71	39,10	40,54	40,82	40,44	40,40	40,40	40,40								
	Котельная №1-22																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	1,08	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13			
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	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			
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	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			
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*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*			
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,127	0,145	0,146	0,149	0,169	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150			
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,127	0,145	0,146	0,149	0,169	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150			
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,127*	*0,145*	*0,146*	*0,149*	*0,169*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*	*0,150*			
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70			
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000118	0,000135	0,000129	0,000131	0,000149	0,000133	0,000133	0,000133	0,000133	0,000133	0,000133	0,000133	0,000133			
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000021	0,000024	0,000023	0,000024	0,000027	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024	0,000024			
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175			
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га	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			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	АМК №1-25																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	1,82	1,82	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,168	0,169	0,166	0,165	0,166	0,168	0,168	0,168								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,168	0,169	0,166	0,165	0,166	0,168	0,168	0,168								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,168*	*0,169*	*0,166*	*0,165*	*0,166*	*0,168*	*0,168*	*0,168*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000092	0,000093	0,000087	0,000086	0,000087	0,000088	0,000088	0,000088								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000017	0,000017	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,217	0,217	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29								
	АМК №1-26																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	0,65	0,64	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	0,89	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,690	0,590	0,611	0,586	0,607	0,593	0,593	0,593								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,246	0,210	0,217	0,209	0,216	0,211	0,211	0,211								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,246*	*0,210*	*0,217*	*0,209*	*0,216*	*0,211*	*0,211*	*0,211*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,246	0,210	0,218	0,209	0,216	0,211	0,211	0,211								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,246*	*0,210*	*0,218*	*0,209*	*0,216*	*0,211*	*0,211*	*0,211*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000174	0,000176	0,000176	0,000176	0,000175	0,000175	0,000175	0,000175								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,376	0,326	0,337	0,322	0,332	0,325	0,324	0,324								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000068	0,000059	0,000061	0,000058	0,000060	0,000059	0,000059	0,000059								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000277	0,000237	0,000234	0,000224	0,000232	0,000227	0,000227	0,000227								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000050	0,000043	0,000042	0,000041	0,000042	0,000041	0,000041	0,000041								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,424	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	326,475	288,117	298,104	286,288	296,151	289,415	289,415	289,415								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	0,75	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73								
	Котельная №1-27																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	136,09	134,45	134,45	134,97	135,50											
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	17,76	17,76	18,67	18,67	18,67											
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	10,123	10,123	10,123	10,118	10,210											
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	8,445	8,445	8,445	8,441	8,518											
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*8,141*	*8,141*	*8,141*	*8,137*	*8,211*											
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,304*	*0,304*	*0,304*	*0,304*	*0,307*											
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,656	1,656	1,656	1,655	1,670											
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*1,656*	*1,656*	*1,656*	*1,655*	*1,670*											
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	18,727	19,432	19,100	18,130	18,024	11,607										
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	15,623	16,211	15,934	15,124	15,036											
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*15,060*	*15,627*	*15,360*	*14,580*	*14,495*											
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*0,563*	*0,584*	*0,574*	*0,545*	*0,542*											
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	3,064	3,179	3,125	2,966	2,949											
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*3,064*	*3,179*	*3,125*	*2,966*	*2,949*											
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000062	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063											
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,115	0,121	0,119	0,112	0,111											
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70											
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000021	0,000022	0,000021	0,000020	0,000020											
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000173	0,000179	0,000167	0,000159	0,000158											
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000031	0,000032	0,000030	0,000029	0,000029											
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,176	0,176	0,174	0,174	0,174											
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	261,901	271,852	264,010	250,707	247,393											
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013											
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35											
15.	Площадь действия	га	57,50	57,48	58,18	58,15	58,59											
	Котельная №1-31																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	5,91	5,84	5,84	5,87	5,89	5,88	5,90	5,90								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	0,82	0,82	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,639	0,559	0,559	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,400	0,350	0,350	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,400*	*0,350*	*0,350*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,023	0,020	0,020	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,023*	*0,020*	*0,020*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,121	1,070	1,022	0,987	1,118	1,089	1,089	1,089								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,703	0,671	0,641	0,619	0,701	0,683	0,683	0,683								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,703*	*0,671*	*0,641*	*0,619*	*0,701*	*0,683*	*0,683*	*0,683*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,041	0,039	0,037	0,036	0,041	0,039	0,039	0,039								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,041*	*0,039*	*0,037*	*0,036*	*0,041*	*0,039*	*0,039*	*0,039*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000068	0,000060	0,000060	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,119	0,115	0,110	0,105	0,119	0,116	0,116	0,116								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000021	0,000021	0,000020	0,000019	0,000022	0,000021	0,000021	0,000021								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000049	0,000047	0,000043	0,000041	0,000047	0,000046	0,000046	0,000046								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000009	0,000009	0,000008	0,000007	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,194	0,189	0,189	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	213,121	227,213	216,120	189,482	214,711	209,126	209,126	209,126								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	3,30	2,95	2,96	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27								
	АМК №1-32																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	4,14	4,09	4,09	4,11	4,12	4,12	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13			
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	5,05	5,05	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31			
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,541	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531			
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,222	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218			
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,222*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*	*0,218*			
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,293	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288			
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,293*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*	*0,288*			
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,958	0,980	0,943	0,920	0,945	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938			
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,393	0,403	0,387	0,378	0,388	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385			
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,393*	*0,403*	*0,387*	*0,378*	*0,388*	*0,385*	*0,385*	*0,385*	*0,385*	*0,385*	*0,385*	*0,385*	*0,385*			
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,519	0,531	0,511	0,498	0,512	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509			
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,519*	*0,531*	*0,511*	*0,498*	*0,512*	*0,509*	*0,509*	*0,509*	*0,509*	*0,509*	*0,509*	*0,509*	*0,509*			
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000054	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053			
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,095	0,098	0,095	0,092	0,094	0,094	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093			
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70			
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000017	0,000018	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017			
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000103	0,000105	0,000096	0,000094	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096	0,000096			
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000019	0,000019	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017			
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,182	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183			
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	132,365	139,459	133,525	130,270	133,801	132,917	132,917	132,917	132,917	132,917	132,917	132,917	132,917			
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013			
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43			
15.	Площадь действия	га	2,97	2,89	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90			
	АМК №1-39																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	6,96	6,87	6,87	6,90	6,93	6,92	6,94	6,94								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,248*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,528	0,529	0,532	0,525	0,528	0,532	0,532	0,532								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,528	0,529	0,532	0,525	0,528	0,532	0,532	0,532								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,528*	*0,529*	*0,532*	*0,525*	*0,528*	*0,532*	*0,532*	*0,532*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000036	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,076	0,077	0,077	0,076	0,076	0,077	0,077	0,077								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	364,434	407,282	409,574	404,144	406,601	409,758	409,758	409,758								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	1,45	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30								
	АМК №1-40																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	25,03	24,73	24,73	24,82	24,92	24,89	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96			
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*1,540*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*	*1,466*			
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,570	2,572	2,509	2,326	2,367	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433			
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	2,570	2,572	2,509	2,326	2,367	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433			
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*2,570*	*2,572*	*2,509*	*2,326*	*2,367*	*2,433*	*2,433*	*2,433*	*2,433*	*2,433*	*2,433*	*2,433*	*2,433*			
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000062	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059			
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,103	0,104	0,101	0,094	0,095	0,098	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097			
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70			
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000019	0,000019	0,000018	0,000017	0,000017	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018			
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,583	0,584	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583			
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	973,037	1025,211	998,217	925,246	941,504	968,090	968,090	968,090	968,090	968,090	968,090	968,090	968,090			
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013			
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43			
15.	Площадь действия	га	2,64	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51			
	Котельная №1-42																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	11,79	11,65	11,65	11,69	11,74	11,73	11,76	11,76								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,724*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,638	1,655	1,540	1,388	1,439	1,410	1,410	1,410								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,638	1,655	1,540	1,388	1,439	1,410	1,410	1,410								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*1,638*	*1,655*	*1,540*	*1,388*	*1,439*	*1,410*	*1,410*	*1,410*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000061	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,139	0,142	0,132	0,119	0,123	0,120	0,120	0,120								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000025	0,000026	0,000024	0,000021	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,589	0,589	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1332,596	1414,703	1312,646	1182,826	1226,368	1202,045	1202,045	1202,045								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	1,23	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17								
	Котельная №1-43																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	12,95	12,80	12,80	12,85	12,90	12,88	12,92	12,92								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,886	0,843	0,843	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,851	0,810	0,810	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,770*	*0,733*	*0,733*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,081*	*0,077*	*0,077*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,641	1,733	1,661	1,641	1,619	1,680	1,680	1,680								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,578	1,665	1,597	1,577	1,556	1,615	1,615	1,615								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*1,428*	*1,507*	*1,445*	*1,427*	*1,409*	*1,462*	*1,462*	*1,462*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*0,150*	*0,158*	*0,152*	*0,150*	*0,148*	*0,153*	*0,153*	*0,153*								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000066	0,000063	0,000063	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,122	0,130	0,125	0,123	0,121	0,125	0,125	0,125								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000022	0,000024	0,000023	0,000022	0,000022	0,000023	0,000023	0,000023								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,541	0,544	0,544	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	871,591	971,986	932,870	910,111	898,232	931,929	931,929	931,929								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	1,64	1,55	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57								
	Котельная №44																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	1,57	1,55	1,55	1,56	1,56	1,56	1,57	1,57								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*								
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,044	0,213	0,215	0,213	0,213	0,215	0,215	0,215								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,044	0,213	0,215	0,213	0,213	0,215	0,215	0,215								
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*0,044*	*0,213*	*0,215*	*0,213*	*0,213*	*0,215*	*0,215*	*0,215*								
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000053	0,000054	0,000054	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,028	0,137	0,139	0,137	0,136	0,138	0,137	0,137								
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000005	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,388	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	203,735	954,752	961,872	954,131	953,375	961,872	961,872	961,872								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40								
15.	Площадь действия	га	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
	Котельная №45																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал						0,711	0,711	0,711								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31								
	Котельная №46																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2			5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч			0,479	0,479	0,402	0,402	0,402	0,402								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч			0,447	0,447	0,374	0,374	0,374	0,374								
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*			*0,447*	*0,447*	*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*								
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,413	1,038	1,059	0,736	0,736	0,736								
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал			0,385	0,967	0,987	0,686	0,686	0,686								
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*			*0,385*	*0,967*	*0,987*	*0,686*	*0,686*	*0,686*								
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут			5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2			0,000066	0,000167	0,000170	0,000118	0,000118	0,000118								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)			0,000012	0,000030	0,000031	0,000021	0,000021	0,000021								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га			0,544	0,544	0,537	0,537	0,537	0,537								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га			0,88	0,88	0,75	0,75	0,75	0,75								
	Котельная №47																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2					2,12	2,11	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч					0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч					0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*					*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*	*0,121*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал					0,297	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал					0,297	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*					*0,297*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*	*0,313*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2					0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год					0,140	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	°С х сут					5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)					0,000025	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027	0,000027

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га					0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га					1139,381	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050	1201,050
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.					0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год					2,35	1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га					0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	БМК №27																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2						135,50	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91	135,91
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2						18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67	18,67
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч						10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч						8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493	8,493
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*						*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*	*8,187*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*						*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*	*0,306*
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч						1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666	1,666
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*						*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*	*1,666*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал						7,254	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861	18,861
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал						6,052	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735	15,735
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*						*5,834*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*	*15,168*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*						*0,218*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*	*0,567*
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал						1,187	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*						*1,187*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*	*3,086*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2						0,000063	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год						0,045	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут						5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)						0,000008	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2						0,000064	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165	0,000165
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)						0,000011	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га						0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га						99,570	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884	258,884
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.						0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год						1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га						58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59	58,59
	БМК №1																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									140,15	140,15	140,15	140,15	140,15	140,15	140,15	140,15
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69	26,69
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									8,737	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737	8,737
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*7,808*	*7,808*	*7,808*	*7,808*	*7,808*	*7,808*	*7,808*	*7,808*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*									*0,929*	*0,929*	*0,929*	*0,929*	*0,929*	*0,929*	*0,929*	*0,929*
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*1,612*	*1,612*	*1,612*	*1,612*	*1,612*	*1,612*	*1,612*	*1,612*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*									*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									20,616	20,616	20,616	20,616	20,616	20,616	20,616	20,616
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									17,208	17,208	17,208	17,208	17,208	17,208	17,208	17,208
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*	*15,378*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*									*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*	*1,830*
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*	*3,175*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*									*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062	0,000062
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000124	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124	0,000124
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									623,069	623,069	623,069	623,069	623,069	623,069	623,069	623,069
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68	24,68
	БМК №2																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*	*2,041*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*									*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*	*0,016*
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*	*0,571*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									5,502	5,502	5,502	5,502	5,502	5,502	5,502	5,502
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428	3,428
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*3,401*	*3,401*	*3,401*	*3,401*	*3,401*	*3,401*	*3,401*	*3,401*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*									*0,027*	*0,027*	*0,027*	*0,027*	*0,027*	*0,027*	*0,027*	*0,027*
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,951*	*0,951*	*0,951*	*0,951*	*0,951*	*0,951*	*0,951*	*0,951*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019	0,000019
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000191	0,000191	0,000191	0,000191	0,000191	0,000191	0,000191	0,000191
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									407,964	407,964	407,964	407,964	407,964	407,964	407,964	407,964
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
	БМК №3																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*	*0,191*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*	*0,031*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,391*	*0,391*	*0,391*	*0,391*	*0,391*	*0,391*	*0,391*	*0,391*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,064*	*0,064*	*0,064*	*0,064*	*0,064*	*0,064*	*0,064*	*0,064*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000070	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070	0,000070
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000179	0,000179	0,000179	0,000179	0,000179	0,000179	0,000179	0,000179
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									217,608	217,608	217,608	217,608	217,608	217,608	217,608	217,608
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
	БМК №5																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*	*0,052*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*	*0,650*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,077*	*0,077*	*0,077*	*0,077*	*0,077*	*0,077*	*0,077*	*0,077*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,961*	*0,961*	*0,961*	*0,961*	*0,961*	*0,961*	*0,961*	*0,961*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018	0,000018
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000143	0,000143	0,000143	0,000143	0,000143	0,000143	0,000143	0,000143
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026	0,000026
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									34,997	34,997	34,997	34,997	34,997	34,997	34,997	34,997
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	БМК №7																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*	*0,116*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,287*	*0,287*	*0,287*	*0,287*	*0,287*	*0,287*	*0,287*	*0,287*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069	0,000069
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									787,207	787,207	787,207	787,207	787,207	787,207	787,207	787,207
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	БМК №14																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*	*0,408*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*	*0,086*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,703*	*0,703*	*0,703*	*0,703*	*0,703*	*0,703*	*0,703*	*0,703*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,148*	*0,148*	*0,148*	*0,148*	*0,148*	*0,148*	*0,148*	*0,148*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068	0,000068
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									365,301	365,301	365,301	365,301	365,301	365,301	365,301	365,301
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	БМК №15																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2														4,93	4,93	4,93
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч														0,333	0,333	0,333
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч														0,333	0,333	0,333
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*														*0,333*	*0,333*	*0,333*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал														0,539	0,539	0,539
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал														0,539	0,539	0,539
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*														*0,539*	*0,539*	*0,539*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2														0,000067	0,000067	0,000067
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год														0,109	0,109	0,109
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут														5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)														0,000020	0,000020	0,000020
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га														0,894	0,894	0,894
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га														1449,736	1449,736	1449,736
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.														0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год														2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га														0,37	0,37	0,37
	БМК №18																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									150,51	150,51	150,51	150,51	150,51	150,51	150,51	150,51
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									8,785	8,785	8,785	8,785	8,785	8,785	8,785	8,785
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*8,785*	*8,785*	*8,785*	*8,785*	*8,785*	*8,785*	*8,785*	*8,785*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									3,117	3,117	3,117	3,117	3,117	3,117	3,117	3,117
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*3,117*	*3,117*	*3,117*	*3,117*	*3,117*	*3,117*	*3,117*	*3,117*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									19,550	19,550	19,550	19,550	19,550	19,550	19,550	19,550
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									14,091	14,091	14,091	14,091	14,091	14,091	14,091	14,091
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*14,091*	*14,091*	*14,091*	*14,091*	*14,091*	*14,091*	*14,091*	*14,091*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									4,999	4,999	4,999	4,999	4,999	4,999	4,999	4,999
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*4,999*	*4,999*	*4,999*	*4,999*	*4,999*	*4,999*	*4,999*	*4,999*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058	0,000058
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017	0,000017
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000111	0,000111	0,000111	0,000111	0,000111	0,000111	0,000111	0,000111

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									348,801	348,801	348,801	348,801	348,801	348,801	348,801	348,801
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40	40,40
	БМК №22																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2														1,13	1,13	1,13
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч														0,083	0,083	0,083
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч														0,083	0,083	0,083
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*														*0,083*	*0,083*	*0,083*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал														0,150	0,150	0,150
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал														0,150	0,150	0,150
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*														*0,150*	*0,150*	*0,150*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут														5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2														0,000133	0,000133	0,000133
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)														0,000024	0,000024	0,000024
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га														0,175	0,175	0,175
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га														0,47	0,47	0,47
	БМК №25																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*	*0,065*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,168*	*0,168*	*0,168*	*0,168*	*0,168*	*0,168*	*0,168*	*0,168*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088	0,000088
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га									0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	БМК №26																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*	*0,114*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*	*0,211*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000175	0,000175	0,000175	0,000175	0,000175	0,000175	0,000175	0,000175
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									289,415	289,415	289,415	289,415	289,415	289,415	289,415	289,415
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	БМК №31																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*	*0,392*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*	*0,023*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089	1,089
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,683*	*0,683*	*0,683*	*0,683*	*0,683*	*0,683*	*0,683*	*0,683*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,039*	*0,039*	*0,039*	*0,039*	*0,039*	*0,039*	*0,039*	*0,039*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067	0,000067
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000046	0,000046	0,000046	0,000046	0,000046	0,000046	0,000046	0,000046
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									209,126	209,126	209,126	209,126	209,126	209,126	209,126	209,126
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
	БМК №32																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2														4,13	4,13	4,13
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2														5,31	5,31	5,31
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч														0,531	0,531	0,531
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч														0,218	0,218	0,218
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*														*0,218*	*0,218*	*0,218*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч														0,288	0,288	0,288
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*														*0,288*	*0,288*	*0,288*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал														0,938	0,938	0,938
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал														0,385	0,385	0,385
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*														*0,385*	*0,385*	*0,385*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал														0,509	0,509	0,509
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*														*0,509*	*0,509*	*0,509*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2														0,000053	0,000053	0,000053
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год														0,093	0,093	0,093
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут														5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)														0,000017	0,000017	0,000017
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2														0,000096	0,000096	0,000096
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)														0,000017	0,000017	0,000017
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га														0,183	0,183	0,183
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га														132,917	132,917	132,917
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.														0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год														2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га														2,90	2,90	2,90
	БМК №39																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*	*0,223*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,532*	*0,532*	*0,532*	*0,532*	*0,532*	*0,532*	*0,532*	*0,532*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032	0,000032
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014	0,000014
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									409,758	409,758	409,758	409,758	409,758	409,758	409,758	409,758
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
	БМК №40																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2														24,96	24,96	24,96
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч														1,466	1,466	1,466
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч														1,466	1,466	1,466
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*														*1,466*	*1,466*	*1,466*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал														2,433	2,433	2,433
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал														2,433	2,433	2,433
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*														*2,433*	*2,433*	*2,433*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2														0,000059	0,000059	0,000059
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год														0,097	0,097	0,097
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут														5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)														0,000018	0,000018	0,000018
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га														0,583	0,583	0,583
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га														968,090	968,090	968,090
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.														0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год														2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га														2,51	2,51	2,51

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	БМК №42																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*	*0,689*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*1,410*	*1,410*	*1,410*	*1,410*	*1,410*	*1,410*	*1,410*	*1,410*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059	0,000059
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022	0,000022
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									1202,045	1202,045	1202,045	1202,045	1202,045	1202,045	1202,045	1202,045
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	БМК №43																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*	*0,743*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*									*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*	*0,078*
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*1,462*	*1,462*	*1,462*	*1,462*	*1,462*	*1,462*	*1,462*	*1,462*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*									*0,153*	*0,153*	*0,153*	*0,153*	*0,153*	*0,153*	*0,153*	*0,153*
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064	0,000064
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									931,929	931,929	931,929	931,929	931,929	931,929	931,929	931,929
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
	БМК №44																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2									1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*	*0,083*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал									0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,215*	*0,215*	*0,215*	*0,215*	*0,215*	*0,215*	*0,215*	*0,215*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2									0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053	0,000053
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год									0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)									0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га									961,872	961,872	961,872	961,872	961,872	961,872	961,872	961,872
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.									0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год									2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га									0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	БМК №45																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2																
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч																
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал																
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2																
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)																
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га									0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	БМК №46																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2																
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2									5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч									0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч																
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*																
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч									0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*									*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*	*0,374*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*																
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал									0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал																
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*																
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал									0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*									*0,686*	*0,686*	*0,686*	*0,686*	*0,686*	*0,686*	*0,686*	*0,686*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*																
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2																
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год																
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут									5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2									0,000118	0,000118	0,000118	0,000118	0,000118	0,000118	0,000118	0,000118
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)									0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га									0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га																
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.																
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год																
15.	Площадь действия	га									0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	тыс. м2	547,16	540,56	540,56	542,67	544,79	544,14	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78	545,78
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	113,18	113,18	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	43,628	43,086	43,533	43,708	43,671	43,617	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	33,401	33,114	33,048	33,171	33,229	33,186	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299	33,299
3.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*32,028*	*31,753*	*31,723*	*31,844*	*31,910*	*31,869*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*	*31,970*
3.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*1,373*	*1,361*	*1,325*	*1,327*	*1,319*	*1,317*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*	*1,329*
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	8,552	8,325	8,804	8,830	8,740	8,730	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752	8,752
3.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*Гкал/ч*	*8,474*	*8,248*	*8,730*	*8,757*	*8,667*	*8,657*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*	*8,678*
3.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*Гкал/ч*	*0,077*	*0,077*	*0,074*	*0,074*	*0,073*	*0,073*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*	*0,074*
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	78,655	79,580	78,808	75,058	77,771	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734	78,734
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	61,243	61,958	61,114	57,507	59,606	50,576	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259	60,259
4.1.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*58,562*	*59,332*	*58,486*	*55,081*	*57,058*	*48,348*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*	*57,682*
4.1.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*2,682*	*2,625*	*2,628*	*2,426*	*2,549*	*2,228*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*	*2,577*

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	14,910	15,133	15,257	15,128	15,565	13,393	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292	15,292
4.2.1	*для целей отопления и вентиляции*	*тыс. Гкал*	*14,755*	*14,985*	*15,108*	*14,992*	*15,419*	*13,247*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*	*15,146*
4.2.2	*для целей горячего водоснабжения*	*тыс. Гкал*	*0,154*	*0,148*	*0,149*	*0,136*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*	*0,146*
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061	0,000061
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,112	0,115	0,113	0,106	0,109	0,093	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70	5535,70
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2(°С х сут)	0,000020	0,000021	0,000020	0,000019	0,000020	0,000017	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020	0,000020
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000132	0,000134	0,000128	0,000127	0,000131	0,000113	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129	0,000129
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С х сут)	0,000024	0,000024	0,000023	0,000023	0,000024	0,000020	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023	0,000023
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,285	0,284	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	382,305	391,334	380,481	356,938	370,050	313,693	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505	373,505
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,30	2,35	2,35	2,24	2,35	1,99	2,39	2,40	2,40	2,41	2,42	2,43	2,43	2,44	2,44	2,45
15.	Площадь действия	га	153,18	151,62	153,72	154,32	154,19	154,12	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43	154,43

4.14.1.1.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ

Источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

4.14.1.1.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной представлены в таблице ниже.

Таблица 4.14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,290	11,184	10,805	10,818	10,667	10,658	10,794	10,794								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,15%	36,74%	38,85%	38,78%	39,61%	39,66%	38,91%	38,91%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	30486,61	28444,01	28798,93	26629,43	26390,19	24883,86	24883,86	24883,86								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	205,88	195,59	196,04	195,92	195,81	195,81	195,81	195,81								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1694	1580	1600	1479	1466	1382	1382	1382								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,220	3,246	3,421	3,475	3,561	3,564	3,546	3,560								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	Котельная №1-2																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,559	3,556	3,525	3,525	3,539	3,539	3,539	3,539								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,20%	64,23%	64,53%	64,53%	64,40%	64,40%	64,40%	64,40%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	8404,32	7296,47	7598,63	7440,81	8239,91	6744,72	6744,72	6744,72								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	203,18	203,71	205,50	205,46	204,94	204,94	204,94	204,94								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	824	715	745	729	808	661	661	661								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,258	7,257	7,436	7,563	7,625	7,626	7,686	7,717								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	АМК №1-3																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,307	0,301	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,33%	56,22%	56,09%	56,09%	56,09%	56,09%	56,09%	56,09%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	874,35	844,80	773,64	768,67	743,73	715,50	715,50	715,50								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1271	1228	1124	1117	1081	1040	1040	1040								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,250	5,249	5,326	5,418	5,484	5,484	5,527	5,550								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	Котельная №1-5																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,018	0,755	0,755	0,755	0,754	0,754	0,754	0,754								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,06%	51,96%	51,96%	51,96%	52,04%	52,04%	52,04%	52,04%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2040,70	1873,45	1495,30	1444,47	1405,78	1305,21	1305,21	1305,21								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	296,78	301,36	285,67	285,15	294,55	294,55	294,55	294,55								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	724	664	530	512	499	463	463	463								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	59,093	78,742	79,903	81,276	82,269	82,277	82,921	83,253								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	АМК №1-7																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,86%	58,86%	58,86%	58,86%	58,86%	58,86%	58,86%	58,86%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	398,27	383,82	367,64	366,53	351,59	368,43	368,43	368,43								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1289	1242	1190	1186	1138	1192	1192	1192								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,892	3,892	3,949	4,017	4,066	4,066	4,098	4,115								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	АМК №1-14																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,530	0,530	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,66%	48,66%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%	49,05%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1077,56	1146,83	1132,15	1144,11	1054,21	1053,94	1053,94	1053,94								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	210,00	209,91	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1044	1111	1097	1109	1022	1021	1021	1021								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,695	3,694	3,749	3,813	3,860	3,860	3,891	3,906								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	АМК №1-15																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%	49,80%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	581,29	553,15	583,76	533,72	514,38	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60	619,60			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	209,98	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	845	804	848	776	748	901	901	901	901	901	901	901	901			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,021	3,021	3,065	3,118	3,156	3,157	3,181	3,194	3,205	3,215	3,225	3,233	3,241			
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
	Котельная №1-18																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,617	12,742	13,213	13,303	13,181	13,167	13,167	13,167								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,16%	17,35%	14,31%	13,73%	14,52%	14,61%	14,61%	14,61%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	24939,40	23964,97	22973,82	22065,00	23179,84	22780,55	22780,55	22780,55								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,86	165,69	166,12	165,97	165,46	165,46	165,46	165,46								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1611	1548	1484	1425	1497	1472	1472	1472								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,676	2,665	2,615	2,640	2,685	2,689	2,710	2,721								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	Котельная №1-22																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460			
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%	80,90%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	151,22	150,86	140,49	138,63	136,12	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	330,32	329,37	322,74	317,27	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	329	328	305	301	296	329	329	329	329	329	329	329	329			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
	АМК №1-25																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,071	0,071	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,73%	70,73%	71,37%	71,37%	71,37%	71,37%	71,37%	71,37%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	139,50	133,02	125,24	139,12	150,18	182,87	182,87	182,87								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	209,96	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	579	552	520	577	623	759	759	759								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	АМК №1-26																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,343	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,79%	67,82%	67,82%	67,82%	67,82%	67,82%	67,82%	67,82%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	596,61	538,57	562,25	582,52	622,86	691,06	691,06	691,06								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	578	522	545	564	604	670	670	670								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,267	13,265	13,461	13,692	13,859	13,861	13,969	14,025								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	Котельная №1-27																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	16,680	16,680	16,680	16,680	16,680											
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,202	12,199	12,346	12,341	12,433											
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,94%	25,84%	24,80%	24,83%	24,28%											

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	27501,97	27114,64	26607,90	24307,57	24390,39	16196,00										
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,85	175,72	175,71	176,05	176,02	176,02										
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1649	1626	1595	1457	1462											
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,993	2,992	3,036	3,090	3,100											
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0											
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%											
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%											
	Котельная №1-31																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,424	1,424	1,424	1,424	1,234	1,234	1,234	1,234								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,732	0,655	0,658	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,86%	53,24%	53,05%	48,35%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1266,27	1280,11	1455,28	1338,86	1454,02	1424,33	1424,33	1424,33								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	250,95	244,45	243,67	243,36	242,87	242,87	242,87	242,87								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	889	899	1022	940	1178	1154	1154	1154								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,194	5,934	6,022	5,471	4,799	4,799	4,837	4,856								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	АМК №1-32																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,640	0,622	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,96%	39,73%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%	39,46%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1556,34	1552,67	1523,85	1484,00	1375,83	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36	1387,36			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1508	1505	1477	1438	1333	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344	1344			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,782	6,916	7,018	7,139	7,226	7,227	7,284	7,313	7,339	7,362	7,383	7,402	7,420			
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
	АМК №1-39																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,321	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,88%	44,38%	44,32%	44,32%	44,32%	44,32%	44,32%	44,32%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	520,07	514,30	468,70	490,14	489,19	669,13	669,13	669,13								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1008	997	908	950	948	1297	1297	1297								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,039	3,377	3,427	3,486	3,529	3,529	3,557	3,571								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
	АМК №1-40																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,604	1,524	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527			
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,27%	26,17%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%	26,02%			
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2918,05	2768,21	2717,50	2652,64	2712,95	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82	2753,82			
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	211,22	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1414	1341	1317	1285	1314	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334			
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	1,957	2,057	2,087	2,123	2,149	2,149	2,166	2,174	2,182	2,189	2,195	2,201	2,206			
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
	Котельная №1-42																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,966	1,966	1,966	1,966	1,964	1,964	1,964	1,964								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,792	0,753	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,24%	60,19%	60,07%	60,07%	60,03%	60,03%	60,03%	60,03%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2012,74	1816,34	1762,54	1622,70	1604,45	1642,34	1642,34	1642,34								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	252,83	242,55	251,17	251,16	251,31	251,31	251,31	251,31								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1024	924	897	825	817	836	836	836								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,969	4,167	4,229	4,301	4,349	4,350	4,384	4,402								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	Котельная №1-43																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,421	3,961	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,978	0,926	0,925	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,10%	75,49%	68,28%	67,91%	67,91%	67,91%	67,91%	67,91%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2537,35	2520,66	2349,65	2409,28	2434,52	2596,98	2596,98	2596,98								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	267,29	267,69	272,37	271,67	271,25	271,25	271,25	271,25								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	742	636	768	788	796	849	849	849								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,486	7,887	6,179	6,201	6,277	6,277	6,327	6,352								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	Котельная №44																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,090	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,39%	45,24%	45,20%	39,19%	39,19%	39,19%	39,19%	39,19%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	48,74	238,62	240,62	238,62	238,45	240,62	240,62	240,62								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал																
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	283	1387	1399	1539	1538	1552	1552	1552								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,018	3,017	3,062	2,807	2,841	2,841	2,863	2,875								
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	Котельная №45																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-48,64%	-34,55%	-34,55%	-34,55%	-34,55%	-34,55%	-34,55%	-34,55%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	24,52	334,63	388,54	382,33	468,25	710,81	710,81	710,81								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	261,37	238,51	229,94	221,98	221,86	221,86	221,86	221,86								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	143	1761	2045	2012	2464	3741	3741	3741								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	Котельная №46																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			0,510	0,510	0,432	0,432	0,432	0,432								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%			24,79%	24,79%	35,87%	35,87%	35,87%	35,87%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал			296,22	926,96	992,47	753,76	753,76	753,76								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал			304,57	262,88	257,34	257,34	257,34	257,34								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			423	1324	1418	1077	1077	1077								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%			100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%								
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
	Котельная №47																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч					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	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%					17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%	17,08%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал					345,99	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44	369,44
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал																
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					2012	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					2,169	2,169	2,186	2,195	2,203	2,210	2,216	2,222	2,227	2,232	2,237	2,241
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%					100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%					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 №27																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903	11,903
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%	12,98%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал						10519,94	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04	26985,04
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						765	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961	1961
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						2,565	2,585	2,595	2,604	2,613	2,620	2,627	2,633	2,639	2,645	2,650
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%						100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №1																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794	10,794
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									16,33%	16,33%	16,33%	16,33%	16,33%	16,33%	16,33%	16,33%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86	24883,86
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1929	1929	1929	1929	1929	1929	1929	1929
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,560	2,568	2,576	2,582	2,589	2,594	2,600	2,605
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №2																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539	3,539
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									17,71%	17,71%	17,71%	17,71%	17,71%	17,71%	17,71%	17,71%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72	6744,72
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569	1569
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									3,265	3,275	3,284	3,293	3,301	3,308	3,315	3,321
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №3																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									12,17%	12,17%	12,17%	12,17%	12,17%	12,17%	12,17%	12,17%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50	715,50

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,785	2,793	2,801	2,809	2,815	2,822	2,828	2,833
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №5																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									12,34%	12,34%	12,34%	12,34%	12,34%	12,34%	12,34%	12,34%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21	1305,21
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1518	1518	1518	1518	1518	1518	1518	1518
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									25,479	25,560	25,633	25,700	25,762	25,819	25,873	25,923
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №7																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%	26,10%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43	368,43
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142	2142
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,298	2,306	2,312	2,318	2,324	2,329	2,334	2,338
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №14																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%	12,66%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94	1053,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751	1751
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,287	2,294	2,300	2,306	2,312	2,317	2,322	2,326
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №15																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч														0,430	0,430	0,430
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч														0,345	0,345	0,345
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%														19,69%	19,69%	19,69%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал														619,60	619,60	619,60
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год														1441	1441	1441
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел														2,030	2,034	2,038
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год														0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%														100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%														100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №18																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167	13,167
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									14,94%	14,94%	14,94%	14,94%	14,94%	14,94%	14,94%	14,94%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55	22780,55
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472	1472
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,730	2,739	2,747	2,754	2,761	2,767	2,773	2,778
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №22																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч														0,103	0,103	0,103
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч														0,083	0,083	0,083
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%														19,48%	19,48%	19,48%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал														151,11	151,11	151,11
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год														1464	1464	1464
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год														0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%														100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%														100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №25																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									19,77%	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87	182,87
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2126	2126	2126	2126	2126	2126	2126	2126
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №26																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06	691,06
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1786	1786	1786	1786	1786	1786	1786	1786
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									5,278	5,295	5,310	5,324	5,337	5,349	5,360	5,370
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №31																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									15,75%	15,75%	15,75%	15,75%	15,75%	15,75%	15,75%	15,75%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33	1424,33
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1656	1656	1656	1656	1656	1656	1656	1656
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									3,396	3,407	3,417	3,426	3,434	3,442	3,449	3,455
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №32																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч														0,688	0,688	0,688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч														0,625	0,625	0,625
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%														9,20%	9,20%	9,20%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал														1387,36	1387,36	1387,36
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год														2017	2017	2017
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел														4,958	4,968	4,978
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год														0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%														100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%														100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №39																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13	669,13
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,389	2,397	2,404	2,410	2,416	2,421	2,426	2,431
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №40																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч														1,720	1,720	1,720
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч														1,527	1,527	1,527
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%														11,23%	11,23%	11,23%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал														2753,82	2753,82	2753,82
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал														168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год														1601	1601	1601
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел														1,843	1,846	1,850
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год														0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%														100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%														100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №42																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									12,15%	12,15%	12,15%	12,15%	12,15%	12,15%	12,15%	12,15%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34	1642,34
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910	1910
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									1,934	1,940	1,946	1,951	1,956	1,960	1,964	1,968
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №43																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									9,29%	9,29%	9,29%	9,29%	9,29%	9,29%	9,29%	9,29%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98	2596,98
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2516	2516	2516	2516	2516	2516	2516	2516
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,151	2,158	2,164	2,170	2,175	2,180	2,184	2,189
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №44																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									26,94%	26,94%	26,94%	26,94%	26,94%	26,94%	26,94%	26,94%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62	240,62
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1865	1865	1865	1865	1865	1865	1865	1865
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел									2,401	2,409	2,416	2,422	2,428	2,433	2,438	2,443
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №45																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									2361	2361	2361	2361	2361	2361	2361	2361
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	БМК №46																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч									0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%									16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%	16,20%

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал									753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76	753,76
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год									1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел																
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год									0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%									100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	78,397	78,955	78,752	78,735	78,715	75,795	75,795	75,795	57,349	57,349	57,349	57,349	57,349	56,046	56,046	56,046
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	47,904	47,341	48,066	48,241	48,139	47,585	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720	47,720
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,14%	38,30%	37,15%	36,91%	37,03%	35,47%	35,29%	35,29%	16,66%	16,66%	16,66%	16,66%	16,66%	14,73%	14,73%	14,73%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	108075,86	103470,12	102362,65	97106,09	99295,31	98761,37	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46	99030,46
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	193,81	190,19	190,71	191,27	190,35	188,96	187,60	187,60	169,62	169,62	169,62	169,62	169,62	167,37	167,37	167,37
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%																
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1379	1310	1300	1233	1261	1303	1307	1307	1727	1727	1727	1727	1727	1767	1767	1767
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,575	3,631	3,679	3,727	3,764	3,629	3,646	3,661	2,780	2,788	2,796	2,804	2,810	2,753	2,758	2,764
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час																
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	80,00%	80,00%	80,95%	80,95%	81,82%	81,82%	81,82%	81,82%	86,36%	86,36%	86,36%	86,36%	86,36%	86,36%	86,36%	86,36%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	65,00%	65,00%	61,90%	61,90%	59,09%	59,09%	59,09%	59,09%	90,91%	90,91%	90,91%	90,91%	90,91%	95,45%	95,45%	95,45%

4.14.1.1.4. 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 динамику изменения показателей тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.14.3. Индикаторы, характеризирующие изменения показателей тепловых сетей.

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	7,734	7,671	7,386	7,394	7,305	7,298	7,394	7,394								
1.1.	магистральных	км	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755								
1.2	распределительных	км	6,979	6,916	6,631	6,639	6,550	6,543	6,639	6,639								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	1,226	1,216	1,171	1,172	1,158	1,157	1,172	1,172								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,934	0,924	0,879	0,880	0,866	0,865	0,880	0,880								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1	1	3	4	5	6	6	7								
3.1.	магистральных	лет	1	1	1	1	1	2	3	4								
3.2	распределительных	лет	1	2	4	5	6	7	8	9								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,189	0,189	0,191	0,195	0,197	0,197	0,199	0,199								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,948	10,858	10,455	10,467	10,341	10,331	10,467	10,467								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	28,25%	26,51%	26,60%	27,87%	21,88%	17,15%	17,15%	17,15%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,828	2,725	2,862	2,598	2,822	2,825	2,788	2,788								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,706	1,690	1,633	1,634	1,612	1,610	1,631	1,631								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,706	1,690	1,633	1,634	1,612	1,610	1,631	1,631								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	21872,63	20903,70	21136,98	19207,83	20616,53	20616,46	20616,46	20616,46								
	Котельная №1-2																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,724	4,724	4,678	4,678	4,697	4,697	4,697	4,697								
1.1.	магистральных	км	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876								
1.2	распределительных	км	1,848	1,848	1,802	1,802	1,821	1,821	1,821	1,821								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,476	0,476	0,471	0,471	0,473	0,473	0,473	0,473								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,128	0,128	0,124	0,124	0,126	0,126	0,126	0,126								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28								
3.1.	магистральных	лет	24	25	26	27	28	29	30	31								
3.2	распределительных	лет	11	12	14	15	16	17	18	19								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,291	0,291	0,296	0,301	0,304	0,304	0,307	0,308								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,320	3,320	3,288	3,288	3,302	3,302	3,302	3,302								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	32,81%	21,95%	28,45%	26,89%	27,32%	18,43%	18,43%	18,43%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,195	1,205	1,162	1,163	1,275	1,171	1,171	1,171								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,328	0,328	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,328	0,328	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	5647,20	5694,62	5436,95	5439,97	5988,43	5501,55	5501,55	5501,55								
	АМК №1-3																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252								
1.1.	магистральных	км	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628								
1.2	распределительных	км	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23								
3.1.	магистральных	лет	18	19	20	21	22	23	24	25								
3.2	распределительных	лет	13	14	15	16	17	18	19	20								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,576	0,576	0,584	0,594	0,602	0,602	0,606	0,609								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	37,42%	34,30%	32,99%	36,11%	33,43%	27,55%	27,55%	27,55%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,437	0,443	0,414	0,392	0,395	0,414	0,414	0,414								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	547,20	555,07	518,43	491,10	495,11	518,35	518,35	518,35								
	Котельная №1-5																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,341	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006								
1.1.	магистральных	км	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802								
1.2	распределительных	км	0,539	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,117	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,040	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	19	20	21	22	23	24	25								
3.1.	магистральных	лет	18	19	20	21	22	23	24	25								
3.2	распределительных	лет	5	21	22	23	24	25	26	27								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	2,110	2,110	2,141	2,178	2,205	2,205	2,222	2,231								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,936	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	47,49%	41,20%	31,86%	26,77%	25,14%	20,46%	20,46%	20,46%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,799	1,095	1,013	1,052	1,046	1,032	1,032	1,032								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,069	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,069	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	1071,50	1101,51	1018,83	1057,85	1052,35	1038,11	1038,11	1038,11								
	АМК №1-7																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230								
1.1.	магистральных	км	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098								
1.2	распределительных	км	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21								
3.1.	магистральных	лет	26	27	28	29	30	31	32	33								
3.2	распределительных	лет	1	1	1	2	3	4	5	6								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,186	0,186	0,189	0,192	0,194	0,194	0,196	0,197								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	28,96%	25,62%	21,89%	21,96%	20,91%	22,06%	22,06%	22,06%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,230	1,241	1,249	1,244	1,209	1,248	1,248	1,248								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	282,93	285,48	287,16	286,03	278,08	287,15	287,15	287,15								
	АМК №1-14																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938								
1.1.	магистральных	км	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596								
1.2	распределительных	км	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	6	7	8	9	10	11	12	13								
3.1.	магистральных	лет	4	5	6	7	8	9	10	11								
3.2	распределительных	лет	13	14	15	16	17	18	19	20								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,239	0,239	0,243	0,247	0,250	0,250	0,252	0,253								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,57%	24,62%	25,05%	27,54%	18,63%	19,24%	19,24%	19,24%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,890	0,922	0,905	0,884	0,914	0,907	0,907	0,907								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	834,41	864,50	848,55	829,05	857,78	851,15	851,15	851,15								
	АМК №1-15																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161			
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161			
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	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			
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2	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			
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43			
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет	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	м2/чел	0,061	0,061	0,062	0,063	0,064	0,064	0,064	0,064	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,29%	13,27%	17,75%	18,17%	16,06%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%	12,96%			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,914	2,980	2,982	2,713	2,682	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350			
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			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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			
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	469,16	479,72	480,15	436,74	431,76	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29			
	Котельная №1-18																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	16,974	17,044	17,627	17,757	17,670	17,650	17,650	17,650								
1.1.	магистральных	км	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071								
1.2	распределительных	км	13,903	13,973	14,556	14,686	14,599	14,579	14,579	14,579								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	2,288	2,298	2,376	2,394	2,382	2,379	2,379	2,379								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857								
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,431	1,441	1,519	1,537	1,525	1,522	1,522	1,522								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	18	19	20	21	22	23								
3.1.	магистральных	лет	20	21	22	23	24	25	26	27								
3.2	распределительных	лет	15	16	16	17	18	19	20	21								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,340	0,340	0,345	0,351	0,355	0,355	0,358	0,360								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,722	11,770	12,173	12,263	12,203	12,188	12,188	12,188								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,94%	14,01%	11,97%	12,79%	15,88%	14,18%	14,18%	14,18%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,162	1,209	1,147	1,084	1,103	1,108	1,108	1,108								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,748	2,776	2,878	2,898	2,871	2,868	2,868	2,868								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,748	2,776	2,878	2,898	2,871	2,868	2,868	2,868								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	19717,49	20606,49	20223,46	19242,13	19498,70	19549,84	19549,84	19549,84								
	Котельная №1-22																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км																
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км																
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2																
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2																
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет																
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет																
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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			
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч																
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,85%	3,56%	-3,81%	-7,18%	-24,18%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%	0,73%			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м																
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год																
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	127,25	145,49	145,84	148,58	169,03	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01			
	АМК №1-25																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129								
1.1.	магистральных	км	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016								
1.2	распределительных	км	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26								
3.1.	магистральных	лет	6	7	8	9	10	11	12	13								
3.2	распределительных	лет	21	22	23	24	25	26	27	28								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-20,66%	-27,29%	-32,83%	-18,46%	-10,41%	8,31%	8,31%	8,31%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,303	1,311	1,288	1,276	1,283	1,298	1,298	1,298								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	168,32	169,32	166,36	164,81	165,80	167,68	167,68	167,68								
	АМК №1-26																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339								
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027								
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18								
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет	11	12	13	14	15	16	17	18								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,298	0,298	0,302	0,307	0,311	0,311	0,314	0,315								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-15,65%	-9,58%	-8,60%	-0,67%	2,61%	14,22%	14,22%	14,22%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,035	1,741	1,801	1,730	1,789	1,749	1,749	1,749								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	689,97	590,14	610,60	586,40	606,60	592,80	592,80	592,80								
	Котельная №1-27																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	26,968	26,968	26,968	26,954	27,200											
1.1.	магистральных	км	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502											
1.2	распределительных	км	18,466	18,466	18,466	18,452	18,698											
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	4,823	4,823	4,823	4,821	4,865											
2.1	магистральных	тыс. м2	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339											
2.2.	распределительных	тыс. м2	2,484	2,484	2,484	2,482	2,526											
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33	34	35	36											
3.1.	магистральных	лет	38	39	40	41	42											
3.2	распределительных	лет	26	27	28	29	30											
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,744	0,744	0,755	0,768	0,777											
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,123	10,123	10,123	10,118	10,210											
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	476,462	476,462	476,462	476,462	476,462											
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	31,91%	28,33%	28,22%	25,42%	26,10%	28,33%										
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,694	0,721	0,708	0,673	0,663											
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0											
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0											
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0											

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,563	6,561	6,640	6,637	6,687											
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,563	6,561	6,640	6,637	6,687											
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	18726,94	19432,37	19099,69	18129,58	18024,11	11606,99										
	Котельная №1-31																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,518	1,328	1,328	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487								
1.1.	магистральных	км	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
1.2	распределительных	км	0,818	0,628	0,628	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,149	0,130	0,130	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,051	0,033	0,033	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	32	33	31	32	33	34	35								
3.1.	магистральных	лет	24	25	26	27	28	29	30	31								
3.2	распределительных	лет	34	54	55	38	39	40	41	42								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,467	0,467	0,474	0,482	0,488	0,488	0,492	0,493								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,639	0,559	0,559	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,47%	16,42%	29,78%	26,28%	23,08%	23,52%	23,52%	23,52%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,739	0,806	0,769	0,664	0,752	0,733	0,733	0,733								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,107	0,095	0,096	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,107	0,095	0,096	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	1121,02	1069,89	1021,85	987,04	1118,47	1089,38	1089,38	1089,38								
	АМК №1-32																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,779	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744			
1.1.	магистральных	км	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959			
1.2	распределительных	км	0,820	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,165	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162			
2.1	магистральных	тыс. м2	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125			
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,040	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037			
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
3.1.	магистральных	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32			
3.2	распределительных	лет	10	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,932	0,932	0,946	0,962	0,974	0,974	0,982	0,986	0,989	0,992	0,995	0,998	1,000			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,541	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531			
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	38,45%	36,86%	38,13%	38,02%	31,33%	32,35%	32,35%	32,35%	32,35%	32,35%	32,35%	32,35%	32,35%			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,538	0,562	0,541	0,527	0,542	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538			
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			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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			
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,116	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,116	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113			
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	957,88	980,43	942,79	919,81	944,74	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50			
	АМК №1-39																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,182	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063								
1.1.	магистральных	км	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132								
1.2	распределительных	км	1,050	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,067	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,058	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28	32	33	34	35	36	37	38								
3.1.	магистральных	лет	23	24	25	26	27	28	29	30								
3.2	распределительных	лет	28	33	34	35	36	37	38	39								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,342	0,342	0,347	0,353	0,357	0,357	0,360	0,361								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-1,57%	-2,78%	-13,55%	-7,14%	-8,00%	20,43%	20,43%	20,43%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,447	0,497	0,501	0,494	0,497	0,501	0,501	0,501								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,025	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,025	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	528,25	528,59	532,19	525,14	528,33	532,43	532,43	532,43								
	АМК №1-40																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,989	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941			
1.1.	магистральных	км	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264			
1.2	распределительных	км	0,725	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677			
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,138	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131			
2.1	магистральных	тыс. м2	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047			
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,091	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085			
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39			
3.1.	магистральных	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37			
3.2	распределительных	лет	26	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40			
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,113	0,113	0,114	0,116	0,118	0,118	0,119	0,119	0,120	0,120	0,120	0,121	0,121			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,92%	7,09%	7,66%	12,32%	12,76%	11,63%	11,63%	11,63%	11,63%	11,63%	11,63%	11,63%	11,63%			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,599	2,733	2,667	2,472	2,515	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586			
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			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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			
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,131	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,131	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124			
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	2570,08	2572,03	2509,22	2325,79	2366,66	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49			
	Котельная №1-42																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,834	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794								
1.1.	магистральных	км	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518								
1.2	распределительных	км	0,316	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,107	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,029	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	39	40	41	42	43	44	45								
3.1.	магистральных	лет	38	39	40	41	42	43	44	45								
3.2	распределительных	лет	31	38	39	40	41	42	43	44								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,185	0,185	0,188	0,191	0,194	0,194	0,195	0,196								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,61%	8,90%	12,62%	14,47%	10,32%	14,12%	14,12%	14,12%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,965	2,084	1,940	1,748	1,812	1,776	1,776	1,776								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,090	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	1638,14	1654,74	1540,14	1387,82	1438,91	1410,37	1410,37	1410,37								
	Котельная №1-43																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,482	1,411	1,411	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430								
1.1.	магистральных	км	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740								
1.2	распределительных	км	0,742	0,671	0,671	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,156	0,149	0,149	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151								
2.1	магистральных	тыс. м2	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099								
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,057	0,049	0,049	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	32	33	33	34	35	36	37								
3.1.	магистральных	лет	34	35	36	37	38	39	40	41								
3.2	распределительных	лет	20	24	25	25	26	27	28	29								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,255	0,255	0,258	0,263	0,266	0,266	0,268	0,269								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,886	0,843	0,843	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35,32%	31,26%	29,29%	31,90%	33,48%	35,31%	35,31%	35,31%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,107	1,228	1,177	1,147	1,132	1,175	1,175	1,175								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,130	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,130	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	1641,23	1732,65	1661,33	1640,74	1619,33	1680,08	1680,08	1680,08								
	Котельная №44																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180								
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009								
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	41	42	43	44	45	46	47	48								
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет	41	42	43	44	45	46	47	48								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,136	0,136	0,138	0,141	0,142	0,142	0,143	0,144								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,21%	10,55%	10,57%	10,55%	10,56%	10,57%	10,57%	10,57%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,243	1,186	1,195	1,186	1,185	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								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	43,76	213,45	215,18	213,45	213,28	215,18	215,18	215,18								
	Котельная №45																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070								
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26								
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет	19	20	21	22	23	24	25	26								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м						10,154	10,154	10,154								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал						710,81	710,81	710,81								
	Котельная №46																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км			0,685	0,685	0,574	0,574	0,574	0,574								
1.1.	магистральных	км			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006								
1.2	распределительных	км			0,679	0,679	0,568	0,568	0,568	0,568								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2			0,092	0,092	0,077	0,077	0,077	0,077								
2.1	магистральных	тыс. м2			0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001								
2.2.	распределительных	тыс. м2			0,091	0,091	0,076	0,076	0,076	0,076								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет			24	25	31	32	33	34								
3.1.	магистральных	лет			29	30	31	32	33	34								
3.2	распределительных	лет			24	25	31	32	33	34								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,479	0,479	0,402	0,402	0,402	0,402								
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч			191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%			-39,35%	-12,01%	-6,74%	2,31%	2,31%	2,31%								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м			0,603	1,516	1,846	1,283	1,283	1,283								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год			0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год			0	0	0	0	0	0								
11.1.	магистральных	ед./м/год			0	0	0	0	0	0								
11.2	распределительных	ед./м/год			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			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%			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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч			0,080	0,080	0,067	0,067	0,067	0,067								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч			0,080	0,080	0,067	0,067	0,067	0,067								
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал			412,78	1038,33	1059,39	736,36	736,36	736,36								
	Котельная №47																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км					0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
1.1.	магистральных	км					0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
1.2	распределительных	км					0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2					0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
2.1	магистральных	тыс. м2					0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.2.	распределительных	тыс. м2					0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет					44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
3.1.	магистральных	лет					44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
3.2	распределительных	лет					44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел					0,172	0,172	0,174	0,174	0,175	0,176	0,176	0,177	0,177	0,177	0,178	0,178
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч					131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%					14,09%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%	15,19%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м					1,339	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год					0	0	0	0	0	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
11.2	распределительных	ед./м/год					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					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%					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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч					0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч					0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал					297,24	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33
	БМК №27																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км						27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200	27,200
1.1.	магистральных	км						8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502	8,502
1.2	распределительных	км						18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698	18,698
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2						4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865
2.1	магистральных	тыс. м2						2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339	2,339
2.2.	распределительных	тыс. м2						2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет						37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
3.1.	магистральных	лет						43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
3.2	распределительных	лет						31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел						0,780	0,786	0,789	0,792	0,794	0,797	0,799	0,801	0,802	0,804	0,806
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч						477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%						31,04%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%	30,10%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м						0,267	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год						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
11.2	распределительных	ед./м/год						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						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%						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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч						6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч						6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687	6,687
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал						7254,32	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31
	БМК №1																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									7,394	7,394	7,394	7,394	7,394	7,394	7,394	7,394
1.1.	магистральных	км									0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
1.2	распределительных	км									6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639	6,639
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172
2.1	магистральных	тыс. м2									0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									7	8	9	10	11	12	13	14
3.1.	магистральных	лет									4	5	6	7	8	9	10	11
3.2	распределительных	лет									9	10	11	12	13	14	15	16
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,200	0,201	0,201	0,202	0,202	0,203	0,203	0,204
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									17,15%	17,15%	17,15%	17,15%	17,15%	17,15%	17,15%	17,15%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788	2,788
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631	1,631
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46
	БМК №2																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697
1.1.	магистральных	км									2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876	2,876
1.2	распределительных	км									1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
2.1	магистральных	тыс. м2									0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									28	29	30	31	32	33	34	35
3.1.	магистральных	лет									31	32	33	34	35	36	37	38
3.2	распределительных	лет									19	20	21	22	23	24	25	26
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,309	0,310	0,311	0,312	0,312	0,313	0,314	0,314
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									18,43%	18,43%	18,43%	18,43%	18,43%	18,43%	18,43%	18,43%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55
	БМК №3																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
1.1.	магистральных	км									0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
1.2	распределительных	км									0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2.1	магистральных	тыс. м2									0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет									25	26	27	28	29	30	31	32
3.2	распределительных	лет									20	21	22	23	24	25	26	27
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,611	0,613	0,615	0,616	0,618	0,619	0,620	0,622
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									27,55%	27,55%	27,55%	27,55%	27,55%	27,55%	27,55%	27,55%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35
	БМК №5																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
1.1.	магистральных	км									0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
1.2	распределительных	км									0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2.1	магистральных	тыс. м2									0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									25	26	27	28	29	30	31	32
3.1.	магистральных	лет									25	26	27	28	29	30	31	32
3.2	распределительных	лет									27	28	29	30	31	32	33	34

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									2,239	2,246	2,252	2,258	2,264	2,269	2,273	2,278
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%	20,46%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11
	БМК №7																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
1.1.	магистральных	км									0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
1.2	распределительных	км									0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
2.1	магистральных	тыс. м2									0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет									33	34	35	36	37	38	39	40
3.2	распределительных	лет									6	7	8	9	10	11	12	13
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,197	0,198	0,198	0,199	0,199	0,200	0,200	0,201
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									22,06%	22,06%	22,06%	22,06%	22,06%	22,06%	22,06%	22,06%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									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									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15
	БМК №14																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
1.1.	магистральных	км									0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
1.2	распределительных	км									0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2.1	магистральных	тыс. м2									0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									13	14	15	16	17	18	19	20
3.1.	магистральных	лет									11	12	13	14	15	16	17	18
3.2	распределительных	лет									20	21	22	23	24	25	26	27
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,254	0,254	0,255	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									19,24%	19,24%	19,24%	19,24%	19,24%	19,24%	19,24%	19,24%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15
	БМК №15																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км														0,161	0,161	0,161
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км														0,161	0,161	0,161
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2														0,016	0,016	0,016
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2														0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет														43	44	45
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет														43	44	45
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел														0,065	0,066	0,066
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,333	0,333	0,333
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч														48,407	48,407	48,407
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%														0,00%	12,96%	12,96%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м														3,350	3,350	3,350
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год														0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год														0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%														0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,006	0,006	0,006
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,006	0,006	0,006
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал														539,29	539,29	539,29
	БМК №18																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									17,650	17,650	17,650	17,650	17,650	17,650	17,650	17,650
1.1.	магистральных	км									3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071
1.2	распределительных	км									14,579	14,579	14,579	14,579	14,579	14,579	14,579	14,579
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
2.1	магистральных	тыс. м2									0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
2.2.	распределительных	тыс. м2									1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет									27	28	29	30	31	32	33	34
3.2	распределительных	лет									21	22	23	24	25	26	27	28
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,361	0,362	0,363	0,364	0,365	0,366	0,367	0,367
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%	14,18%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84
	БМК №22																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км																
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км																
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2																
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2																
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет																
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет																
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,083	0,083	0,083
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч																
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%														0,00%	0,73%	0,73%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м																
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год														0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год																
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%														0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч																
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч																
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал														150,01	150,01	150,01
	БМК №25																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
1.1.	магистральных	км									0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
1.2	распределительных	км									0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
2.1	магистральных	тыс. м2									0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									26	27	28	29	30	31	32	33
3.1.	магистральных	лет									13	14	15	16	17	18	19	20
3.2	распределительных	лет									28	29	30	31	32	33	34	35
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	8,31%	8,31%	8,31%	8,31%	8,31%	8,31%	8,31%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68
	БМК №26																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км									0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									18	19	20	21	22	23	24	25
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет									18	19	20	21	22	23	24	25
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,316	0,317	0,318	0,319	0,319	0,320	0,321	0,321
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	14,22%	14,22%	14,22%	14,22%	14,22%	14,22%	14,22%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80
	БМК №31																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487
1.1.	магистральных	км									0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
1.2	распределительных	км									0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
2.1	магистральных	тыс. м2									0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									35	36	37	38	39	40	41	42
3.1.	магистральных	лет									31	32	33	34	35	36	37	38
3.2	распределительных	лет									42	43	44	45	46	47	48	49
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,495	0,497	0,498	0,500	0,501	0,502	0,503	0,504
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	23,52%	23,52%	23,52%	23,52%	23,52%	23,52%	23,52%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38
	БМК №32																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км														1,744	1,744	1,744
1.1.	магистральных	км														0,959	0,959	0,959
1.2	распределительных	км														0,785	0,785	0,785
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2														0,162	0,162	0,162
2.1	магистральных	тыс. м2														0,125	0,125	0,125
2.2.	распределительных	тыс. м2														0,037	0,037	0,037
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет														30	31	32
3.1.	магистральных	лет														32	33	34
3.2	распределительных	лет														23	24	25
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел														1,002	1,004	1,006
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,531	0,531	0,531
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч														304,864	304,864	304,864
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%														0,00%	32,35%	32,35%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м														0,538	0,538	0,538
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год														0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год														0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год														0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год														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														0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%														0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,113	0,113	0,113
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,113	0,113	0,113
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал														938,50	938,50	938,50
	БМК №39																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
1.1.	магистральных	км									0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1.2	распределительных	км									0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
2.1	магистральных	тыс. м2									0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									38	39	40	41	42	43	44	45
3.1.	магистральных	лет									30	31	32	33	34	35	36	37
3.2	распределительных	лет									39	40	41	42	43	44	45	46
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,363	0,364	0,365	0,366	0,367	0,368	0,368	0,369
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	20,43%	20,43%	20,43%	20,43%	20,43%	20,43%	20,43%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43
	БМК №40																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км														0,941	0,941	0,941
1.1.	магистральных	км														0,264	0,264	0,264
1.2	распределительных	км														0,677	0,677	0,677
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2														0,131	0,131	0,131
2.1	магистральных	тыс. м2														0,047	0,047	0,047
2.2.	распределительных	тыс. м2														0,085	0,085	0,085
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет														39	40	41
3.1.	магистральных	лет														37	38	39
3.2	распределительных	лет														40	41	42
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел														0,121	0,121	0,122
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч														1,466	1,466	1,466
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч														89,705	89,705	89,705
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%														0,00%	11,63%	11,63%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м														2,586	2,586	2,586
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год														0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год														0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год														0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год														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														0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%														0,00%	0,00%	0,00%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,124	0,124	0,124
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч														0,124	0,124	0,124
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал														2433,49	2433,49	2433,49
	БМК №42																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
1.1.	магистральных	км									0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
1.2	распределительных	км									0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
2.1	магистральных	тыс. м2									0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									45	46	47	48	49	50	51	52
3.1.	магистральных	лет									45	46	47	48	49	50	51	52
3.2	распределительных	лет									44	45	46	47	48	49	50	51
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,197	0,197	0,198	0,198	0,199	0,199	0,200	0,200
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	14,12%	14,12%	14,12%	14,12%	14,12%	14,12%	14,12%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37
	БМК №43																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
1.1.	магистральных	км									0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
1.2	распределительных	км									0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
2.1	магистральных	тыс. м2									0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									37	38	39	40	41	42	43	44
3.1.	магистральных	лет									41	42	43	44	45	46	47	48
3.2	распределительных	лет									29	30	31	32	33	34	35	36
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,270	0,271	0,272	0,272	0,273	0,274	0,274	0,275
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%	35,31%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175	1,175
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08
	БМК №44																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км									0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									48	49	50	51	52	53	54	55
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет									48	49	50	51	52	53	54	55
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел									0,145	0,145	0,145	0,146	0,146	0,146	0,147	0,147
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	10,57%	10,57%	10,57%	10,57%	10,57%	10,57%	10,57%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18
	БМК №45																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
1.1.	магистральных	км																
1.2	распределительных	км									0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
2.1	магистральных	тыс. м2																
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									26	27	28	29	30	31	32	33
3.1.	магистральных	лет																
3.2	распределительных	лет									26	27	28	29	30	31	32	33
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									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									10,154	10,154	10,154	10,154	10,154	10,154	10,154	10,154
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год																
11.2	распределительных	ед./м/год																
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81
	БМК №46																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км									0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
1.1.	магистральных	км									0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
1.2	распределительных	км									0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2									0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
2.1	магистральных	тыс. м2									0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2.2.	распределительных	тыс. м2									0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет									34	35	36	37	38	39	40	41
3.1.	магистральных	лет									34	35	36	37	38	39	40	41
3.2	распределительных	лет									34	35	36	37	38	39	40	41
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел																
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч									191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%									0,00%	2,31%	2,31%	2,31%	2,31%	2,31%	2,31%	2,31%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м									1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283	1,283
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год									0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год									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									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%									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																
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч									0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал									736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	68,822	67,992	68,930	69,232	69,433	69,406	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502	69,502
1.1.	магистральных	км	20,657	20,657	20,663	20,663	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675	20,675
1.2	распределительных	км	48,165	47,335	48,267	48,569	48,758	48,731	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827	48,827
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м2	9,963	9,885	10,006	10,040	10,061	10,057	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072	10,072
2.1	магистральных	тыс. м2	4,494	4,494	4,494	4,494	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495	4,495
2.2.	распределительных	тыс. м2	5,469	5,391	5,511	5,545	5,566	5,562	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577	5,577
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.1.	магистральных	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
3.2	распределительных	лет	19	20	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,391	0,391	0,402	0,409	0,414	0,414	0,417	0,418	0,420	0,421	0,422	0,423	0,424	0,425	0,426	0,427
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	43,628	43,086	43,533	43,708	43,671	43,617	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753
6.	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	228,355	229,422	229,839	229,696	230,376	230,573	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал																
7.1.	магистральных	тыс. Гкал																
7.2.	распределительных	тыс. Гкал																
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	27,22%	23,09%	23,01%	22,70%	21,68%	20,28%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,143	1,170	1,143	1,084	1,120	1,134	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
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
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	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
11.2	распределительных	ед./м/год	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	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																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч																
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	12,141	12,096	12,298	12,328	12,326	12,321	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	12,141	12,096	12,298	12,328	12,326	12,321	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342	12,342
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч																
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал																
21	Полезный отпуск	Гкал	78655,38	79580,19	78808,47	75058,17	77770,64	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63

4.14.1.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлено в таблице 4.14.4.

4.14.1.3. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на котельных представлено в таблице 4.14.4.

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

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии представлен в таблице 4.14.4.

Источников тепловой энергии, работающих в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа нет.

4.14.1.5. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 4.14.4.

4.14.1.6. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных представлен в таблице 4.14.4.

4.14.1.7. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной нагрузке представлена в таблице 4.14.4.

4.14.1.8. 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

4.14.1.9. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

4.14.1.10. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

4.14.1.11. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета представлена в таблице 4.14.4.

4.14.1.12. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 4.14.4.

4.14.1.13. 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлен в таблице 4.14.4.

4.14.1.14. 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной мощности оборудования, реконструированного за год, к общей установленной мощности котельных представлено в таблице 4.14.4.

4.14.1.15. 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

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют факты нарушения антимонопольного законодательства.

Таблица 4.14.4. Индикаторы развития систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"																	
	Котельная №1-1																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	205,88	195,59	196,04	195,92	195,81	195,81	195,81	195,81								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	7,025	6,200	6,543	6,331	4,985	3,688	3,640	3,640								
4.1	Материальная характеристика	м2	1226,171	1216,183	1170,985	1172,348	1158,211	1157,170	1172,348	1172,348								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	8613,976	7540,305	7661,950	7421,608	5773,656	4267,395	4267,395	4267,395								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,47%	19,09%	19,34%	17,89%	17,72%	16,77%	16,77%	16,77%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	30950,876	28866,164	29237,770	27043,483	26787,437	25351,265	25351,265	25351,265								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000	18,000								
5.3	Продолжительность работы источника	час	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,948	10,858	10,455	10,467	10,341	10,331	10,467	10,467								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	20805,912	19884,237	20106,132	18271,066	19611,072	19611,004	19611,004	19611,004								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	21872,634	20903,704	21136,975	19207,826	20616,534	20616,462	20616,462	20616,462								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1	1	3	4	5	6	6	7								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №1-2																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	203,18	203,71	205,50	205,46	204,94	204,94	204,94	204,94								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,791	3,365	4,585	4,244	4,756	2,626	2,626	2,626								
4.1	Материальная характеристика	м2	476,073	476,073	471,474	471,474	473,362	473,362	473,362	473,362								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	2757,118	1601,845	2161,676	2000,837	2251,485	1243,163	1243,163	1243,163								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,12%	8,80%	9,15%	8,95%	9,89%	8,18%	8,18%	8,18%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	8669,388	7543,665	7837,743	7667,944	8475,589	7005,910	7005,910	7005,910								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200	10,200								
5.3	Продолжительность работы источника	час	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,320	3,320	3,288	3,288	3,302	3,302	3,302	3,302								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	5474,038	5520,007	5270,236	5273,167	5804,805	5332,859	5332,859	5332,859								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	5647,199	5694,621	5436,950	5439,973	5988,429	5501,553	5501,553	5501,553								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-3																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,728	3,301	2,908	3,163	2,833	2,246	2,246	2,246								
4.1	Материальная характеристика	м2	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	327,155	289,726	255,210	277,572	248,619	197,150	197,150	197,150								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,48%	25,58%	23,43%	23,28%	22,52%	21,67%	21,67%	21,67%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	874,354	844,798	773,642	768,674	743,732	715,500	715,500	715,500								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	421,758	427,827	399,586	378,521	381,612	399,523	399,523	399,523								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	547,198	555,072	518,432	491,102	495,113	518,350	518,350	518,350								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №1-5																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	296,78	301,36	285,67	285,15	294,55	294,55	294,55	294,55								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,277	8,785	5,422	4,400	4,022	3,040	3,040	3,040								
4.1	Материальная характеристика	м2	117,102	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	969,201	771,937	476,463	386,621	353,437	267,100	267,100	267,100								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,97%	15,68%	11,86%	11,44%	11,16%	10,45%	10,45%	10,45%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2297,643	2122,553	1605,360	1548,136	1510,112	1415,131	1415,131	1415,131								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,936	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	962,850	989,816	915,521	950,577	945,636	932,840	932,840	932,840								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	1071,504	1101,513	1018,833	1057,845	1052,348	1038,107	1038,107	1038,107								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	19	20	21	22	23	24	25								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-7																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	6,721	5,731	4,690	4,691	4,284	4,736	4,736	4,736								
4.1	Материальная характеристика	м2	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	115,339	98,344	80,480	80,500	73,505	81,275	81,275	81,275								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,85%	25,88%	24,79%	24,71%	23,70%	24,84%	24,84%	24,84%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	398,268	383,824	367,636	366,525	351,586	368,430	368,430	368,430								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал	282,929	285,480	287,156	286,025	278,081	287,155	287,155	287,155								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-14																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,91	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,132	3,636	3,653	4,058	2,530	2,612	2,612	2,612								
4.1	Материальная характеристика	м2	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	243,151	282,324	283,601	315,052	196,431	202,788	202,788	202,788								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,75%	23,15%	22,86%	23,10%	21,28%	21,28%	21,28%	21,28%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1077,556	1146,828	1132,147	1144,106	1054,215	1053,937	1053,937	1053,937								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	425,209	440,547	432,415	422,482	437,122	433,741	433,741	433,741								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	834,405	864,504	848,546	829,053	857,784	851,149	851,149	851,149								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	6	7	8	9	10	11	12	13								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-15																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,98	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	6,965	4,561	6,435	6,024	5,132	4,988	4,988	4,988	4,988	4,988	4,988	4,988	4,988			
4.1	Материальная характеристика	м2	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100	16,100			
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	112,130	73,428	103,607	96,980	82,620	80,310	80,310	80,310	80,310	80,310	80,310	80,310	80,310			
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,60%	16,75%	17,68%	16,16%	15,58%	18,76%	18,76%	18,76%	18,76%	18,76%	18,76%	18,76%	18,76%			
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	581,291	553,147	583,755	533,716	514,382	619,599	619,599	619,599	619,599	619,599	619,599	619,599	619,599			
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688			
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800			
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407	48,407			
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333			
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	469,160	479,719	480,148	436,736	431,762	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289			
10.2	Полезный отпуск	Гкал	469,160	479,719	480,148	436,736	431,762	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289	539,289			
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43			
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Котельная №1-18																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	165,86	165,69	166,12	165,97	165,46	165,46	165,46	165,46								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,282	1,462	1,157	1,179	1,545	1,358	1,358	1,358								
4.1	Материальная характеристика	м2	2288,379	2297,737	2376,434	2393,913	2382,219	2379,443	2379,443	2379,443								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	5221,902	3358,477	2750,364	2822,865	3681,139	3230,706	3230,706	3230,706								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,91%	32,60%	31,27%	30,02%	31,53%	31,02%	31,02%	31,02%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	25195,220	24221,771	23231,530	22307,809	23427,122	23045,544	23045,544	23045,544								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,722	11,770	12,173	12,263	12,203	12,188	12,188	12,188								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	18566,080	19403,163	19042,498	18118,476	18360,063	18408,219	18408,219	18408,219								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	19717,495	20606,492	20223,459	19242,132	19498,701	19549,844	19549,844	19549,844								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	18	19	20	21	22	23								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №1-22																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	330,32	329,37	322,74	317,27	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40	319,40			
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
4.1	Материальная характеристика	м2																
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	23,965	5,368	-5,348	-9,947	-32,913	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103			
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	7,77%	7,74%	7,33%	7,11%	7,03%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%			
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	171,467	170,880	161,939	157,089	155,281	171,993	171,993	171,993	171,993	171,993	171,993	171,993	171,993			
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460			
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал																
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083			
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	127,252	145,494	145,838	148,579	169,034	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008			
10.2	Полезный отпуск	Гкал	127,252	145,494	145,838	148,579	169,034	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008	150,008			
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет																
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%																
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	АМК №1-25																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,96	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99	209,99								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-2,855	-3,595	-4,073	-2,544	-1,548	1,505	1,505	1,505								
4.1	Материальная характеристика	м2	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	-28,826	-36,297	-41,121	-25,685	-15,628	15,197	15,197	15,197								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,06%	11,50%	10,83%	12,03%	12,98%	15,81%	15,81%	15,81%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	139,497	133,021	125,240	139,123	150,176	182,872	182,872	182,872								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал	168,323	169,318	166,361	164,808	165,804	167,675	167,675	167,675								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	общей материальной характеристике тепловых сетей																	
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-26																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-3,466	-1,915	-1,795	-0,144	0,604	3,648	3,648	3,648								
4.1	Материальная характеристика	м2	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	-93,360	-51,570	-48,343	-3,875	16,261	98,260	98,260	98,260								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,04%	10,87%	11,35%	11,76%	12,57%	13,95%	13,95%	13,95%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	596,614	538,572	562,255	582,521	622,858	691,062	691,062	691,062								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	473,505	404,994	419,032	402,423	416,286	406,819	406,819	406,819								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	689,974	590,143	610,598	586,396	606,597	592,802	592,802	592,802								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №1-27																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0										
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0										
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	175,85	175,72	175,71	176,05	176,02	176,02										

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,819	1,593	1,557	1,282	1,309											
4.1	Материальная характеристика	м2	4823,278	4823,278	4823,278	4820,777	4864,896											
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	8775,024	7682,275	7508,214	6177,989	6366,281	4589,009										
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,05%	19,77%	19,39%	17,75%	17,80%											
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	28099,267	27694,127	27173,075	24868,560	24939,228	16527,207										
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	16,680	16,680	16,680	16,680	16,680											
5.3	Продолжительность работы источника	час	8400	8400	8400	8400	8400	8400										
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	476,462	476,462	476,462	476,462	476,462											
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,123	10,123	10,123	10,118	10,210											
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%										
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	70,59%	70,59%	70,59%	70,59%	70,59%	70,59%										
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	13219,080	13717,028	13482,196	12797,408	12722,961	8193,210										
10.2	Полезный отпуск	Гкал	18726,944	19432,366	19099,689	18129,578	18024,111	11606,993										
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33	34	35	36											
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%											
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%											
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
	Котельная №1-31																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	250,95	244,45	243,67	243,36	242,87	242,87	242,87	242,87								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,976	1,614	3,328	2,413	2,301	2,297	2,297	2,297								
4.1	Материальная характеристика	м2	148,826	130,234	130,234	145,822	145,822	145,822	145,822	145,822								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	145,253	210,224	433,437	351,812	335,559	334,950	334,950	334,950								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,24%	19,48%	22,08%	20,28%	25,37%	24,95%	24,95%	24,95%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1315,263	1331,593	1508,965	1386,487	1502,697	1477,791	1477,791	1477,791								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,424	1,424	1,424	1,424	1,234	1,234	1,234	1,234								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,639	0,559	0,559	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	864,492	825,061	788,015	761,176	862,523	840,091	840,091	840,091								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	1121,017	1069,886	1021,848	987,044	1118,465	1089,376	1089,376	1089,376								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	32	33	31	32	33	34	35								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-32																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	210,00	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,628	3,538	3,593	3,488	2,665	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775			
4.1	Материальная характеристика	м2	164,962	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735	161,735			
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	598,458	572,241	581,060	564,192	431,090	448,860	448,860	448,860	448,860	448,860	448,860	448,860	448,860			
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,42%	31,34%	30,76%	29,96%	27,77%	28,01%	28,01%	28,01%	28,01%	28,01%	28,01%	28,01%	28,01%			
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1556,337	1552,668	1523,854	1484,001	1375,832	1387,360	1387,360	1387,360	1387,360	1387,360	1387,360	1387,360	1387,360			
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032			
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800			
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864	304,864			
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,541	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531			
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%	84,89%			
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	813,112	832,252	800,306	780,795	801,960	796,661	796,661	796,661	796,661	796,661	796,661	796,661	796,661			
10.2	Полезный отпуск	Гкал	957,879	980,427	942,794	919,809	944,742	938,500	938,500	938,500	938,500	938,500	938,500	938,500	938,500			
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	АМК №1-39																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	209,99	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-0,121	-0,235	-1,045	-0,576	-0,644	2,251	2,251	2,251								
4.1	Материальная характеристика	м2	67,498	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	-8,181	-14,288	-63,487	-34,997	-39,134	136,698	136,698	136,698								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,00%	20,76%	18,92%	19,79%	19,75%	27,02%	27,02%	27,02%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	520,072	514,298	468,705	490,139	489,195	669,129	669,129	669,129								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал	528,253	528,586	532,192	525,136	528,329	532,431	532,431	532,431								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28	32	33	34	35	36	37	38								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	АМК №1-40																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	211,22	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00			
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,518	1,492	1,584	2,486	2,634	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436			
4.1	Материальная характеристика	м2	138,173	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480	131,480			
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	347,969	196,184	208,276	326,852	346,289	320,328	320,328	320,328	320,328	320,328	320,328	320,328	320,328			
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,45%	27,94%	27,43%	26,77%	27,38%	27,80%	27,80%	27,80%	27,80%	27,80%	27,80%	27,80%	27,80%			
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2918,046	2768,212	2717,495	2652,642	2712,949	2753,817	2753,817	2753,817	2753,817	2753,817	2753,817	2753,817	2753,817			
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064			
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800			

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705	89,705			
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,540	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466			
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%			
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	2570,078	2572,028	2509,219	2325,791	2366,661	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489			
10.2	Полезный отпуск	Гкал	2570,078	2572,028	2509,219	2325,791	2366,661	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489	2433,489			
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39			
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%			
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Котельная №1-42																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	252,83	242,55	251,17	251,16	251,31	251,31	251,31	251,31								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,507	1,589	2,186	2,309	1,627	2,281	2,281	2,281								
4.1	Материальная характеристика	м2	106,818	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	374,595	161,603	222,403	234,879	165,537	231,973	231,973	231,973								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,99%	19,87%	19,32%	17,79%	17,62%	18,06%	18,06%	18,06%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2075,306	1874,719	1823,196	1678,574	1661,428	1702,569	1702,569	1702,569								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,966	1,966	1,966	1,966	1,964	1,964	1,964	1,964								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,724	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	1191,418	1203,489	1120,142	1009,361	1046,517	1025,761	1025,761	1025,761								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	1638,142	1654,738	1540,140	1387,822	1438,910	1410,372	1410,372	1410,372								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	39	40	41	42	43	44	45								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	общей материальной характеристике тепловых сетей																	
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №1-43																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	267,29	267,69	272,37	271,67	271,25	271,25	271,25	271,25								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,739	5,301	4,630	5,101	5,411	6,086	6,086	6,086								
4.1	Материальная характеристика	м2	156,138	148,652	148,652	150,659	150,659	150,659	150,659	150,659								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	896,123	788,014	688,319	768,535	815,190	916,906	916,906	916,906								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,47%	8,11%	9,84%	10,06%	10,14%	10,80%	10,80%	10,80%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2722,709	2698,682	2527,019	2584,965	2605,377	2774,734	2774,734	2774,734								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	3,421	3,961	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058	3,058								
5.3	Продолжительность работы источника	час	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,886	0,843	0,843	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	1576,335	1664,136	1595,642	1575,867	1555,297	1613,644	1613,644	1613,644								
10.2	Полезный отпуск	Гкал	1641,232	1732,647	1661,333	1640,744	1619,328	1680,077	1680,077	1680,077								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	32	33	33	34	35	36	37								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №44																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,551	2,787	2,818	2,787	2,787	2,818	2,818	2,818								
4.1	Материальная характеристика	м2	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	4,977	25,171	25,445	25,171	25,171	25,445	25,445	25,445								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,90%	28,90%	29,15%	32,07%	32,05%	32,34%	32,34%	32,34%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	48,736	238,618	240,623	238,618	238,449	240,623	240,623	240,623								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал	43,759	213,447	215,178	213,447	213,278	215,178	215,178	215,178								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	41	42	43	44	45	46	47	48								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №45																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	261,37	238,51	229,94	221,98	221,86	221,86	221,86	221,86								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,389	73,544	85,393	84,028	102,913											
4.1	Материальная характеристика	м2	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	24,518	334,627	388,539	382,329	468,252											
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,30%	38,05%	42,60%	41,92%	51,34%	77,94%	77,94%	77,94%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	27,270	347,028	388,539	382,329	468,252	710,807	710,807	710,807								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	0,172	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал						710,807	710,807	710,807								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №46																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0								
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал			304,57	262,88	257,34	257,34	257,34	257,34								
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			-1,270	-1,214	-0,870	0,226	0,226	0,226								
4.1	Материальная характеристика	м2			91,753	91,753	76,920	76,920	76,920	76,920								
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал			-116,562	-111,371	-66,915	17,393	17,393	17,393								
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%			9,59%	29,40%	31,40%	24,45%	24,45%	24,45%								
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал			322,229	987,898	1054,981	821,463	821,463	821,463								
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч			0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700								
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800								
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал			191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391								
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,479	0,479	0,402	0,402	0,402	0,402								
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал			412,783	1038,327	1059,387	736,364	736,364	736,364								
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет			24	25	31	32	33	34								
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%			0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%								
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
	Котельная №47																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2					3,067	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531	3,531
4.1	Материальная характеристика	м2					15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892	15,892
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал					48,742	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107	56,107
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%					41,91%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%	44,75%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал					345,987	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439	369,439
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч					0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
5.3	Продолжительность работы источника	час	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал					131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339	131,339
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч					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	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал					297,244	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332	313,332
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет					44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%					0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%					0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №27																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал						168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2						0,671	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
4.1	Материальная характеристика	м2						4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896	4864,896
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал						3265,622	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722	8123,722
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%						9,10%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%	23,35%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал						10519,943	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037	26985,037
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч						13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760	13,760
5.3	Продолжительность работы источника	час						8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал						477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877	477,877
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч						10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180	10,180
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%						0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%						70,59%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал						5120,721										
10.2	Полезный отпуск	Гкал						7254,321	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315	18861,315
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет						37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%						0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%						0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №1																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
4.1	Материальная характеристика	м2									1172,348	1172,348	1172,348	1172,348	1172,348	1172,348	1172,348	1172,348
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									4267,395	4267,395	4267,395	4267,395	4267,395	4267,395	4267,395	4267,395
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									22,96%	22,96%	22,96%	22,96%	22,96%	22,96%	22,96%	22,96%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									24883,857	24883,857	24883,857	24883,857	24883,857	24883,857	24883,857	24883,857
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
5.3	Продолжительность работы источника	час									8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004	112,004
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467	10,467
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%	95,12%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									19611,004	19611,004	19611,004	19611,004	19611,004	19611,004	19611,004	19611,004
10.2	Полезный отпуск	Гкал									20616,462	20616,462	20616,462	20616,462	20616,462	20616,462	20616,462	20616,462
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									7	8	9	10	11	12	13	14
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	общей материальной характеристике тепловых сетей																	
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №2																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
4.1	Материальная характеристика	м2									473,362	473,362	473,362	473,362	473,362	473,362	473,362	473,362
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									1243,163	1243,163	1243,163	1243,163	1243,163	1243,163	1243,163	1243,163
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%	18,67%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									6744,716	6744,716	6744,716	6744,716	6744,716	6744,716	6744,716	6744,716
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
5.3	Продолжительность работы источника	час									8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375	143,375
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%	96,93%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									5332,859	5332,859	5332,859	5332,859	5332,859	5332,859	5332,859	5332,859
10.2	Полезный отпуск	Гкал									5501,553	5501,553	5501,553	5501,553	5501,553	5501,553	5501,553	5501,553
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									28	29	30	31	32	33	34	35
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №3																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
4.1	Материальная характеристика	м2									87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768	87,768
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									197,150	197,150	197,150	197,150	197,150	197,150	197,150	197,150
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									43,33%	43,33%	43,33%	43,33%	43,33%	43,33%	43,33%	43,33%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									715,500	715,500	715,500	715,500	715,500	715,500	715,500	715,500
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062	346,062
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%	77,08%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									399,523	399,523	399,523	399,523	399,523	399,523	399,523	399,523
10.2	Полезный отпуск	Гкал									518,350	518,350	518,350	518,350	518,350	518,350	518,350	518,350
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									23	24	25	26	27	28	29	30
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №5																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040	3,040
4.1	Материальная характеристика	м2									87,868	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868	87,868
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									267,100	267,100	267,100	267,100	267,100	267,100	267,100	267,100
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									31,62%	31,62%	31,62%	31,62%	31,62%	31,62%	31,62%	31,62%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1305,207	1305,207	1305,207	1305,207	1305,207	1305,207	1305,207	1305,207
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145	125,145
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%	89,86%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									932,840	932,840	932,840	932,840	932,840	932,840	932,840	932,840
10.2	Полезный отпуск	Гкал									1038,107	1038,107	1038,107	1038,107	1038,107	1038,107	1038,107	1038,107
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									25	26	27	28	29	30	31	32
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №7																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736	4,736
4.1	Материальная характеристика	м2									17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160	17,160
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									81,275	81,275	81,275	81,275	81,275	81,275	81,275	81,275
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									44,63%	44,63%	44,63%	44,63%	44,63%	44,63%	44,63%	44,63%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									368,430	368,430	368,430	368,430	368,430	368,430	368,430	368,430
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985	147,985
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									287,155	287,155	287,155	287,155	287,155	287,155	287,155	287,155
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									21	22	23	24	25	26	27	28
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №14																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612	2,612
4.1	Материальная характеристика	м2									77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640	77,640
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									202,788	202,788	202,788	202,788	202,788	202,788	202,788	202,788
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									36,47%	36,47%	36,47%	36,47%	36,47%	36,47%	36,47%	36,47%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1053,937	1053,937	1053,937	1053,937	1053,937	1053,937	1053,937	1053,937
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181	157,181
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%	50,96%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									433,741	433,741	433,741	433,741	433,741	433,741	433,741	433,741
10.2	Полезный отпуск	Гкал									851,149	851,149	851,149	851,149	851,149	851,149	851,149	851,149
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									13	14	15	16	17	18	19	20
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №15																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.														0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.														0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2														4,988	4,988	4,988
4.1	Материальная характеристика	м2														16,100	16,100	16,100
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал														80,310	80,310	80,310
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%														30,02%	30,02%	30,02%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал														619,599	619,599	619,599
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч														0,430	0,430	0,430
5.3	Продолжительность работы источника	час														4800	4800	4800

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал														48,407	48,407	48,407
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,333	0,333	0,333
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%														0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%														100,00%	100,00%	100,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал														539,289	539,289	539,289
10.2	Полезный отпуск	Гкал														539,289	539,289	539,289
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет														43	44	45
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%														0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2														0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%														0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
	БМК №18																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
4.1	Материальная характеристика	м2									2379,443	2379,443	2379,443	2379,443	2379,443	2379,443	2379,443	2379,443
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									3230,706	3230,706	3230,706	3230,706	3230,706	3230,706	3230,706	3230,706
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									30,66%	30,66%	30,66%	30,66%	30,66%	30,66%	30,66%	30,66%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									22780,550	22780,550	22780,550	22780,550	22780,550	22780,550	22780,550	22780,550
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222	195,222
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188	12,188
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%	94,16%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									18408,219	18408,219	18408,219	18408,219	18408,219	18408,219	18408,219	18408,219
10.2	Полезный отпуск	Гкал									19549,844	19549,844	19549,844	19549,844	19549,844	19549,844	19549,844	19549,844
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									23	24	25	26	27	28	29	30
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	общей материальной характеристике тепловых сетей																	
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №22																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.														0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.														0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
4.1	Материальная характеристика	м2																
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал														1,103	1,103	1,103
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%														30,51%	30,51%	30,51%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал														151,111	151,111	151,111
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч														0,103	0,103	0,103
5.3	Продолжительность работы источника	час														4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал																
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,083	0,083	0,083
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%														0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%														100,00%	100,00%	100,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал														150,008	150,008	150,008
10.2	Полезный отпуск	Гкал														150,008	150,008	150,008
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет																
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%																
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2														0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%														0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
	БМК №25																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
4.1	Материальная характеристика	м2									10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096	10,096
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									15,197	15,197	15,197	15,197	15,197	15,197	15,197	15,197
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									44,30%	44,30%	44,30%	44,30%	44,30%	44,30%	44,30%	44,30%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									182,872	182,872	182,872	182,872	182,872	182,872	182,872	182,872
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285	156,285
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									167,675	167,675	167,675	167,675	167,675	167,675	167,675	167,675
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									26	27	28	29	30	31	32	33
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №26																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648	3,648
4.1	Материальная характеристика	м2									26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935	26,935
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									98,260	98,260	98,260	98,260	98,260	98,260	98,260	98,260
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									37,20%	37,20%	37,20%	37,20%	37,20%	37,20%	37,20%	37,20%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									691,062	691,062	691,062	691,062	691,062	691,062	691,062	691,062
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371	84,371
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%	68,63%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									406,819	406,819	406,819	406,819	406,819	406,819	406,819	406,819
10.2	Полезный отпуск	Гкал									592,802	592,802	592,802	592,802	592,802	592,802	592,802	592,802
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									18	19	20	21	22	23	24	25
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №31																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297	2,297
4.1	Материальная характеристика	м2									145,822	145,822	145,822	145,822	145,822	145,822	145,822	145,822
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									334,950	334,950	334,950	334,950	334,950	334,950	334,950	334,950
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									34,50%	34,50%	34,50%	34,50%	34,50%	34,50%	34,50%	34,50%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1424,326	1424,326	1424,326	1424,326	1424,326	1424,326	1424,326	1424,326
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977	232,977
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%	77,12%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									840,091	840,091	840,091	840,091	840,091	840,091	840,091	840,091
10.2	Полезный отпуск	Гкал									1089,376	1089,376	1089,376	1089,376	1089,376	1089,376	1089,376	1089,376
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									35	36	37	38	39	40	41	42
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №32																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.														0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.														0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2														2,775	2,775	2,775
4.1	Материальная характеристика	м2														161,735	161,735	161,735
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал														448,860	448,860	448,860
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%														42,01%	42,01%	42,01%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал														1387,360	1387,360	1387,360
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч														0,688	0,688	0,688
5.3	Продолжительность работы источника	час														4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал														304,864	304,864	304,864
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч														0,531	0,531	0,531
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%														0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%														84,89%	84,89%	84,89%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал														796,661	796,661	796,661
10.2	Полезный отпуск	Гкал														938,500	938,500	938,500
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет														30	31	32
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%														0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2														0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%														0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
	БМК №39																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251
4.1	Материальная характеристика	м2									60,725	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725	60,725
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									136,698	136,698	136,698	136,698	136,698	136,698	136,698	136,698
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									40,52%	40,52%	40,52%	40,52%	40,52%	40,52%	40,52%	40,52%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									669,129	669,129	669,129	669,129	669,129	669,129	669,129	669,129
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167	272,167
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									532,431	532,431	532,431	532,431	532,431	532,431	532,431	532,431
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									38	39	40	41	42	43	44	45
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №40																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.														0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.														0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал														168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2														2,436	2,436	2,436
4.1	Материальная характеристика	м2														131,480	131,480	131,480
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал														320,328	320,328	320,328
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%														33,36%	33,36%	33,36%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал														2753,817	2753,817	2753,817
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч														1,720	1,720	1,720
5.3	Продолжительность работы источника	час														4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал														89,705	89,705	89,705
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч														1,466	1,466	1,466
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%														0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%														100,00%	100,00%	100,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал														2433,489	2433,489	2433,489
10.2	Полезный отпуск	Гкал														2433,489	2433,489	2433,489
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет														39	40	41
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к	%														0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	общей материальной характеристике тепловых сетей																	
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2														0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%														0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч														0,000	0,000	0,000
	БМК №42																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281	2,281
4.1	Материальная характеристика	м2									101,720	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720	101,720
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									231,973	231,973	231,973	231,973	231,973	231,973	231,973	231,973
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									39,79%	39,79%	39,79%	39,79%	39,79%	39,79%	39,79%	39,79%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									1642,345	1642,345	1642,345	1642,345	1642,345	1642,345	1642,345	1642,345
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637	147,637
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%	72,73%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									1025,761	1025,761	1025,761	1025,761	1025,761	1025,761	1025,761	1025,761
10.2	Полезный отпуск	Гкал									1410,372	1410,372	1410,372	1410,372	1410,372	1410,372	1410,372	1410,372
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									45	46	47	48	49	50	51	52
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №43																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									6,086	6,086	6,086	6,086	6,086	6,086	6,086	6,086
4.1	Материальная характеристика	м2									150,659	150,659	150,659	150,659	150,659	150,659	150,659	150,659
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									916,906	916,906	916,906	916,906	916,906	916,906	916,906	916,906
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									29,96%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%	29,96%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									2596,983	2596,983	2596,983	2596,983	2596,983	2596,983	2596,983	2596,983
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
5.3	Продолжительность работы источника	час									8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400	8400
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315	176,315
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%	96,05%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал									1613,644	1613,644	1613,644	1613,644	1613,644	1613,644	1613,644	1613,644
10.2	Полезный отпуск	Гкал									1680,077	1680,077	1680,077	1680,077	1680,077	1680,077	1680,077	1680,077
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									37	38	39	40	41	42	43	44
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №44																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									2,818	2,818	2,818	2,818	2,818	2,818	2,818	2,818
4.1	Материальная характеристика	м2									9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445	25,445
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									38,86%	38,86%	38,86%	38,86%	38,86%	38,86%	38,86%	38,86%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									240,623	240,623	240,623	240,623	240,623	240,623	240,623	240,623
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470	108,470
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									215,178	215,178	215,178	215,178	215,178	215,178	215,178	215,178
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									48	49	50	51	52	53	54	55
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №45																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2																
4.1	Материальная характеристика	м2									4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал																
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									49,20%	49,20%	49,20%	49,20%	49,20%	49,20%	49,20%	49,20%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798	17,798
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807	710,807
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									26	27	28	29	30	31	32	33
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	БМК №46																	

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.									0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал									168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2									0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
4.1	Материальная характеристика	м2									76,920	76,920	76,920	76,920	76,920	76,920	76,920	76,920
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал									17,393	17,393	17,393	17,393	17,393	17,393	17,393	17,393
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%									30,43%	30,43%	30,43%	30,43%	30,43%	30,43%	30,43%	30,43%
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал									753,757	753,757	753,757	753,757	753,757	753,757	753,757	753,757
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч									0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
5.3	Продолжительность работы источника	час									4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал									191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391	191,391
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч									0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал																
10.2	Полезный отпуск	Гкал									736,364	736,364	736,364	736,364	736,364	736,364	736,364	736,364
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет									34	35	36	37	38	39	40	41
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%									0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч									0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого по Дальнереченскому городскому округу																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	193,81	190,19	190,71	191,27	190,35	188,96	187,60	187,60	169,62	169,62	169,62	169,62	169,62	167,37	167,37	167,37
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,953	2,417	2,354	2,196	2,139	1,991	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
4.1	Материальная характеристика	м2	9962,697	9884,965	10005,618	10039,553	10060,788	10056,970	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148	10072,148
4.2	Потери тепловой энергии	Гкал	29420,487	23889,938	23554,182	22047,920	21524,675	20027,738	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829	20296,829
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%																
5.1	Выработка тепловой энергии	Гкал	110235,180	105545,168	104312,716	99013,339	101186,864	100576,124	100514,011	100514,011	99051,345	99051,345	99051,345	99051,345	99051,345	99030,463	99030,463	99030,463
5.2	Установленная мощность	Гкал/ч	78,397	78,955	78,752	78,735	78,715	75,795	75,795	75,795	57,349	57,349	57,349	57,349	57,349	56,046	56,046	56,046
5.3	Продолжительность работы источника	час																

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2*ч/Гкал	228,355	229,422	229,839	229,696	230,376	230,573	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205	230,205
6.1	Расчетная тепловая нагрузка	Гкал/ч	43,628	43,086	43,533	43,708	43,671	43,617	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753	43,753
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7.1	Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме	Гкал																
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч																
9	Коэффициент использования теплоты топлива																	
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	86,40%	86,09%	85,66%	84,80%	84,75%	84,13%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%	67,22%
10.1	Полезный отпуск по приборам учета	Гкал	67960,279	68509,797	67506,925	63652,424	65913,312	66237,878	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947	52923,947
10.2	Полезный отпуск	Гкал	78655,377	79580,185	78808,472	75058,174	77770,640	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633	78733,633
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12.1	Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей	м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13.1	Мощность реконструированного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

4.15. Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия"

4.15.1. Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 4.15.1. Тарифно-балансные модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения.

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"											
Система теплоснабжения Котельная №1-1 / БМК №1											
Затраты топлива после мероприятий	8973,47	8973,47	8973,47	3251,49	3251,49	3251,49	3251,49	3251,49	3251,49	3251,49	3251,49
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46	20616,46
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	160153,21	175107,77	176750,91	183350,44	190869,45	198739,82	206934,49	215305,38	224062,52	233175,03	242657,29
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8893,40	9258,11	9639,86	10037,34	10443,37	10868,14	11310,14	11770,07
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	36904,73	38417,82	39800,87	40568,89	42151,08	43794,97	45502,97	47277,59	49121,42	51037,15	53027,60
Система теплоснабжения Котельная №1-2 / БМК №2											
Затраты топлива после мероприятий	2442,41	2442,41	2442,41	881,31	881,31	881,31	881,31	881,31	881,31	881,31	881,31
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55	5501,55
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	42737,27	46727,94	47166,41	48877,12	50881,62	52980,04	55164,93	57397,03	59732,41	62162,59	64691,41
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8884,24	9248,59	9630,01	10027,16	10432,88	10857,37	11299,10	11758,75
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	10044,79	10456,63	10833,07	10996,11	11424,96	11870,53	12333,48	12814,49	13314,25	13833,51	14373,02
Система теплоснабжения АМК №1-3 / БМК №3											
Затраты топлива после мероприятий	215,88	215,88	215,88	93,49	93,49	93,49	93,49	93,49	93,49	93,49	93,49
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35	518,35
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	4026,66	4402,65	4443,97	4801,29	4997,80	5203,39	5417,44	5636,17	5864,88	6102,85	6350,46
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9262,64	9641,75	10038,38	10451,31	10873,29	11314,52	11773,61	12251,30
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	887,85	924,25	957,52	1166,50	1211,99	1259,26	1308,37	1359,40	1412,42	1467,50	1524,73
Система теплоснабжения Котельная №1-5 / БМК №5											
Затраты топлива после мероприятий	661,99	661,99	661,99	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11	1038,11
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	8064,25	8817,26	8900,00	8348,09	8692,21	9053,69	9430,18	9815,25	10219,56	10640,46	11078,62
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8041,64	8373,13	8721,34	9084,01	9454,95	9844,42	10249,86	10671,94
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	2722,52	2834,15	2936,18	2127,92	2210,91	2297,13	2386,72	2479,80	2576,52	2677,00	2781,40
Система теплоснабжения АМК №1-7 / БМК №7											
Затраты топлива после мероприятий	111,16	111,16	111,16	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15	287,15
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	2230,68	2438,98	2461,86	2653,15	2761,76	2875,34	2993,59	3114,38	3240,64	3372,00	3508,68
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9239,45	9617,66	10013,20	10425,00	10845,65	11285,33	11742,80	12218,78
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	457,17	475,91	493,05	600,66	624,09	648,43	673,72	699,99	727,29	755,65	785,13
Система теплоснабжения АМК №1-14 / БМК №14											
Затраты топлива после мероприятий	318,00	318,00	318,00	137,71	137,71	137,71	137,71	137,71	137,71	137,71	137,71
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15	851,15
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	6611,91	7229,31	7297,15	7855,04	8176,59	8512,83	8862,90	9220,41	9594,04	9982,77	10387,23
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9228,74	9606,53	10001,58	10412,86	10832,90	11271,86	11728,58	12203,78
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	1307,81	1361,43	1410,44	1718,26	1785,28	1854,90	1927,24	2002,41	2080,50	2161,64	2245,94
Система теплоснабжения АМК №1-15 / БМК №15											
Затраты топлива после мероприятий	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	80,96	80,96	80,96
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29	539,29
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	4189,31	4580,50	4623,48	4817,67	5015,19	5220,81	5434,87	5652,26	6064,33	6309,83	6565,25
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	11245,06	11700,28	12173,91
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	768,84	800,37	829,18	862,35	895,98	930,02	965,37	1001,08	1223,11	1270,81	1320,37
Система теплоснабжения Котельная №1-18 / БМК №18											
Затраты топлива после мероприятий	2731,32	2731,32	2731,32	2976,66	2976,66	2976,66	2976,66	2976,66	2976,66	2976,66	2976,66
Топливо после мероприятий	мазут	мазут	мазут	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84	19549,84
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	151867,49	166048,36	167606,48	80605,31	84360,57	88422,35	92813,07	97359,11	102265,96	107402,23	112778,19
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	4123,07	4315,15	4522,92	4747,51	4980,05	5231,04	5493,76	5768,75
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	116619,91	121634,57	126499,95	37139,81	38588,26	40093,20	41656,84	43281,45	44969,43	46723,24	48545,44

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Система теплоснабжения Котельная №1-22 / БМК №22											
Затраты топлива после мероприятий	83,23	83,23	83,23	83,23	83,23	83,23	83,23	83,23	19,75	19,75	19,75
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01	150,01
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	1165,30	1274,11	1286,06	1340,08	1395,02	1452,22	1511,76	1572,23	1471,70	1532,12	1595,00
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	9810,81	10213,56	10632,79
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	342,28	356,31	369,14	383,91	398,88	414,03	429,77	445,67	298,30	309,93	322,02
Система теплоснабжения АМК №1-25 / БМК №25											
Затраты топлива после мероприятий	55,17	55,17	55,17	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68	167,68
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	1302,54	1424,16	1437,53	1541,53	1604,65	1670,61	1739,29	1809,38	1882,59	1958,76	2038,00
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9193,58	9570,00	9963,40	10372,97	10791,00	11227,61	11681,87	12154,47
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	226,91	236,22	244,72	298,14	309,77	321,85	334,40	347,44	360,99	375,07	389,70
Система теплоснабжения АМК №1-26 / БМК №26											
Затраты топлива после мероприятий	208,51	208,51	208,51	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30	90,30
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80	592,80
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	4605,01	5035,01	5082,26	5460,56	5684,12	5917,82	6161,13	6409,54	6669,08	6939,11	7220,05
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9211,45	9588,57	9982,80	10393,25	10812,29	11250,10	11705,61	12179,53
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	857,52	892,68	924,82	1126,66	1170,60	1216,25	1263,69	1312,97	1364,17	1417,38	1472,66
Система теплоснабжения Котельная №1-27 / БМК №27											
Затраты топлива после мероприятий	1440,34	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91	3515,91
Топливо после мероприятий	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31	18861,31
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	146518,84	160200,27	161703,52	168495,07	175403,37	182594,90	190081,29	197684,55	205591,93	213815,61	222368,23
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	10900,19	11336,20	11789,65
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	103318,47	40287,58	42221,39	43868,02	45578,87	47356,45	49203,35	51122,28	53116,05	55187,57	57339,89
Система теплоснабжения Котельная №1-31 / БМК №31											
Затраты топлива после мероприятий	608,94	608,94	608,94	186,11	186,11	186,11	186,11	186,11	186,11	186,11	186,11
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38	1089,38
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	8462,51	9252,71	9339,53	9244,98	9625,00	10023,55	10438,59	10862,96	11307,82	11770,83	12252,74
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8486,49	8835,33	9201,19	9582,18	9971,73	10380,09	10805,12	11247,49
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	2504,37	2607,05	2700,90	2322,12	2412,68	2506,78	2604,54	2706,12	2811,66	2921,31	3035,24
Система теплоснабжения АМК №1-32 / БМК №32											
Затраты топлива после мероприятий	418,60	418,60	418,60	418,60	418,60	418,60	418,60	418,60	181,28	181,28	181,28
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50	938,50
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	7290,47	7971,23	8046,03	8383,96	8727,71	9085,54	9458,05	9836,37	10646,25	11078,65	11528,57
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	11343,90	11804,64	12284,05
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	1721,55	1792,13	1856,65	1930,91	2006,22	2082,45	2161,59	2241,57	2738,69	2845,49	2956,47
Система теплоснабжения АМК №1-39 / БМК №39											
Затраты топлива после мероприятий	201,89	201,89	201,89	87,43	87,43	87,43	87,43	87,43	87,43	87,43	87,43
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43	532,43
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	4136,04	4522,25	4564,68	4916,02	5117,26	5327,70	5546,80	5770,57	6004,45	6247,78	6500,96
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	9233,17	9611,13	10006,38	10417,88	10838,17	11277,43	11734,46	12209,98
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	830,30	864,34	895,46	1090,90	1133,45	1177,65	1223,58	1271,30	1320,88	1372,39	1425,92
Система теплоснабжения АМК №1-40 / БМК №40											
Затраты топлива после мероприятий	830,89	830,89	830,89	830,89	830,89	830,89	830,89	830,89	359,83	359,83	359,83
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49	2433,49
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	18903,88	20669,06	20863,01	21739,25	22630,56	23558,42	24524,31	25505,28	27352,06	28459,15	29610,96
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	11239,85	11694,79	12168,11
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	3417,16	3557,26	3685,33	3832,74	3982,22	4133,54	4290,61	4449,37	5436,11	5648,12	5868,40
Система теплоснабжения Котельная №1-42 / БМК №42											
Затраты топлива после мероприятий	724,44	724,44	724,44	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Полезный отпуск потребителям	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37	1410,37
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	10956,08	11979,12	12091,53	11935,25	12425,92	12940,24	13475,82	14023,07	14596,39	15193,08	15814,09
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8462,48	8810,39	9175,05	9554,80	9942,82	10349,32	10772,39	11212,71
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	2979,35	3101,51	3213,16	2677,56	2781,99	2890,49	3003,22	3120,34	3242,03	3368,47	3499,84
Система теплоснабжения Котельная №1-43 / БМК №43											
Затраты топлива после мероприятий	1257,68	1257,68	1257,68	339,34	339,34	339,34	339,34	339,34	339,34	339,34	339,34
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08	1680,08
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	13051,21	14269,88	14403,78	13441,25	13995,48	14578,57	15185,93	15808,10	16462,43	17143,71	17853,04
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8000,38	8330,26	8677,33	9038,83	9409,15	9798,62	10204,12	10626,32
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	5172,39	5384,46	5578,30	4233,94	4399,06	4570,63	4748,88	4934,09	5126,52	5326,45	5534,18
Система теплоснабжения Котельная №44 / БМК №44											
Затраты топлива после мероприятий				31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44	31,44
Топливо после мероприятий	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18	215,18
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	1671,55	1827,64	1844,79	2314,56	2408,68	2506,62	2608,54	2712,44	2820,48	2932,83	3049,65
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	10756,49	11193,86	11649,01	12122,69	12605,55	13107,65	13629,75	14172,64
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.				392,30	407,60	423,49	440,01	457,17	475,00	493,52	512,77
Система теплоснабжения Котельная №45 / БМК №45											
Затраты топлива после мероприятий	285,93	285,93	285,93	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81	710,81
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	5521,70	6037,30	6093,95	6189,81	6443,91	6709,81	6986,68	7269,28	7564,82	7872,36	8192,37
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8708,14	9065,62	9439,71	9829,22	10226,79	10642,58	11075,24	11525,45
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	1175,93	1224,15	1268,21	1158,85	1204,04	1251,00	1299,79	1350,48	1403,15	1457,88	1514,73
Система теплоснабжения Котельная №46 / БМК №46											
Затраты топлива после мероприятий	333,80	333,80	333,80	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49
Топливо после мероприятий	уголь	уголь	уголь	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Полезный отпуск потребителям	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36	736,36
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	5720,24	6254,37	6313,06	6267,31	6524,89	6794,66	7075,57	7362,38	7662,59	7975,02	8300,15
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8511,16	8860,96	9227,31	9608,79	9998,29	10405,99	10830,27	11271,80
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	1372,82	1429,10	1480,55	1228,87	1276,80	1326,59	1378,33	1432,09	1487,94	1545,97	1606,26
Система теплоснабжения Котельная №47											
Затраты топлива после мероприятий											
Топливо после мероприятий	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ	ЭЭ
Полезный отпуск потребителям	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33	313,33
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	2434,03	2661,32	2686,29	2799,11	2913,88	3033,34	3157,71	3284,02	3415,38	3552,00	3694,08
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	8933,37	9299,64	9680,92	10077,84	10480,95	10900,19	11336,20	11789,65
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.											

Таблица 4.15.2. Тарифно-балансная модель теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» в Дальнереченском городском округе.

Наименование источника	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"											
Полезный отпуск потребителям	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63	78733,63
НВВ после мероприятий, тыс. руб.	611620,19	668731,20	675006,27	605376,85	630655,62	657202,27	685002,90	713410,17	744492,31	775618,75	808035,04
Тариф после мероприятий, руб./Гкал	7768,22	8493,59	8573,29	7688,92	8009,99	8347,16	8700,26	9061,06	9455,84	9851,17	10262,90
Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб.	293632,68	238637,92	248198,87	159725,42	165954,71	172419,66	179136,47	186107,09	194606,41	202196,06	210081,71

5 Заключение

Работы по разработке текстовых частей разделов и обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа были выполнены в полном соответствии нормативным документам. Схема теплоснабжения Дальнереченского городского округа содержит все необходимые данные, согласно требованиям Технического задания.

Все таблицы, содержащиеся в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа (утверждаемая часть), перечислены в Приложении А.

Все рисунки, содержащиеся в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа (утверждаемая часть), перечислены в Приложении Б.

Приложение А

Реестр таблиц в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)

Таблица А.1 - Реестр таблиц в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)

№ п/п	Номер таблицы	Название таблицы	Номер страницы
1	2	3	4
1	4.1.1.	Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Дальнереченского городского округа.	25
2	4.1.2.	Изменение численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025гг.	26
3	4.1.3.	Сведения о движении строительных фондов в Дальнереченском городском округе, тыс. м2.	27
4	4.1.4.	Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.	28
5	4.1.5.	Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения	31
6	4.1.6.	Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения	32
7	4.1.7.	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2	33
8	4.1.8.	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения	33
9	4.1.9.	Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом.	34
10	4.1.10.	Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам).	35
11	4.1.11.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	37
12	4.1.12.	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	38
13	4.1.13.	Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	39
14	4.1.14.	Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч	40
15	4.1.15.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения	41
16	4.1.16.	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения	41
17	4.1.17.	Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения	42
18	4.1.18.	Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	45
19	4.2.1.	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной нагрузки потребителей.	65
20	4.3.1.	Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок.	91

21	4.3.2.	Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах.	102
22	4.4.1.	Перечень котельных, планируемых газифицировать.	109
23	4.4.2.	Сравнение вариантов.	110
24	4.4.3.	Сравнение вариантов.	111
25	4.5.1.	Перечень котельных, планируемых газифицировать.	113
26	4.5.2.	Сведения о температурных графиках.	115
27	4.5.3.	Перспективные значения установленной тепловой мощности котельных	116
28	4.6.1.	Участки тепловой сети со сроком эксплуатации более 25 лет.	121
29	4.8.1.	Топливные балансы котельных	131
30	4.8.2.	Характеристика основного и резервного топлива котельной	150
31	4.8.3.	Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».	150
32	4.8.4.	Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».	151
33	4.8.5.	Доли используемого топлива на котельных.	152
34	4.9.1.	Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.	155
35	4.9.2.	Величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.	158
36	4.9.3.	Эффективность мероприятий.	160
37	4.10.1.	Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения.	163
38	4.10.2.	Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)	169
39	4.10.3.	Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	173
40	4.13.1.	Перечень котельных, планируемых газифицировать.	177
41	4.14.1.	Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)	181
42	4.14.2.	Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной	207
43	4.14.3.	Индикаторы, характеризирующие изменения показателей тепловых сетей.	224
44	4.14.4.	Индикаторы развития систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа	258
45	4.15.1.	Тарифно-балансные модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения.	291
46	4.15.2.	Тарифно-балансная модель теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» в Дальнереченском городском округе.	293
47	А.1	Реестр таблиц в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)	295
48	Б.1	Реестр рисунков в схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)	297

Приложение Б

Реестр рисунков в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)

Таблица Б.1 - Реестр рисунков в схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Утверждаемая часть)

№ п/п	Номер рисунка	Название рисунка	Номер страницы
1	4.1.1.	Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.	28
2	4.2.1.	Зона действия котельной №1-1.	50
3	4.2.2.	Зона действия котельной №1-2.	51
4	4.2.3.	Зона действия АМК №1-3.	52
5	4.2.4.	Зона действия котельной №1-5.	53
6	4.2.5.	Зона действия АМК №1-7.	53
7	4.2.6.	Зона действия АМК №1-14.	54
8	4.2.7.	Зона действия АМК №1-15.	54
9	4.2.8.	Зона действия котельной №1-18.	55
10	4.2.9.	Зона действия Котельной №1-22	56
11	4.2.10.	Зона действия АМК №1-25.	56
12	4.2.11.	Зона действия АМК №1-26.	57
13	4.2.12.	Зона действия котельной №1-27.	58
14	4.2.13.	Зона действия котельной №1-31.	59
15	4.2.14.	Зона действия АМК №1-32.	60
16	4.2.15.	Зона действия АМК №1-39.	61
17	4.2.16.	Зона действия АМК №1-40.	61
18	4.2.17.	Зона действия котельной №1-42.	62
19	4.2.18	Зона действия котельной №1-43.	62
20	4.2.19.	Зона действия котельной №44.	63
21	4.2.20.	Зона действия котельной №45	63
22	4.2.21.	Зона действия котельной №46.	63
23	4.2.22.	Зона действия котельной №47.	64