

## Городской округ «Город Калининград»

Утверждена постановлением администрации городского округа «Город Калининград» от 16.09.2020 № 791 «Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года и определении единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения на территории городского округа «Город Калининград»

**М.П**

### **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА**

Ярославль 2020



**ИНТЕГРАТОР**

Инженерные системы

Общество с ограниченной ответственностью  
Компания «Интегратор»  
Тел.: 8 800 333 5776  
www.int76.ru

## **СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА**

Генеральный директор

(подпись)

Е.А. Блинов



Ярославль 2020

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление .....	3
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....	10
РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»	11
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе 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) .....	11
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	13
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	17
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	18
РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	26
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	26
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	36
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 .....	37
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа .....	102
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	102
РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	106
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	106

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	106
<b>РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград».....</b>	<b>107</b>
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	107
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград».....	114
4.3. Перераспределения (переключения) части тепловой нагрузки с источника ТЭЦ-2 на РТС «Южную» для покрытия дефицита тепловой мощности образующегося при подключения ФГКОУ ВО «Калининградский пограничный институт» к сетям ТЭЦ-2....	115
4.4. Заключение о необходимости реконструкции РТС «Красная».....	119
<b>РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....</b>	<b>123</b>
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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.....	123
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	124
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	125
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ...	126
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.....	128
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	130
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.....	130
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	

5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	130
5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	130
<b>РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....</b>		<b>132</b>
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) .....	132
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	132
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.....	132
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 по основаниям, указанным в подпункте "5.5" Раздела 5 настоящего документа .....	133
6.5.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	133
<b>РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....</b>		<b>134</b>
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	134
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	134
<b>РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы .....</b>		<b>135</b>
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	135
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	211

8.3.	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	211
8.4.	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	212
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	212
РАЗДЕЛ 9.	Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	213
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	213
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	214
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	215
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	215
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	215
9.6.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки	218
РАЗДЕЛ 10.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	219
10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	219
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	220
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	220
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	223
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград»	223
РАЗДЕЛ 11.	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	226
РАЗДЕЛ 12.	Решения по бесхозяйным тепловым сетям	227
РАЗДЕЛ 13.	Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой	

развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа «Город Калининград» .....	236
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 .....	236
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..	237
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 .....	237
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	237
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии ..	238
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	238
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	238
РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	239
14.1. Общие положения .....	239
РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	348
15.1. Общие положения .....	348

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1.1 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м <sup>2</sup> .....	12
Таблица 1.2.1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч .....	14
Таблица 1.2.2 – Суммарная тепловой нагрузки и потребление теплоносителя в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч.....	15
Таблица 1.4.1 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки .....	19
Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии.....	39
Таблица 2.3.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал.....	93
Таблица 2.5.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград».....	102
Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии .....	109
Таблица 4.1.2 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	110
Таблица 4.1.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии .....	111
Таблица 4.1.4 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г. ....	112
Таблица 4.3.1 – Границы переключения тепловых нагрузок с ТЭЦ-2 на РТС "Южную" в случае нехватки тепловой мощности .....	117
Таблица 4.4.1 – Информация о среднесуточной температуры с метеорологических станций Калининграда.....	119
Таблица 4.4.2 – Приведение договорных нагрузок к проектным условиям на основании фактического потребления тепловой энергии.....	119
Таблица 4.4.3 – Вариативные расчеты на основании договорных и расчетных нагрузок.....	121
Таблица 5.1.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	123
Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии .....	124
Таблица 5.3.1 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	125
Таблица 5.5.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г. ....	128
Таблица 8.1.1 – Перспективные балансы топлива .....	136
Таблица 8.3.1 – Описание видов топлива .....	211
Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения .....	223
Таблица 10.5.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть».....	227
Таблица 10.5.2 – Перечень бесхозяйных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть» .....	235
Таблица 14.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2019-2034 гг. ....	240
Таблица 14.1.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	247
Таблица 14.1.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источнику комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ-2 Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»...248	
Таблица 14.1.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии АО «Калининградская генерирующая компания» .....	250

Таблица 14.1.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии МП "Калининградтеплосеть" .....	252
Таблица 14.1.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО «Молоко» .....	306
Таблица 14.1.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО "Кварц" .....	307
Таблица 14.1.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии АО Институт "Заповодпроект" .....	308
Таблица 14.1.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО "Комфорт сервис" .....	309
Таблица 14.1.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «БалтРыбПром» .....	310
Таблица 14.1.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «ТПК «Балтптицепром» .....	311
Таблица 14.1.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии Филиал ОАО «РЖД» КЖК .....	312
Таблица 14.1.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию) .....	313
Таблица 14.1.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ .....	333
Таблица 14.1.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ООО "Энергия" .....	344
Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК» .....	349
Таблица 15.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство) .....	350
Таблица 15.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача) .....	351
Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть» .....	352

## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

Условные обозначения и сокращения	Трактовка обозначения (сокращения)
АО институт «Запводпроект»	Акционерное общество институт «Запводпроект»
г. Калининград	городской округ «Город Калининград»
ГВС	Горячее водоснабжение
Калининградская ТЭЦ-2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация»
МП «Калининградтеплосеть», МП «КТС»	Муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»
АО «КГК»	Акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»
ООО «Комфорт сервис»	Общество с ограниченной ответственностью «Комфорт сервис»
ООО «ТПК «Балтптицепром»	Общество с ограниченной ответственностью «Торгово-птицеводческая компания «Балтптицепром»
ООО «БалтТехПром»	Общество с ограниченной ответственностью «БалтТехПром»
РТС	Районная тепловая станция
Сети ТС	Сети теплоснабжения
ТЭЦ	Теплоэлектроцентральный
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по БФ	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (по Балтийскому флоту)
ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	Федеральное государственное казенное бюджетное образовательное учреждение высшего образования ФГКОУ ВО «Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации»
Филиал ОАО «РЖД» КЖК	Дирекция по эксплуатации зданий и сооружений структурного подразделения Калининградской железной дороги – филиала ОАО «РЖД»
ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	Федеральное казенное учреждение ИК-8 УФСИН России по Калининградской области
ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
ЦТП	Центральный тепловой пункт

## **РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»**

### **1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления на каждом этапе 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)**

В качестве расчетных элементов территориального деления городского округа «Город Калининград» приняты административные районы, установленные в соответствии с Решением Окружного Совета депутатов города Калининграда от 29.06.2009 № 140 «Об утверждении границ между административными районами городского округа «Город Калининград»:

- Московский район;
- Ленинградский район;
- Центральный район.

Прогноз перспективной застройки городского округа «Город Калининград» на период до 2035 г. рассчитан на основе информации, имеющейся в открытом доступе на сайте Администрации города – в соответствии с генеральным планом города Калининграда, утвержденным решением городского Совета депутатов Калининграда №225 от 06.07.2016 г. и утвержденными на момент разработки схемы теплоснабжения проектами планировки территории. Генеральным планом города Калининграда предусмотрено развитие жилищного строительства, ликвидация ветхого и аварийного жилья, строительство инженерно – транспортной инфраструктуры, строительство социально значимых объектов культурно – бытового назначения. При формировании прогноза прироста жилищного фонда по расчетным единицам территориального деления и объектам строительства учтены следующие факторы:

- изменение численности населения по административным районам;
- дифференциация средней обеспеченности населения жильем по административным районам в зависимости от типа и плотности застройки;
- структура нового жилищного строительства, предусмотренная в утвержденном Генеральном плане города Калининграда и утвержденных проектах планировки.

Общая существующая отапливаемая площадь согласно данным МП «Калининградтеплосеть» составляет 10 628 550,43 м<sup>2</sup>.

Значения приростов площадей строительных фондов и приростов тепловых нагрузок приведены в таблицах 1.1.1.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 1.1.1 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м<sup>2</sup>

	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Итого
<b>Центральный район</b>																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м <sup>2</sup>	0	0	14 467	33 421	31 621	24 854	24 854	24 854	20 162	18 562	18 562	18 562	18 562	18 562	11 329	0	0	278 370
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	2 933	9 273	7 473	4 540	4 540	4 540	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	0	0	0	76 700
МКД	м <sup>2</sup>	0	0	11 533	24 147	24 147	20 314	20 314	20 314	12 929	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	11 329	0	0	201 670
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	0	3 100	28 074	6 524	6 524	6 524	6 524	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	5 181	0	0	93 540
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000
<b>Ленинградский район</b>																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м <sup>2</sup>	0	0	251 169	264 569	256 069	123 000	123 000	123 000	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	0	0	1 228 808
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	16 000	16 000	16 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 000
МКД	м <sup>2</sup>	0	0	235 169	248 569	240 069	123 000	123 000	123 000	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	12 571	0	0	1 180 808
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	0	271 000	167 961	167 961	167 961	167 961	167 961	843	843	843	843	843	843	843	0	0	1 116 704
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Московский район</b>																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м <sup>2</sup>	0	0	41 167	142 267	142 267	101 100	102 767	223 687	128 258	126 591	126 591	126 591	5 671	5 671	5 671	0	0	1 278 300
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	2 000	2 000	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 000
МКД	м <sup>2</sup>	0	0	39 167	140 267	140 267	101 100	102 767	223 687	128 258	126 591	126 591	126 591	5 671	5 671	5 671	0	0	1 272 300
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	0	0	28 424	28 424	28 424	38 897	53 841	51 365	46 865	51 265	46 925	38 648	35 248	35 248	0	0	483 576
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по г. Калининград</b>																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м <sup>2</sup>	0	0	306 803	440 257	429 957	248 954	250 621	371 541	160 991	157 725	157 725	157 725	36 805	36 805	29 571	0	0	2 785 478
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	20 933	27 273	25 473	4 540	4 540	4 540	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	7 233	0	0	0	130 700
МКД	м <sup>2</sup>	0	0	285 869	412 983	404 483	244 414	246 081	367 001	153 758	150 491	150 491	150 491	29 571	29 571	29 571	0	0	2 654 778
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	0	274 100	224 459	202 909	202 909	213 382	228 326	57 390	52 890	57 290	52 950	44 672	41 272	41 272	0	0	1 693 820
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 000

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления представлены в таблице 1.2.1.

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Таблица 1.2.1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
<b>Центральный район</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,672	0,673	0,594	0,594	0,514	0,514	0,514	0,279	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,000	5,665
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,229	0,157	0,157	0,128	0,128	0,128	0,114	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,000	1,431
	ΣQ	0,000	0,672	0,902	0,752	0,752	0,642	0,642	0,642	0,392	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,000	7,096
Общественно-деловая застройка	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,491	5,380	1,879	0,230	0,230	0,230	0,230	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,000	9,736
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,053	0,509	0,419	0,019	0,019	0,019	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,000	0,000	1,127
	ΣQ	0,000	0,544	5,888	2,298	0,249	0,249	0,249	0,243	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,152	0,000	10,862
Производственные здания	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030
Итого	Q <sub>от+в</sub>	0,000	1,163	6,052	2,501	0,824	0,744	0,744	0,744	0,431	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,000	15,429
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,053	0,738	0,578	0,176	0,147	0,147	0,141	0,127	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,065	0,000	2,560
	ΣQ	0,000	1,216	6,790	3,079	1,000	0,891	0,891	0,885	0,558	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,436	0,000	17,988
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	678,871	1,216	6,790	3,079	1,000	0,891	0,891	0,885	0,558	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,436	0,000	696,860
Потребление теплоносителя, т/ч	-	62,829	0,113	0,425	0,172	0,040	0,027	0,028	0,036	0,007	0,005	0,006	0,005	0,001	0,001	0,001	0,000	63,697
<b>Ленинградский район</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,000	5,000	5,070	4,797	2,295	2,295	2,295	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,000	22,590
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	1,622	1,805	1,561	0,701	0,701	0,701	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,000	7,309
	ΣQ	0,000	0,000	6,622	6,875	6,358	2,996	2,996	2,996	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,000	29,899
Общественно-деловая застройка	Q <sub>от+в</sub>	0,000	2,312	10,264	5,518	4,813	4,813	4,813	4,813	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,000	37,489
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,718	0,726	0,556	0,287	0,287	0,287	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	2,869
	ΣQ	0,000	3,030	10,989	6,073	5,100	5,100	5,100	4,814	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,000	40,358
Производственные здания	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	Q <sub>от+в</sub>	0,000	2,312	15,263	10,588	9,610	7,107	7,107	7,107	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,000	60,079
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,718	2,348	2,361	1,848	0,988	0,988	0,702	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,000	10,178
	ΣQ	0,000	3,030	17,611	12,949	11,458	8,095	8,095	7,810	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,172	0,000	70,257
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	230,729	3,030	17,611	12,949	11,458	8,095	8,095	7,810	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,172	0,000	300,986
Потребление теплоносителя, т/ч	-	21,354	0,280	1,104	0,725	0,460	0,243	0,259	0,316	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,010	0,000	24,760
<b>Московский район</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,796	0,662	2,697	2,697	2,183	2,216	4,635	2,578	2,544	2,544	2,544	0,125	0,125	0,125	0,000	26,471
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,433	0,155	0,731	0,731	0,576	0,589	1,331	0,787	0,774	0,774	0,774	0,032	0,032	0,032	0,000	7,753
	ΣQ	0,000	1,229	0,817	3,429	3,429	2,759	2,805	5,966	3,364	3,318	3,318	3,318	0,158	0,158	0,158	0,000	34,224
Общественно-деловая застройка	Q <sub>от+в</sub>	0,000	28,064	0,063	2,246	0,304	0,304	1,028	1,586	0,922	0,564	0,997	0,554	0,408	0,253	0,253	0,000	37,546
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	3,835	0,023	0,913	0,023	0,057	0,093	0,106	0,069	0,129	0,057	0,052	0,034	0,034	0,000	0,000	5,426

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Производственные здания	ΣQ	0,000	31,899	0,086	3,159	0,327	0,361	1,121	1,692	0,991	0,693	1,053	0,607	0,442	0,287	0,253	0,000	42,972
	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого	Q <sub>от+в</sub>	0,000	28,860	0,725	4,943	3,002	2,487	3,244	6,220	3,499	3,108	3,541	3,098	0,534	0,378	0,378	0,000	64,017
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	4,268	0,178	1,644	0,754	0,633	0,682	1,437	0,856	0,904	0,831	0,827	0,066	0,066	0,032	0,000	13,179
	ΣQ	0,000	33,128	0,903	6,587	3,756	3,120	3,926	7,658	4,355	4,011	4,371	3,925	0,600	0,445	0,411	0,000	77,196
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	450,651	33,128	0,903	6,587	3,756	3,120	3,926	7,658	4,355	4,011	4,371	3,925	0,600	0,445	0,411	0,000	527,847
Потребление теплоносителя, т/ч	-	41,707	3,066	0,057	0,369	0,151	0,094	0,126	0,310	0,055	0,046	0,054	0,044	0,002	0,001	0,001	0,000	46,082
<b>Итого по г. Калининград</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	1,468	6,334	8,361	8,088	4,991	5,024	7,443	2,976	2,883	2,883	2,883	0,464	0,464	0,464	0,000	54,726
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,433	2,006	2,694	2,450	1,406	1,419	2,160	0,931	0,870	0,870	0,870	0,128	0,128	0,128	0,000	16,493
	ΣQ	0,000	1,902	8,340	11,056	10,539	6,397	6,443	9,603	3,908	3,752	3,752	3,752	0,592	0,592	0,592	0,000	71,220
Общественно-деловая застройка	Q <sub>от+в</sub>	0,000	30,866	15,706	9,643	5,347	5,347	6,071	6,628	1,095	0,737	1,170	0,727	0,581	0,426	0,426	0,000	84,771
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	4,606	1,258	1,887	0,329	0,363	0,399	0,120	0,084	0,144	0,071	0,067	0,048	0,048	0,000	0,000	9,421
	ΣQ	0,000	35,472	16,964	11,530	5,676	5,710	6,469	6,749	1,178	0,881	1,240	0,794	0,630	0,474	0,426	0,000	94,192
Производственные здания	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,000	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	ΣQ	0,000	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030
Итого	Q <sub>от+в</sub>	0,000	32,335	22,040	18,032	13,436	10,338	11,095	14,071	4,071	3,620	4,052	3,610	1,045	0,890	0,890	0,000	139,525
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	5,039	3,264	4,583	2,779	1,768	1,817	2,281	1,015	1,013	0,941	0,936	0,176	0,176	0,128	0,000	25,917
	ΣQ	0,000	37,374	25,304	22,616	16,214	12,106	12,912	16,352	5,086	4,633	4,993	4,546	1,222	1,066	1,018	0,000	165,442
Итого по общей тепловой нагрузке, Гкал/ч	ΣQ	1360,251	37,374	25,304	22,616	16,214	12,106	12,912	16,352	5,086	4,633	4,993	4,546	1,222	1,066	1,018	0,000	1525,693
Итого по потреблению теплоносителя, т/ч	-	125,890	3,459	1,586	1,267	0,651	0,363	0,413	0,662	0,064	0,053	0,062	0,051	0,004	0,003	0,012	0,000	134,539

**Таблица 1.2.2 – Суммарная тепловой нагрузки и потребление теплоносителя в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч**

Наименование показателя		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
<b>Центральный район</b>																		
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697
Потребление теплоносителя, т/ч	-	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697	63,697
<b>Ленинградский район</b>																		

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	230,729	233,759	251,370	264,318	275,776	283,871	291,967	299,776	299,949	300,122	300,295	300,468	300,641	300,814	300,986	300,986	230,729
Потребление теплоносителя, т/ч	-	21,354	21,634	22,738	23,463	23,923	24,166	24,424	24,741	24,743	24,745	24,747	24,749	24,749	24,750	24,760	24,760	21,354
<b>Московский район</b>																		
Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	ΣQ	450,651	483,779	484,681	491,269	495,025	498,145	502,072	509,729	514,085	518,096	522,467	526,392	526,992	527,436	527,847	527,847	450,651
Потребление теплоносителя, т/ч	-	41,707	44,773	44,830	45,199	45,349	45,443	45,569	45,879	45,933	45,980	46,034	46,078	46,080	46,081	46,082	46,082	41,707
<b>Итого по г. Калининград</b>																		
Итого по общей тепловой нагрузке, Гкал/ч	ΣQ	1360,251	1397,624	1422,928	1445,544	1461,758	1473,865	1486,777	1503,129	1508,215	1512,848	1517,841	1522,387	1523,608	1524,675	1525,693	1525,693	1360,251
Итого по потреблению теплоносителя, т/ч	-	125,890	129,349	130,934	132,201	132,852	133,215	133,627	134,290	134,354	134,407	134,469	134,520	134,523	134,527	134,539	134,539	125,890

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

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории г. Калининграда. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2035 года

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии г. Калининград на конец 2019 г. и на 2034 г. представлены в таблице 1.4.1.

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Таблица 1.4.1 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
<b>Центральный район</b>									
1	ТЭЦ-1	188,89	160,92	102,63	0,000027	0,000027	0,000015	107,456468	0,000015
2	РТС Северная	352,55	277,53	179,65	0,000026	0,000026	0,000013	187,207214	0,000014
3	РТС Красная	40,28	30,98	22,73	0,000022	0,000022	0,000012	24,358446	0,000011
4	РТС Цепрусс	30,08	17,49	15,16	0,000022	0,000022	0,000011	0,000000	-
5	РТС Чкаловск	17,17	14,15	11,99	0,000016	0,000016	0,000011	15,033286	0,000013
6	ул. Карташева, 10	6,00	4,47	3,67	0,000034	0,000034	0,000021	4,058715	0,000014
7	ул. Красносельская, 14	1,81	1,28	1,18	0,000254	0,000254	0,000167	1,183189	0,000166
8	ул. Чкалова, 29	1,79	1,51	1,30	0,000063	0,000063	0,000045	1,290384	0,000045
9	ул. Бассейная, 35А	2,09	1,69	1,51	0,000057	0,000057	0,000041	1,755689	0,000016
10	пр. Советский, 103А	0,23	0,22	0,16	0,000092	0,000092	0,000062	0,157504	0,000058
11	ул. Лесопарковая, 38	0,23	0,23	0,26	0,000193	0,000193	0,000213	0,000000	-
12	ул. Энгельса, 51А	0,27	0,27	0,26	0,000019	0,000019	0,000018	0,256817	0,000006
13	пр. Победы, 199	0,45	0,27	0,21	0,000158	0,000158	0,000075	0,213465	0,000076
14	пос. Прегольский, 25а	0,67	0,50	0,22	0,000227	0,000227	0,000074	0,215911	0,000073
15	ул. Кропоткина, 8-10	0,52	0,47	0,26	0,007563	0,007563	0,003895	0,264786	0,003866
16	ул. Чернышевского, 51	0,11	0,09	0,12	0,007975	0,007975	0,008617	0,000000	-
17	ул. Белинского, 18	0,08	0,08	0,04	0,023306	0,023306	0,010716	0,000000	-
18	ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	0,09	0,09	0,10	0,000221	0,000221	0,000252	0,000000	-
19	ул. Сержанта Мишина, 24	0,05	0,05	0,05	0,021231	0,021231	0,019925	0,047627	0,020224
20	пр. Мира, 77-79	0,10	0,10	0,11	0,048020	0,048020	0,050567	0,000000	-
21	пр. Мира, 90	0,11	0,11	0,03	0,045885	0,045885	0,015366	0,000000	-
22	пр. Победы, 10-12	0,17	0,17	0,09	0,067675	0,067675	0,034394	0,000000	-
23	пр. Победы, 18	0,05	0,05	0,04	0,035783	0,035783	0,026069	0,000000	-
24	пр. Победы, 48	0,09	0,09	0,03	0,199670	0,199670	0,072303	0,000000	-
25	ул. Кутузова, 41	0,07	0,07	0,06	0,069271	0,069271	0,061977	0,000000	-
26	ул. Энгельса, 4	0,05	0,05	0,05	0,037146	0,037146	0,035470	0,000000	-

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Q <sub>дог</sub> с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Q <sub>дог</sub> со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Q <sub>расч.</sub> 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Q <sub>расч.</sub> 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
27	ул. Лейтенанта Катина, 4	0,10	0,10	0,09	0,061880	0,061880	0,054275	0,000000	-
28	ОАО "Кварц"	5,00	5,00	5,00	3,184713	3,184713	3,184713	5,000000	3,184713
29	АО институт "Заповодпроект"	2,24	2,24	2,24	0,000257	0,000257	0,000257	2,240000	0,000257
30	ООО "Комфорт сервис"	1,60	1,60	1,60	0,000493	0,000493	0,000493	1,603000	0,000493
31	ООО «БалтРыбПром»	0,04	0,04	0,04	0,000007	0,000007	0,000007	0,000000	-
32	ООО «ТПК «Балтптицепром»	18,11	13,68	9,39	0,000014	0,000014	0,000007	0,000000	-
33	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	-	-	-	-	-	-	-	-
34	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26	0,01	0,01	0,01	0,006369	0,006369	0,006369	0,010000	0,006369
35	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	0,42	0,42	0,42	0,267516	0,267516	0,267516	0	-
36	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	0,23	0,23	0,23	0,151637	0,151637	0,151637	0	-
37	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22	0,20	0,20	0,20	0,242197	0,242197	0,242197	0,195000	-
38	МАУ Учебно- методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29	0,20	0,20	0,20	0,121099	0,121099	0,121099	0	-
39	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	0,02	0,02	0,02	0,012739	0,012739	0,012739	0	-

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
40	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17	0,02	0,02	0,02	0,012739	0,012739	0,012739	0,020000	-
41	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	0,20	0,20	0,20	0,242197	0,242197	0,242197	0	-
42	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	0,08	0,08	0,08	0,047205	0,047205	0,047205	0	-
43	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	0,29	0,29	0,29	0,183442	0,183442	0,183442	0	-
44	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103	0,10	0,10	0,10	0,191162	0,191162	0,191162	0,098000	0,195064
45	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85- а	0,01	0,01	0,01	0,006369	0,006369	0,006369	0,010000	-
46	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9	0,01	0,01	0,01	0,006369	0,006369	0,006369	0,010000	-
47	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	0,04	0,04	0,04	0,041274	0,041274	0,041274	0	-
48	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19	0,04	0,04	0,04	0,003739	0,003739	0,003739	0	-
49	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31	0,08	0,08	0,08	0,076050	0,076050	0,076050	0,078000	-
50	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9	0,42	0,42	0,42	0,067838	0,067838	0,067838	0	-
51	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в	0,34	0,34	0,34	0,443372	0,443372	0,443372	0,344000	-

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
52	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180	2,82	2,82	2,82	0,282801	0,282801	0,282801	2,824000	0,282400
53	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60	0,42	0,42	0,42	0,042000	0,042000	0,042000	0,420000	0,042000
54	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45	0,28	0,28	0,28	0,028401	0,028401	0,028401	0,282000	0,028200
55	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58	1,00	1,00	1,00	0,100601	0,100601	0,100601	1,003000	0,100300
56	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76	0,53	0,53	0,53	0,052800	0,052800	0,052800	0,529000	0,052900
<b>Ленинградский район</b>									
1	РТС Восточная	164,86	135,97	83,95	0,000057	0,000057	0,000029	142,184194	0,000041
2	РТС Горького, 166	42,16	31,71	24,16	0,000026	0,000026	0,000015	25,336948	0,000016
3	ул. Колхозная, 8А	0,93	0,63	0,46	0,000788	0,000788	0,000393	0,464948	0,000396
4	ул. А. Невского, 90	4,14	3,50	2,59	0,000033	0,000033	0,000020	2,574395	0,000020
5	ул. Гагарина, 50-52	0,98	0,76	0,72	0,000151	0,000151	0,000111	0	-
6	ул. Баженова, 21	0,41	0,35	0,35	0,000053	0,000053	0,000045	0	-
7	ул. Чувашская, 1А	0,39	0,39	0,33	0,000066	0,000066	0,000055	0	-
8	ул. Гагарина, 41-45	0,40	0,20	0,26	0,001735	0,001735	0,001150	0	-
9	ул. Чувашская, 4	1,89	1,34	1,33	0,000168	0,000168	0,000118	6,551851	0,000008
10	ул. Молодой Гвардии, 4	0,99	0,84	0,62	0,000052	0,000052	0,000032	0	-
11	ул. А. Невского, 9А	1,07	1,07	0,97	0,000103	0,000103	0,000093	0	-
12	ул. А. Невского, 188	2,45	1,82	1,20	0,000166	0,000166	0,000081	1,437996	0,000097
13	ул. Горького, 178	0,42	0,42	0,25	0,000027	0,000027	0,000016	0,248455	0,000016
14	ул. Баркляя де Толли, 17	0,27	0,27	0,27	0,000698	0,000698	0,000706	0,266993	0,000717
15	ул. Танковая, 4	0,14	0,14	0,08	0,098457	0,098457	0,060509	0	-
16	ул. Гагарина, 109	0,10	0,10	0,05	0,042807	0,042807	0,022373	0	-
17	ООО «БалтТехПром»	-	-	-	-	-	-	-	-
18	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	0,33	0,33	0,33	0,212747	0,212747	0,212747	0	-

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
19	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	0,10	0,10	0,10	0,122344	0,122344	0,122344	0	-
20	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3	0,18	0,18	0,18	0,274027	0,274027	0,274027	0,176000	0,280255
21	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16	0,01	0,01	0,01	0,019904	0,019904	0,019904	0,010000	0,019904
22	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	0,02	0,02	0,02	0,007166	0,007166	0,007166	0	-
23	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	0,04	0,04	0,04	0,039013	0,039013	0,039013	0,035000	-
24	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55	0,66	0,66	0,66	0,420382	0,420382	0,420382	0	-
25	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13	1,97	1,97	1,97	0,196400	0,196400	0,196400	1,967000	0,196700
26	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40	1,12	1,12	1,12	0,111800	0,111800	0,111800	1,119000	0,111900
27	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17	0,33	0,33	0,33	0,032403	0,032403	0,032403	0,327000	0,032700
28	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18	0,28	0,28	0,28	0,028000	0,028000	0,028000	0,280000	0,028000
29	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1	0,44	0,44	0,44	0,044200	0,044200	0,044200	0,441000	0,044100
30	ул. Озерная , в/г 8, инв. №4	0,57	0,57	0,57	0,057000	0,057000	0,057000	0,570000	0,057000
31	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А	0,49	0,49	0,49	0,048601	0,048601	0,048601	0,488000	0,048800
32	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1	0,24	0,24	0,24	0,023207	0,023207	0,023207	0,236000	0,023600
33	ул. Артиллерийская, 71	0,59	0,59	0,59	0,379628	0,379628	0,379628	0,593000	0,377707

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
34	ул. Артиллерийская, 73	0,64	0,64	0,64	0,411474	0,411474	0,411474	0,643000	0,409554
35	ул. Артиллерийская, 77	0,58	0,58	0,58	0,374540	0,374540	0,374540	0,584000	0,371975
36	ул. Артиллерийская, 79	0,58	0,58	0,58	0,366883	0,366883	0,366883	0,578000	0,368153
<b>Московский район</b>									
1	РТС Южная	106,84	85,39	58,11	0,000019	0,000019	0,000010	75,720087	0,000013
2	ТЭЦ-2	195,06	143,20	91,83	0,000009	0,000009	0,000004	153,258909	0,000005
3	РТС Балтийская	70,21	58,27	44,56	0,000028	0,000028	0,000018	167,241535	0,000067
4	ул. И. Земнухова, 6	1,82	1,64	0,35	0,000178	0,000178	0,000035	0	-
5	ул. Емельянова, 300А	5,74	4,19	2,54	0,000145	0,000145	0,000064	2,539625	0,000064
6	ул. Емельянова, 47	2,68	2,00	1,57	0,000076	0,000076	0,000045	1,573416	-
7	ул. Дзержинского, 162В	1,30	0,87	1,09	0,000096	0,000096	0,000080	0	-
8	РТС Прибрежная	21,38	16,66	7,87	0,000041	0,000041	0,000015	10,636423	0,000020
9	ул. Дзержинского, 147	0,35	0,32	0,33	0,000010	0,000010	0,000010	1,778515	0,000007
10	ул. К.Назаровой, 57а	0,08	0,08	0,07	0,000172	0,000172	0,000160	0	-
11	ул. Киевская, 141а	10,60	8,43	7,86	0,000023	0,000023	0,000017	0	-
12	мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1,70	1,63	1,63	0,000079	0,000079	0,000076	4,140509	0,000033
13	ул. Транспортная, 25	0,93	0,93	0,80	0,000016	0,000016	0,000013	0,906539	0,000015
14	ул. П. Морозова, 5б	3,93	3,38	3,63	0,000041	0,000041	0,000038	0	-
15	ул. Емельянова, 92	1,93	1,43	0,98	0,000097	0,000097	0,000049	0	-
16	ул. Емельянова, 156Б	0,75	0,56	0,25	0,000067	0,000067	0,000022	0,246258	0,000022
17	ул. Емельянова, 80А	1,14	1,14	0,82	0,000092	0,000092	0,000066	0	-
18	ул. П. Морозова, 115Д	1,71	1,60	1,11	0,000048	0,000048	0,000031	0	-
19	ул. Летняя, 50А	3,66	2,84	2,99	0,000039	0,000039	0,000032	0	-
20	ул. Маршала Новикова, 4–6	0,43	0,36	0,22	0,000268	0,000268	0,000131	0	-
21	ул. П. Морозова, 146- 156	0,49	0,49	0,40	0,001015	0,001015	0,000826	0	-

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2019 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
22	Аллея Смелых, 152А	1,39	1,14	1,14	0,000040	0,000040	0,000033	0	-
23	ул. Солнечногорская, 59	1,25	1,07	0,66	0,000029	0,000029	0,000016	0,657909	0,000015
24	ул. Можайская, 30	0,21	0,17	0,16	0,000053	0,000053	0,000039	0	-
25	ул. Школьная, 2	0,42	0,35	0,30	0,856076	0,856076	0,552656	0	-
26	ул. Суворова, 137Б	1,02	0,96	0,16	0,000048	0,000048	0,000007	0,317156	0,000007
27	ул. Маршала Новикова, 26-30	0,18	0,18	0,15	0,045911	0,045911	0,040130	0	-
28	ул. Октябрьская, 3	0,15	0,15	0,08	0,047136	0,047136	0,023435	0	-
29	ул. П. Морозова, 101– 113	0,22	0,22	0,23	0,000257	0,000257	0,000276	0	-
30	ОАО "Молоко"	0,56	0,56	0,56	0,000002	0,000002	0,000002	0	-
31	Филиал ОАО «РЖД» КЖК	9,96	9,96	9,96	0,000331	0,000331	0,000331	9,961000	0,000331
32	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	-	-	-	-	-	-	-	-
33	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	0,04	0,04	0,04	0,058885	0,058885	0,058885	0	-
34	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	0,20	0,20	0,20	0,244688	0,244688	0,244688	0	-
35	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	0,87	0,87	0,87	1,103191	1,103191	1,103191	0,868000	1,105732
36	МАУ ДО ДТиМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2	0,10	0,10	0,10	0,063694	0,063694	0,063694	0,100000	-
37	МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47	0,08	0,08	0,08	0,151373	0,151373	0,151373	0,078000	0,155255
38	ул. Коммунистическая, в/г №63, инв. №24	1,27	1,27	1,27	0,127601	0,127601	0,127601	1,273000	0,127300

## **РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

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

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Вместе с тем Генеральным планом городского округа «Город Калининград» предусмотрены следующие зоны:

- жилые;
- общественно – деловые;
- производственные;
- рекреационные;
- зоны инженерной и транспортной инфраструктуры.

**Центральное теплоснабжение охватывает следующие зоны города:**

- жилые;
- общественно – деловые;
- производственные.

В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения, включающие жилую и общественную застройку.

Жилая зона включает в себя кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно – бытового и коммунального обслуживания, с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности.

В состав общественно – деловых зон входят:

- территории общественно – делового, коммерческого центра;
- территории объектов здравоохранения;
- территории образовательных учреждений;
- территории культовых и спортивных сооружений.

В состав зоны действия каждого источника входят территории, занятые промышленными, коммунальными и складскими территориями. Существующие зоны действия основных источников теплоснабжающих организаций городского округа «Город Калининград» приведены на рисунках 2.1 – 2.13.





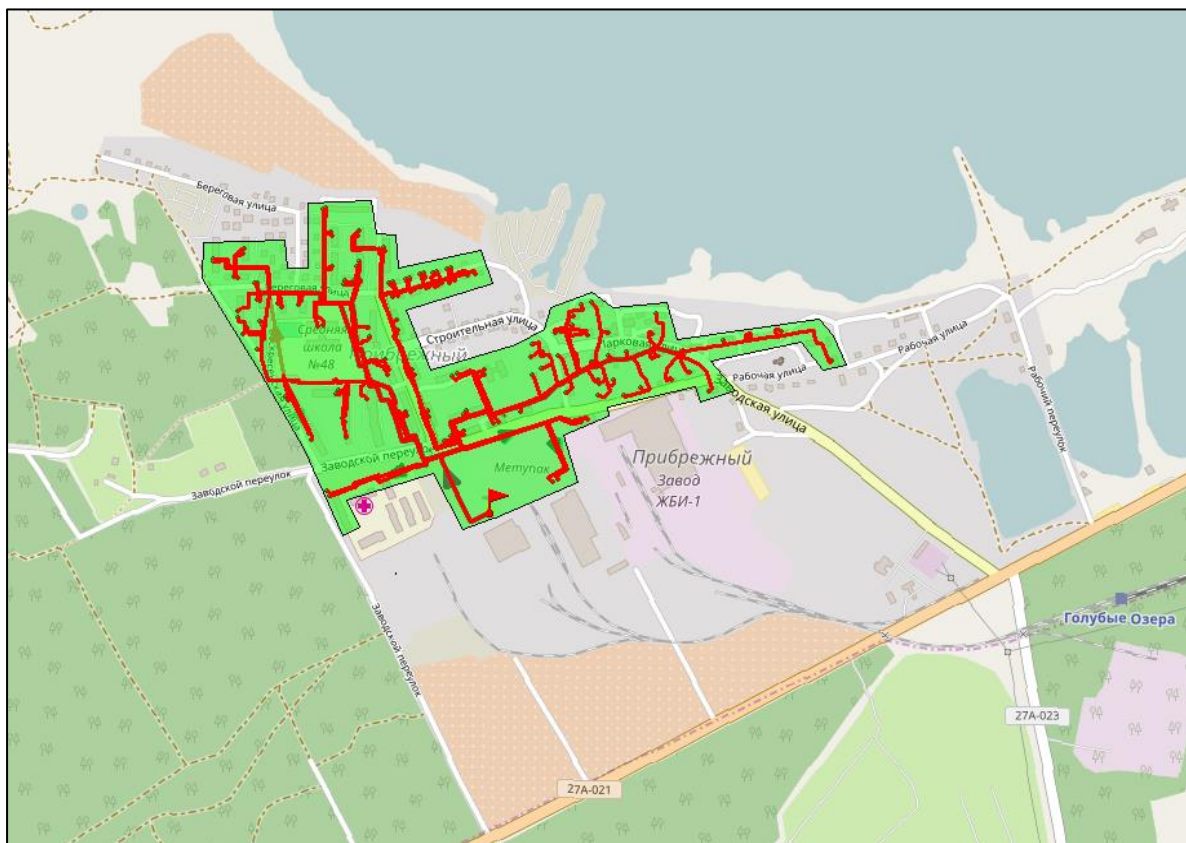


Рисунок 2.4 – Существующая зона действия РТС "Прибрежная"

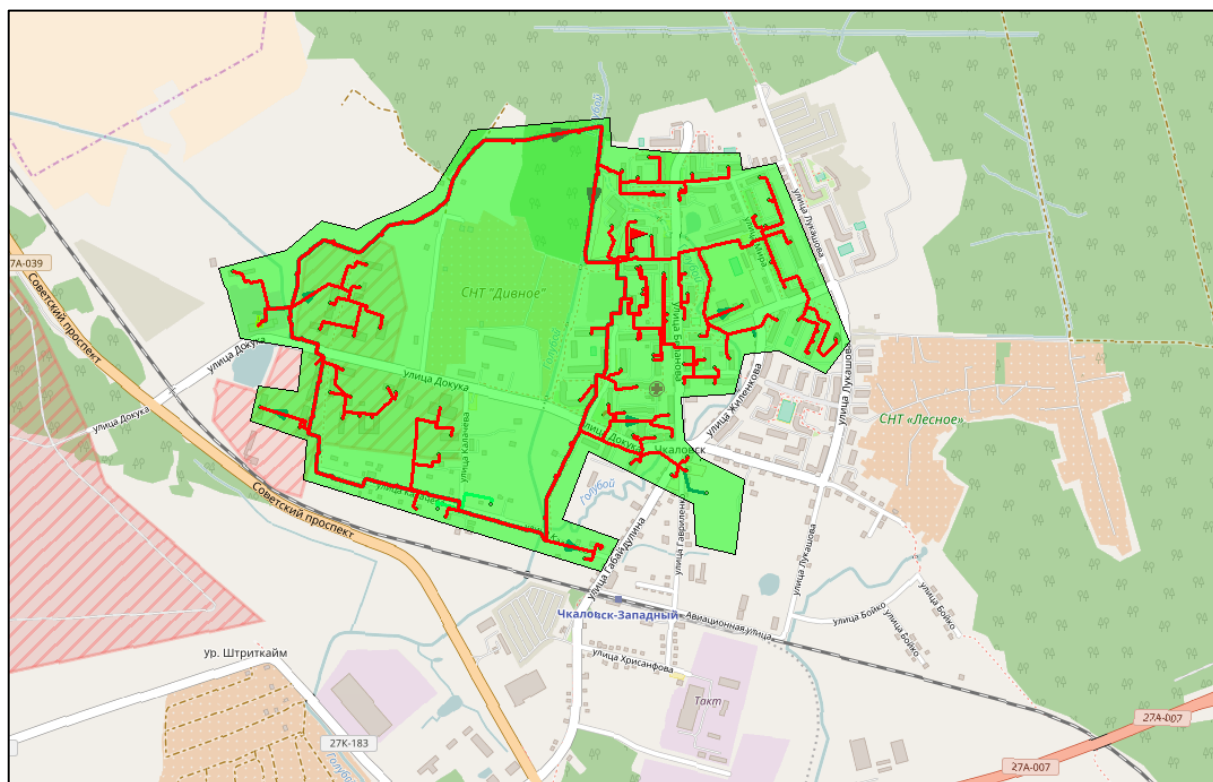


Рисунок 2.5 – Существующая зона действия РТС "Чкаловск"

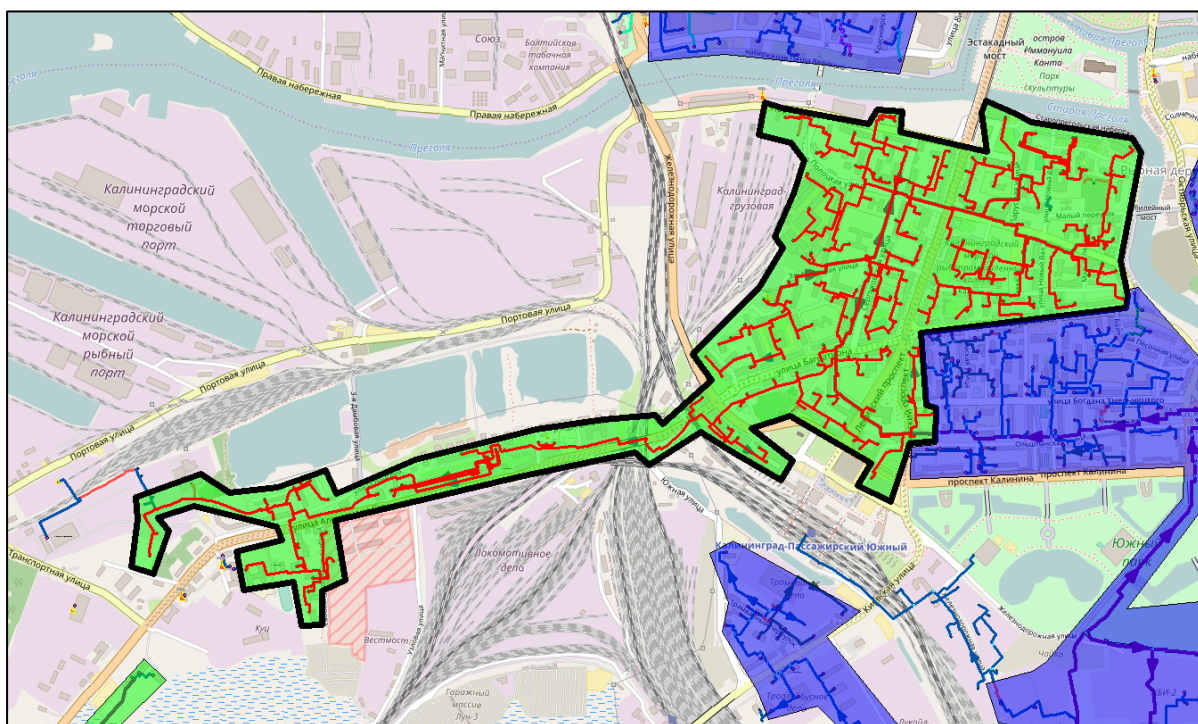


Рисунок 2.6 – Существующая зона действия РТС «Балтийская»

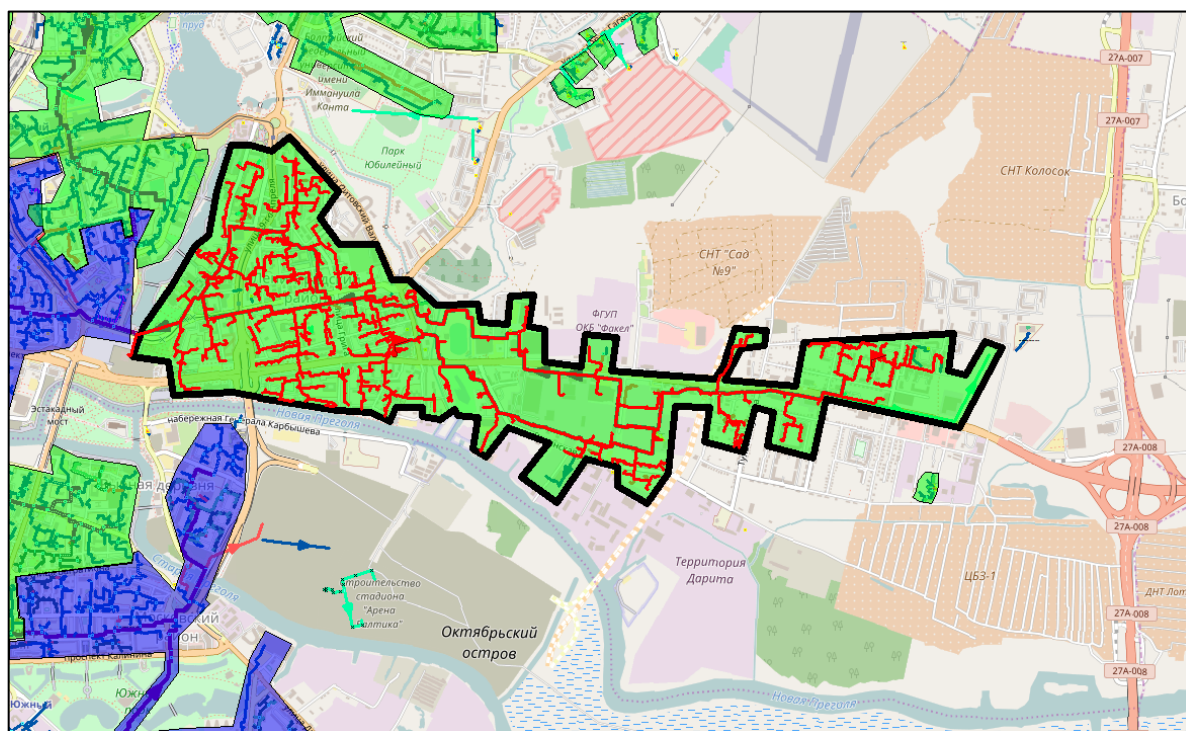


Рисунок 2.7 – Существующая зона действия РТС «Восточная»

**ООО Компания «Интегратор»**

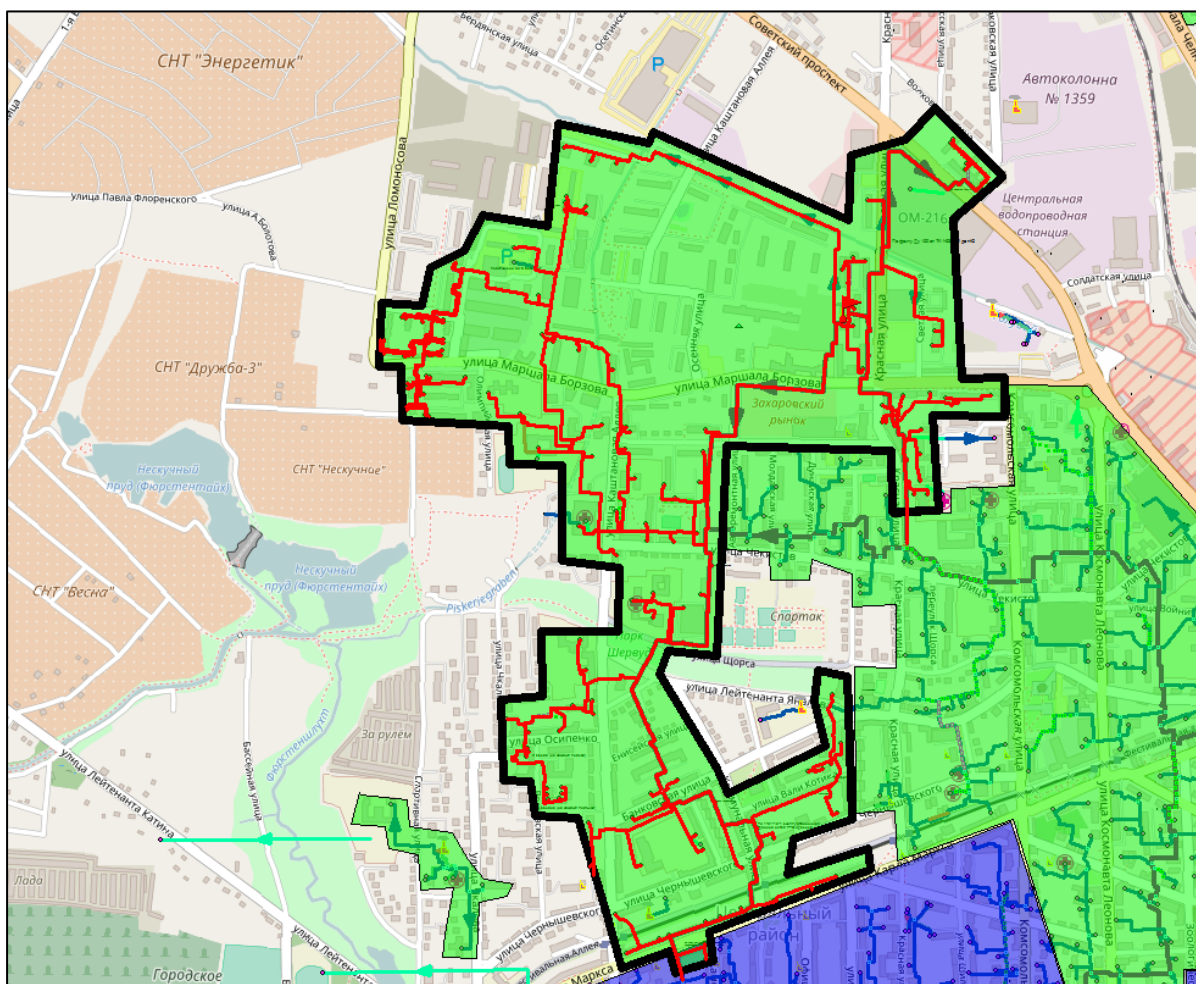


Рисунок 2.9 – Существующая зона действия РТС «Красная»

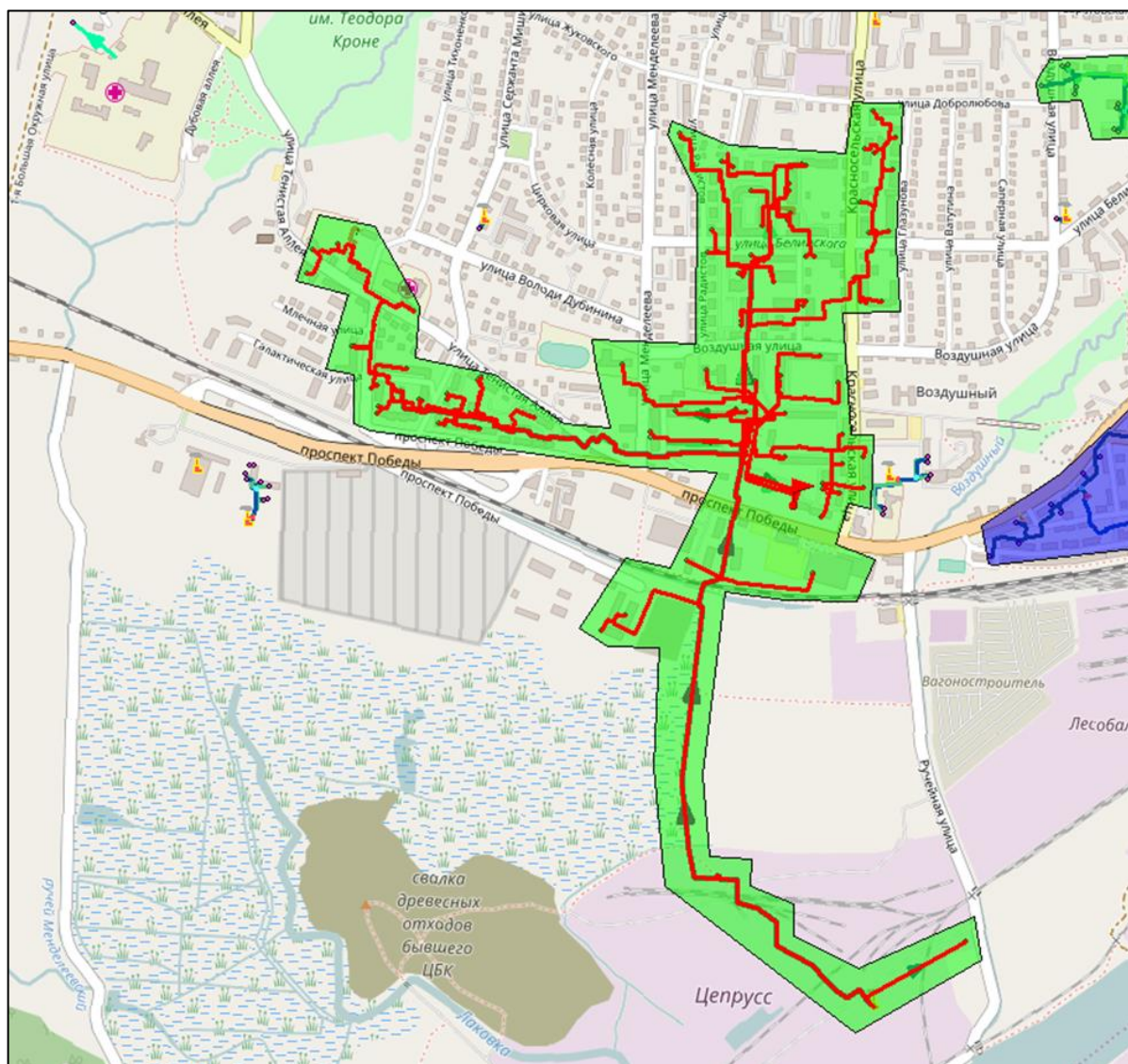


Рисунок 2.10 – Существующая зона действия РТС «Цепрусс»

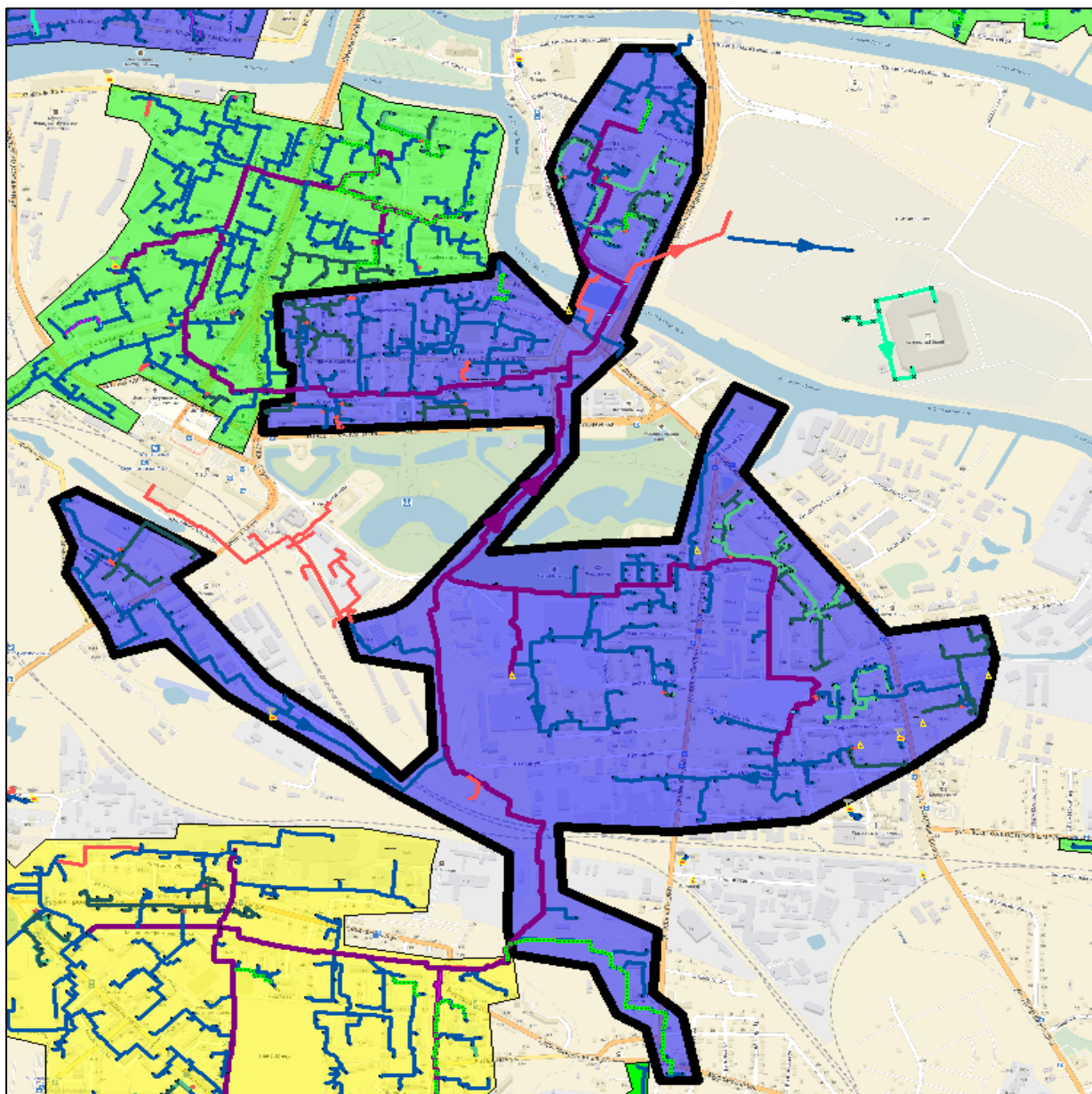


Рисунок 2.11 – Существующая зона действия котельной РТС «Южная»



Перспективные зоны действия источников теплоснабжения представлены в Приложении 5.2 «Карта – схема перспективного положения системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года».

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г. Калининграде располагаются как в историческом центре города, так и на территориях новой жилой застройки. В городском округе «Город Калининград» сложилась нетипичная для российских городов ситуация: децентрализованное теплоснабжение распространено не только в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, но и в многоквартирных домах, где теплоснабжение осуществляется от индивидуальных подомовых или поквартирных газовых котлов, кроме этого, в малоэтажных жилых домах используется печное отопление.

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии на период разработки Схемы теплоснабжения входят следующие районы перспективной застройки:

- в границах: восточная граница садоводческого товарищества «Искра» – городская черта – ул. Знаменская – ул. Крылова – ул. Фурманова в Ленинградском районе;
- в границах красных линий ул. Красная – ул. Окуловская – территория военного городка «Лермонтовский № 2» в Центральном районе;
- в границах ул. Б. Окружная 1 – ая – ул. П. Флоренского – ул. Ломоносова – ул. Марш. Борзова – ул. А. Болотова в Центральном районе;
- в границах ул. Кировоградская – ул. Белорусская – ул. Полецкого – проспект Советский в Центральном районе;
- в границах ул. Подп. Емельянова – пер. Ржевский 2 – й – проезд Андреевский 1 – й – ул. Одесская – железная дорога в Московском районе;
- в границах улицы Ключевая – улицы Таганрогская – улицы Родниковая;
- в границах ул. Пехотная – ул. Арсенальная – ул. Туруханская – ул. Л. Андреева – ул. Старосаперная в Ленинградском районе;
- в границах ул. Сызранская – ул. Арзамасская – ул. Хабаровская – ул. Урицкого – железнодорожная ветка – ул. Магнитогорская в Центральном районе;
- в границах микрорайона Совхозного в Центральном районе;
- в границах ул. Горького – ул. М. Цветаевой в Ленинградском районе;
- в границах ул. Подполковника Емельянова – ул. Дзержинского – железная дорога – ул. Энергетиков – ул. Ямская – ул. С. Лазо – ул. Новинская в Московском районе;
- в границах ул. Лесная – ул. Островского – ул. Парковая аллея – ул. Молодежная в Ленинградском районе;
- в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе;
- в границах ул. А. Суворова – пер. Ладушкина – ул. Камская – железная дорога – перспективная улица в Московском районе;
- в границах просп. Московский – ручей Восточный – территория СНТ «Чайка» – ул. Баженова – территория СНТ «Заря» – ул. Ялтинская в Ленинградском районе;

- в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе;
- в границах ул. Ростовская – ул. Осипенко – ул. Каштановая аллея – ул. Чернышевского в Центральном районе;
- в границах ул. Красносельская – ул. Белинского – ул. Воздушная – пер. Воздушный в Центральном районе в целях развития застроенной территории;
- в границах улиц: Киевская – Коммунистическая – Минусинская – Беговая – П. Морозова в Московском районе;
- в границах улиц Камская – А. Матросова в Московском районе;
- в границах красных линий улиц Аллея смелых – Дзержинского – железная дорога в Московском районе;
- в границах проспект Победы – ул. Горная – ул. Велосипедная дорога – ул. Радищева в Центральном районе;
- в границах красных линий пр. Победы – ул. Радищева – ул. Станочной в Центральном районе;
- в границах ул. Ломоносова – пр. Советский – ул. М. Борзова в Центральном районе;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный) в Центральном районе;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный) в Центральном районе;
- в границах красных линий ул. Ломоносова – ул. М. Борзова в Центральном районе.

При соблюдении требований, установленных законодательством Российской Федерации и техническими требованиями возможен переход на индивидуальное теплоснабжение следующих многоквартирных домов:

- Пос. Прибрежный, ул. Береговая, 6
- 6 квартир пр-кт Мира, 90;
- 30 квартир пр-кт Мира, 77-79;
- 5 квартир ул. Белинского, 18;
- 5 квартир ул. Серж. Мишина, 24;
- 3 квартиры пр-кт Победы, 48;
- Ул. Гражданская, 9а;
- Аральский пер., 2;
- Ялтинская, 86а;
- 2 квартиры ул. Степана Разина, 26а.

### **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**

На основании фактических данных по балансу тепловой мощности и нагрузки за 2019 г., с учетом спрогнозированного объема потребления тепловой энергии (мощности) на перспективу до 2035 г., сформирован баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия существующих источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть без учета проведения мероприятий.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии г. Калининград на период с 2019 до 2035 гг. представлены в таблице 2.3.1, в таблице 2.3.2 представлены перспективные значения отпуска тепловой энергии.

Данные балансы выполнены с учетом мероприятий по техническому перевооружению, реконструкции и переключению источников теплоснабжения.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	АО «Калининградская генерирующая компания»																
1.1	ТЭЦ-1																
	установленная тепловая мощность	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0	247,00 0
	располагаемая тепловая мощность	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0	223,00 0
	собственные нужды источника	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
	тепловая мощность нетто	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7	217,09 7
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	102,38 8	104,47 8	106,67 4	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6	107,45 6
	Qот+в	93,711	95,729	97,904	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540	98,540
	Qгвс	8,677	8,749	8,770	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916
	потери в тепловых сетях	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539	4,539
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	110,17 0	108,08 0	105,88 4	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1	105,10 1
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	188,89 3	190,98 3	193,17 9	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2	193,96 2
	Qот+в	131,98 7	134,00 5	136,18 0	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5	136,81 5
	Qгвс	56,907	56,978	57,000	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146	57,146
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	23,665	21,575	19,379	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596	18,596
1.2	РТС Южная																
	установленная тепловая мощность	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0
	располагаемая тепловая мощность	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0	157,00 0
	собственные нужды источника	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
	тепловая мощность нетто	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8	153,24 8
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	57,892	70,321	72,510	74,345	74,383	74,421	74,459	74,459	74,640	74,820	75,000	75,180	75,360	75,540	75,720	75,720
	Qот+в	52,028	62,335	64,209	65,428	65,466	65,505	65,543	65,543	65,688	65,834	65,979	66,124	66,269	66,415	66,560	66,560
	Qгвс	5,863	7,986	8,301	8,916	8,916	8,916	8,916	8,916	8,951	8,986	9,021	9,056	9,090	9,125	9,160	9,160
	потери в тепловых сетях	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025	3,025
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	92,331	79,902	77,713	75,878	75,840	75,801	75,763	75,763	75,583	75,403	75,223	75,043	74,863	74,683	74,502	74,502
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	105,73 9	118,16 9	120,35 8	122,19 3	122,23 1	122,26 9	122,30 7	122,30 7	122,48 7	122,66 8	122,84 8	123,02 8	123,20 8	123,38 8	123,56 8	123,56 8
	Qот+в	66,590	76,897	78,771	79,990	80,029	80,067	80,105	80,105	80,251	80,396	80,541	80,686	80,832	80,977	81,122	81,122
	Qгвс	39,149	41,271	41,586	42,202	42,202	42,202	42,202	42,202	42,237	42,272	42,306	42,341	42,376	42,411	42,446	42,446
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	44,483	32,054	29,865	28,030	27,992	27,953	27,915	27,915	27,735	27,555	27,375	27,195	27,015	26,835	26,655	26,655

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»																
2.1	ТЭЦ-2																
	установленная тепловая мощность	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0	680,00 0
	располагаемая тепловая мощность	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0	206,00 0
	собственные нужды источника	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330	5,330
	тепловая мощность нетто	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0	200,67 0
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	91,706	112,68 5	120,62 2	123,50 5	125,84 6	128,18 7	131,89 1	136,44 9	140,64 0	144,38 9	148,63 1	152,35 8	152,77 4	153,01 6	153,25 9	153,25 9
	Qот+в	81,463	100,32 3	107,77 6	110,26 0	112,38 8	114,51 7	117,80 2	121,53 5	124,87 3	127,81 9	131,19 8	134,13 4	134,50 6	134,72 3	134,94 0	134,94 0
	Qгвс	10,242	12,363	12,846	13,245	13,458	13,670	14,089	14,914	15,767	16,570	17,433	18,223	18,268	18,293	18,319	18,319
	потери в тепловых сетях	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416	4,416
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	104,54 9	83,569	75,632	72,750	70,409	68,068	64,363	59,805	55,615	51,865	47,623	43,897	43,480	43,238	42,995	42,995
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	194,85 6	215,83 6	223,77 3	226,65 5	228,99 6	231,33 7	235,04 2	239,60 0	243,79 0	247,54 0	251,78 2	255,50 8	255,92 5	256,16 7	256,41 0	256,41 0
	Qот+в	102,41 4	121,27 3	128,72 6	131,21 0	133,33 8	135,46 7	138,75 2	142,48 6	145,82 3	148,76 9	152,14 8	155,08 5	155,45 7	155,67 3	155,89 0	155,89 0
	Qгвс	92,443	94,563	95,047	95,446	95,658	95,871	96,290	97,114	97,967	98,770	99,633	100,42 4	100,46 8	100,49 4	100,52 0	100,52 0
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,398	-19,582	-27,518	-30,401	-32,742	-35,083	-38,788	-43,346	-47,536	-51,285	-55,527	-59,254	-59,670	-59,913	-60,155	-60,155
3	МП "Калининградтеплосеть"																
	Собственные источники на газообразном топливе																
3.1	РТС Северная																
	установленная тепловая мощность	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0
	располагаемая тепловая мощность	197,98 2	197,98 2	197,98 2	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0
	собственные нужды источника	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952	3,952
	тепловая мощность нетто	194,03 0	194,03 0	194,03 0	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8	225,04 8
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	179,10 1	180,06 6	183,48 5	185,33 2	186,41 2	186,70 0	186,95 4	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7	187,20 7
	Qот+в	160,65 5	161,62 0	164,44 9	165,77 4	166,59 7	166,83 5	167,03 8	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2	167,24 2
	Qгвс	18,446	18,446	19,037	19,558	19,815	19,865	19,915	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966	19,966
	потери в тепловых сетях	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834	8,834
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	6,096	5,131	1,711	30,883	29,803	29,514	29,261	29,008	29,008	29,008	29,008	29,008	29,008	29,008	29,008	29,008

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	352,54 6	353,51 1	356,93 0	358,77 7	359,85 7	360,14 5	360,39 9	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2	360,65 2
	Qот+в	207,25 7	208,22 2	211,05 1	212,37 6	213,19 9	213,43 7	213,64 0	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4	213,84 4
	Qгвс	145,28 9	145,28 9	145,88 0	146,40 1	146,65 8	146,70 8	146,75 8	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9	146,80 9
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-167,349	-168,314	-171,734	-142,562	-143,642	-143,931	-144,184	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437	-144,437
3.2	РТС Балтийская																
	установленная тепловая мощность	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
	располагаемая тепловая мощность	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750	47,750
	собственные нужды источника	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
	тепловая мощность нетто	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002	47,002
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	44,432	44,432	44,460	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671	44,671
	Qот+в	41,192	41,192	41,220	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393	41,393
	Qгвс	3,240	3,240	3,240	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
	потери в тепловых сетях	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503	1,503
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,067	1,067	1,039	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	70,213	70,213	70,241	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452	70,452
	Qот+в	47,846	47,846	47,874	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048	48,048
	Qгвс	22,367	22,367	22,367	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404	22,404
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-24,714	-24,714	-24,742	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953	-24,953
3.3	РТС Восточная																
	установленная тепловая мощность	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0
	располагаемая тепловая мощность	111,21 4	111,21 4	111,21 4	111,21 4	146,65 0	146,65 0	146,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0	154,65 0
	собственные нужды источника	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494	6,494
	тепловая мощность нетто	104,72 0	104,72 0	104,72 0	104,72 0	140,15 6	140,15 6	140,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6	148,15 6
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	83,732	83,732	97,206	107,15 7	117,10 9	124,95 0	132,79 2	140,97 3	141,14 6	141,31 9	141,49 2	141,66 5	141,83 8	142,01 1	142,18 4	142,18 4
	Qот+в	74,535	74,535	86,282	94,760	103,23 8	110,14 2	117,04 6	124,26 9	124,41 0	124,55 1	124,69 1	124,83 2	124,97 3	125,11 3	125,25 4	125,25 4
	Qгвс	9,197	9,197	10,924	12,398	13,871	14,809	15,746	16,704	16,736	16,769	16,801	16,833	16,866	16,898	16,930	16,930
	потери в тепловых сетях	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	17,252	17,252	3,778	-6,173	19,312	11,470	3,628	3,447	3,274	3,101	2,928	2,755	2,582	2,409	2,236	2,236
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	164,85 5	164,85 5	178,32 9	188,28 0	198,23 2	206,07 3	213,91 5	222,09 6	222,26 9	222,44 2	222,61 5	222,78 8	222,96 1	223,13 4	223,30 7	223,30 7
	Qот+в	110,42 9	110,42 9	122,17 6	130,65 4	139,13 1	146,03 6	152,94 0	160,16 3	160,30 4	160,44 4	160,58 5	160,72 6	160,86 6	161,00 7	161,14 8	161,14 8

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	54,426	54,426	56,153	57,627	59,100	60,038	60,976	61,933	61,966	61,998	62,030	62,063	62,095	62,127	62,159	62,159
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-63,871	-63,871	-77,345	-87,296	-61,811	-69,653	-77,495	-77,676	-77,849	-78,022	-78,195	-78,368	-78,541	-78,714	-78,887	-78,887
3.4	ул. И. Земнухова, 6																
	установленная тепловая мощность	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,895	-0,895	-0,895	-0,895	-0,895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	ул. Емельянова, 300А																
	установленная тепловая мощность	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
	располагаемая тепловая мощность	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140	8,140
	собственные нужды источника	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	тепловая мощность нетто	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077	8,077
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
	Q <sub>от+в</sub>	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334	2,334
	Q <sub>гвс</sub>	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
	потери в тепловых сетях	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461	5,461
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737	5,737
	Q <sub>от+в</sub>	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
	Q <sub>гвс</sub>	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665	2,665
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
3.6	ул. Красносельская, 14																
	установленная тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	располагаемая тепловая мощность	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530	2,530
	собственные нужды источника	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	тепловая мощность нетто	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494	2,494
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
	Qгвс	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	потери в тепловых сетях	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
	Qот+в	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
	Qгвс	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
3.7	ул. Чкалова, 29																
	установленная тепловая мощность	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
	располагаемая тепловая мощность	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
	собственные нужды источника	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	тепловая мощность нетто	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
	Qот+в	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059	1,059
	Qгвс	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184	2,184
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793
	Qот+в	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
	Qгвс	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	0,494	0,494	0,494
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
3.8	ул. Емельянова, 47																
	установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	располагаемая тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	собственные нужды источника	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	тепловая мощность нетто	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
	Qот+в	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
	Qгвс	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	потери в тепловых сетях	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682
	Qот+в	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
	Qгвс	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
3.9	ул. Бассейная, 35А																
	установленная тепловая мощность	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310
	располагаемая тепловая мощность	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650	3,650
	собственные нужды источника	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	тепловая мощность нетто	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,512	1,512	1,512	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
	Qот+в	1,381	1,381	1,381	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
	Qгвс	0,131	0,131	0,131	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	потери в тепловых сетях	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	2,051	2,051	2,051	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	2,093	2,093	2,093	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336	2,336
	Qот+в	1,309	1,309	1,309	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519
	Qгвс	0,784	0,784	0,784	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,471	1,471	1,471	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
3.10	ул. Дзержинского, 162В																
	установленная тепловая мощность	1,890	1,890	1,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,720	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,704	1,704	1,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,089	1,089	1,089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,989	0,989	0,989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,029	0,029	0,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,586	0,586	0,586	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,304	1,304	1,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,561	0,561	0,561	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,743	0,743	0,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,371	0,371	0,371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	ул. Колхозная, 8А																
	установленная тепловая мощность	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
	располагаемая тепловая мощность	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	тепловая мощность нетто	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
	Qот+в	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841	0,841
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
	Q <sub>от+в</sub>	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Q <sub>гвс</sub>	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	-0,319	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
3.12	РТС Красная																
	установленная тепловая мощность	24,500	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
	располагаемая тепловая мощность	23,170	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
	собственные нужды источника	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
	тепловая мощность нетто	23,052	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182	41,182
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	22,694	22,371	22,386	22,432	22,432	22,551	22,551	22,551	22,660	22,660	22,660	22,660	22,660	22,660	22,660	22,660
	Q <sub>от+в</sub>	20,430	19,978	19,983	20,028	20,028	20,118	20,118	20,118	20,178	20,178	20,178	20,178	20,178	20,178	20,178	20,178
	Q <sub>гвс</sub>	2,264	2,393	2,403	2,404	2,404	2,434	2,434	2,434	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483	2,483
	потери в тепловых сетях	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	-0,563	17,890	17,875	17,829	17,829	17,710	17,710	17,710	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601	17,601
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	40,283	39,960	39,975	40,021	40,021	40,141	40,141	40,141	40,250	40,250	40,250	40,250	40,250	40,250	40,250	40,250
	Q <sub>от+в</sub>	23,559	23,107	23,112	23,157	23,157	23,247	23,247	23,247	23,307	23,307	23,307	23,307	23,307	23,307	23,307	23,307
	Q <sub>гвс</sub>	16,724	16,853	16,863	16,864	16,864	16,894	16,894	16,894	16,943	16,943	16,943	16,943	16,943	16,943	16,943	16,943
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-18,152	0,301	0,286	0,240	0,240	0,120	0,120	0,120	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
3.13	РТС Прибрежная																
	установленная тепловая мощность	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
	располагаемая тепловая мощность	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570	23,570
	собственные нужды источника	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	тепловая мощность нетто	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066	23,066
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	7,861	7,861	8,531	9,354	10,177	10,330	10,483	10,636	10,636	10,636	10,636	10,636	10,636	10,636	10,636	10,636
	Q <sub>от+в</sub>	7,006	7,006	7,520	8,178	8,836	8,980	9,123	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267	9,267
	Q <sub>гвс</sub>	0,856	0,856	1,011	1,176	1,340	1,350	1,360	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
	потери в тепловых сетях	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	14,799	14,799	14,129	13,306	12,483	12,330	12,177	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	21,209	21,209	21,879	22,702	23,525	23,678	23,831	23,984	23,984	23,984	23,984	23,984	23,984	23,984	23,984	23,984
	Q <sub>от+в</sub>	12,217	12,217	12,732	13,390	14,048	14,192	14,335	14,478	14,478	14,478	14,478	14,478	14,478	14,478	14,478	14,478
	Q <sub>гвс</sub>	8,992	8,992	9,147	9,312	9,477	9,486	9,496	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506	9,506
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	1,451	1,451	0,781	-0,042	-0,865	-1,018	-1,171	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324	-1,324

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.14	РТС Цепрусс																
	установленная тепловая мощность	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	27,035	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	14,715	15,105	15,987	16,006	16,025	16,043	16,062	16,080	16,467	16,854	17,241	-	-	-	-	-
	Qот+в	13,576	13,957	14,629	14,646	14,663	14,680	14,697	14,713	15,028	15,343	15,658	-	-	-	-	-
	Qгвс	1,139	1,148	1,358	1,360	1,362	1,363	1,365	1,367	1,439	1,511	1,583	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	11,034	10,644	9,762	9,743	9,725	9,706	9,688	9,669	9,282	8,895	8,508	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	22,394	22,784	23,666	23,685	23,703	23,722	23,740	23,759	24,146	24,533	24,920	-	-	-	-	-
	Qот+в	12,791	13,172	13,844	13,861	13,878	13,894	13,911	13,928	14,243	14,558	14,873	-	-	-	-	-
	Qгвс	9,603	9,612	9,822	9,824	9,826	9,827	9,829	9,831	9,903	9,975	10,047	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	3,355	2,965	2,083	2,065	2,046	2,027	2,009	1,990	1,603	1,216	0,829	-	-	-	-	-
3.15	РТС Горького, 166																
	установленная тепловая мощность	34,400	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
	располагаемая тепловая мощность	32,560	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
	собственные нужды источника	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	тепловая мощность нетто	32,361	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501	44,501
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	24,058	24,058	24,484	24,911	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337	25,337
	Qот+в	20,924	20,924	21,233	21,542	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850	21,850
	Qгвс	3,133	3,133	3,251	3,369	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486	3,486
	потери в тепловых сетях	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	7,475	19,615	19,189	18,763	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336	18,336
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	42,156	42,156	42,582	43,009	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435	43,435
	Qот+в	22,670	22,670	22,979	23,287	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596	23,596
	Qгвс	19,486	19,486	19,604	19,721	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839	19,839
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-10,623	1,517	1,091	0,665	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
3.16	РТС Чкаловск																
	установленная тепловая мощность	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850	33,850
	располагаемая тепловая мощность	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308	31,308
	собственные нужды источника	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
	тепловая мощность нетто	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	11,929	11,929	13,072	13,378	13,684	13,990	14,296	14,602	14,664	14,725	14,787	14,849	14,910	14,972	15,033	15,033
	Qот+в	10,829	10,829	11,944	12,193	12,442	12,691	12,940	13,189	13,245	13,301	13,357	13,413	13,469	13,525	13,581	13,581
	Qгвс	1,100	1,100	1,129	1,186	1,243	1,300	1,357	1,414	1,419	1,425	1,430	1,436	1,441	1,447	1,453	1,453
	потери в тепловых сетях	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	17,935	17,935	16,791	16,485	16,179	15,873	15,567	15,261	15,200	15,138	15,077	15,015	14,954	14,892	14,830	14,830
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	17,173	17,173	18,316	18,622	18,928	19,234	19,540	19,846	19,908	19,969	20,031	20,092	20,154	20,215	20,277	20,277
	Qот+в	11,555	11,555	12,670	12,919	13,168	13,417	13,666	13,915	13,971	14,027	14,083	14,139	14,195	14,251	14,307	14,307
	Qгвс	5,617	5,617	5,646	5,703	5,760	5,817	5,874	5,931	5,936	5,942	5,947	5,953	5,959	5,964	5,970	5,970
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	12,691	12,691	11,548	11,242	10,936	10,630	10,324	10,018	9,956	9,894	9,833	9,771	9,710	9,648	9,587	9,587
3.17	ул. А. Невского, 90																
	установленная тепловая мощность	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
	располагаемая тепловая мощность	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790	8,790
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770	8,770
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574	2,574
	Qот+в	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252	2,252
	Qгвс	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
	потери в тепловых сетях	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121	6,121
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
	Qот+в	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
	Qгвс	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555
3.18	ул. Карташева, 10																
	установленная тепловая мощность	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	располагаемая тепловая мощность	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,340	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
	собственные нужды источника	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	0,050	0,050	0,050
	тепловая мощность нетто	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,830	6,830	6,830	6,830	6,830	6,830	6,830
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,671	3,671	3,780	3,902	4,023	4,035	4,047	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059	4,059
	Qот+в	3,342	3,342	3,423	3,515	3,607	3,618	3,629	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
	Qгвс	0,328	0,328	0,357	0,387	0,417	0,417	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
	потери в тепловых сетях	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	2,497	2,497	2,387	2,266	2,144	2,133	2,121	2,109	2,109	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	6,001	6,001	6,111	6,232	6,354	6,365	6,377	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389
	Qот+в	3,368	3,368	3,449	3,541	3,632	3,644	3,655	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666
	Qгвс	2,633	2,633	2,662	2,692	2,721	2,722	2,722	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723	2,723
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,167	0,167	0,057	-0,064	-0,186	-0,198	-0,210	-0,221	-0,221	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
3.19	ул. Дзержинского, 147																
	установленная тепловая мощность	0,578	0,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,572	0,572	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,572	0,572	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,335	0,335	1,424	1,424	1,424	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
	Qот+в	0,326	0,326	1,315	1,315	1,315	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
	Qгвс	0,009	0,009	0,109	0,109	0,109	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	потери в тепловых сетях	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,200	0,200	3,117	3,117	3,117	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,349	0,349	1,438	1,438	1,438	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793
	Qот+в	0,291	0,291	1,280	1,280	1,280	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
	Qгвс	0,058	0,058	0,158	0,158	0,158	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,186	0,186	3,102	3,102	3,102	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
3.20	ул. К.Назаровой, 57а																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.21	ул. Суворова, 137Б																
	установленная тепловая мощность	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
	располагаемая тепловая мощность	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,156	0,156	0,156	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
	Qот+в	0,113	0,113	0,113	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
	Qгвс	0,042	0,042	0,042	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	потери в тепловых сетях	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,394	1,394	1,394	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,019	1,019	1,019	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
	Q <sub>от+в</sub>	0,416	0,416	0,416	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
	Q <sub>гвс</sub>	0,603	0,603	0,603	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,531	0,531	0,531	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
	Собственные источники на жидком топливе мазуте:																
3.22	ул. Киевская, 141а																
	установленная тепловая мощность	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	13,927	13,927	13,927	13,927	13,927	13,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	7,861	7,861	7,861	7,861	7,861	7,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	10,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	6,731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	3,866	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	2,983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	ул. Гагарина, 50-52																
	установленная тепловая мощность	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственные источники на дизельном топливе:																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.24	ул. Баженова, 21																
	установленная тепловая мощность	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Собственные источники на твердом топливе:																
3.25	ул. Чувашская, 1А																
	установленная тепловая мощность	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	ул. Гагарина, 41-45																
	установленная тепловая мощность	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.27	ул. Чувашская, 4																
	установленная тепловая мощность	3,311	3,311	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
	располагаемая тепловая мощность	2,830	2,830	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
	собственные нужды источника	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	тепловая мощность нетто	2,736	2,736	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406	11,406
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,325	1,325	2,534	4,198	4,777	5,356	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552	6,552
	Q <sub>от+в</sub>	1,231	1,231	2,171	3,551	4,114	4,677	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838	5,838
	Q <sub>гвс</sub>	0,094	0,094	0,363	0,647	0,663	0,679	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
	потери в тепловых сетях	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,337	1,337	8,798	7,133	6,554	5,975	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780	4,780
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,889	1,889	3,098	4,762	5,341	5,920	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116	7,116
	Q <sub>от+в</sub>	0,951	0,951	1,891	3,271	3,834	4,397	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558
	Q <sub>гвс</sub>	0,938	0,938	1,207	1,491	1,507	1,523	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,773	0,773	8,234	6,569	5,990	5,412	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216	4,216
3.28	ул. Молодой Гвардии, 4																
	установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.29	мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)																
	установленная тепловая мощность	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
	располагаемая тепловая мощность	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
	собственные нужды источника	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	тепловая мощность нетто	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,625	1,625	1,625	2,128	2,631	3,134	3,637	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
	Qот+в	1,006	1,006	1,006	1,414	1,823	2,231	2,640	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048	3,048
	Qгвс	0,619	0,619	0,619	0,713	0,808	0,903	0,998	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
	потери в тепловых сетях	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,982	0,982	0,982	0,478	-0,025	2,272	1,769	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,698	1,698	1,698	2,201	2,704	3,207	3,711	4,214	4,214	4,214	4,214	4,214	4,214	4,214	4,214	4,214
	Qот+в	0,995	0,995	0,995	1,403	1,812	2,220	2,629	3,037	3,037	3,037	3,037	3,037	3,037	3,037	3,037	3,037
	Qгвс	0,703	0,703	0,703	0,798	0,892	0,987	1,082	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,908	0,908	0,908	0,405	-0,098	2,199	1,696	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
3.30	ул. Емельянова, 80А																
	установленная тепловая мощность	2,070	2,070	2,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,920	1,920	1,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,072	0,072	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,848	1,848	1,848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,820	0,820	0,820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,820	0,820	0,820	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,995	0,995	0,995	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,140	1,140	1,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,140	1,140	1,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,675	0,675	0,675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.31	ул. Емельянова, 92																
	установленная тепловая мощность	2,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.32	ул. Емельянова, 156Б																
	установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
	располагаемая тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	собственные нужды источника	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	тепловая мощность нетто	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	Qот+в	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Qгвс	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	потери в тепловых сетях	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
	Qот+в	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
	Qгвс	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
3.33	ул. П. Морозова, 115Д																
	установленная тепловая мощность	3,780	3,780	3,780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,700	3,700	3,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,124	0,124	0,124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,576	3,576	3,576	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,114	1,114	1,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,091	1,091	1,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,023	0,023	0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	2,428	2,428	2,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,713	1,713	1,713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,526	1,526	1,526	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,187	0,187	0,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,830	1,830	1,830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.34	ул. Летняя, 50А																
	установленная тепловая мощность	6,240	6,240	6,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	5,230	5,230	5,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,156	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	5,074	5,074	5,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,977	2,977	2,977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	2,716	2,716	2,716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,261	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	2,015	2,015	2,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	3,658	3,658	3,658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	2,248	2,248	2,248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	1,410	1,410	1,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	1,335	1,335	1,335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.35	ул. Транспортная, 25																
	установленная тепловая мощность	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
	располагаемая тепловая мощность	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
	собственные нужды источника	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	тепловая мощность нетто	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,795	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
	Q <sub>от</sub> +в	0,795	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,481	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,934	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
	Q <sub>от</sub> +в	0,934	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,342	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
3.36	ул. Маршала Новикова, 4–6																
	установленная тепловая мощность	0,640	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,028	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,532	0,532	0,532	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,215	0,215	0,215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,204	0,204	0,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,311	0,311	0,311	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,432	0,432	0,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,316	0,316	0,316	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,116	0,116	0,116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,094	0,094	0,094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.37	ул. П. Морозова, 146-156																
	установленная тепловая мощность	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.38	ул. А. Невского, 9А																
	установленная тепловая мощность	1,570	1,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,380	1,380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,041	0,041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,339	1,339	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,965	0,965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,965	0,965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,353	0,353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,070	1,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	1,070	1,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.39	ул. А. Невского, 188																
	установленная тепловая мощность	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
	располагаемая тепловая мощность	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540	3,540
	собственные нужды источника	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416	3,416
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,196	1,196	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
	Q <sub>от</sub> +в	1,064	1,064	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
	Q <sub>гвс</sub>	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
	потери в тепловых сетях	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	2,208	2,208	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966	1,966
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	2,452	2,452	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694
	Q <sub>от</sub> +в	1,372	1,372	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
	Q <sub>гвс</sub>	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,952	0,952	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
3.40	ул. Горького, 178																
	установленная тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	располагаемая тепловая мощность	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
	собственные нужды источника	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	тепловая мощность нетто	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
	Q <sub>от</sub> +в	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	Q <sub>от</sub> +в	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874
3.41	Аллея Смелых, 152А																
	установленная тепловая мощность	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	2,870	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	2,778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	1,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>от+в</sub>	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.42	ул. Солнечногорская, 59																
	установленная тепловая мощность	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290	2,290
	располагаемая тепловая мощность	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
	собственные нужды источника	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
	тепловая мощность нетто	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
	Q <sub>от+в</sub>	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	Q <sub>гвс</sub>	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	потери в тепловых сетях	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
	Q <sub>от+в</sub>	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
	Q <sub>гвс</sub>	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3.43	ул. П. Морозова, 5б																
	установленная тепловая мощность	5,280	5,280	5,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	5,080	5,080	5,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,133	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	4,947	4,947	4,947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,630	3,630	3,630	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	3,442	3,442	3,442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,188	0,188	0,188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,118	0,118	0,118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	1,200	1,200	1,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	3,935	3,935	3,935	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	2,967	2,967	2,967	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,968	0,968	0,968	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,895	0,895	0,895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.44	ул. Можайская, 30																
	установленная тепловая мощность	0,640	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,610	0,610	0,610	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,026	0,026	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,584	0,584	0,584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,162	0,162	0,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,149	0,149	0,149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,414	0,414	0,414	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,214	0,214	0,214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,133	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,081	0,081	0,081	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,362	0,362	0,362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.45	ул. Школьная, 2																
	установленная тепловая мощность	1,040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,299	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,524	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.46	ул. Лесопарковая, 38																
	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	0,460	0,460	0,460
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	собственные нужды источника	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	тепловая мощность нетто	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Qот+в	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
	Qот+в	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
3.47	ул. Энгельса, 51А																
	установленная тепловая мощность	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
	располагаемая тепловая мощность	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	собственные нужды источника	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	тепловая мощность нетто	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:																
	Q <sub>от+в</sub>	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:																
	Q <sub>от+в</sub>	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	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	0,479	0,479
3.48	пр. Победы, 199																
	установленная тепловая мощность	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	располагаемая тепловая мощность	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	собственные нужды источника	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	тепловая мощность нетто	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:																
	Q <sub>от+в</sub>	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Q <sub>гвс</sub>	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:																
	Q <sub>от+в</sub>	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Q <sub>гвс</sub>	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156	-0,156
3.49	пос. Прегольский, 25а																
	установленная тепловая мощность	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170	2,170
	располагаемая тепловая мощность	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
	собственные нужды источника	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	тепловая мощность нетто	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926	1,926
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:																
	Q <sub>от+в</sub>	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	Qгвс	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706	1,706
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
	Qот+в	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	Qгвс	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251	1,251
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (котельные по договорным ценам)																
	на газообразном топливе:																
3.50	ул. Кропоткина, 8-10																
	установленная тепловая мощность	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746	0,746
	располагаемая тепловая мощность	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	Qот+в	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
	Qгвс	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
	Qот+в	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	Qгвс	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
3.51	ул. Чернышевского, 51																
	установленная тепловая мощность	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.52	пр. Советский, 103А																
	установленная тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	располагаемая тепловая мощность	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Q <sub>от+в</sub>	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
	Q <sub>гвс</sub>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Q <sub>от+в</sub>	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	Q <sub>гвс</sub>	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	0,013	0,013	0,013
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	на твердом топливе:																
3.53	ул. Баркляя де Толли, 17																
	установленная тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	располагаемая тепловая мощность	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
	собственные нужды источника	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	тепловая мощность нетто	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
	Q <sub>от+в</sub>	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	Q <sub>от+в</sub>	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	видам деятельности (встроенные в МКД угольные котельные)																
	на твердом топливе:																
3.54	ул. Танковая, 4																
	установленная тепловая мощность	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.55	ул. Гагарина, 109																
	установленная тепловая мощность	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.56	ул. Маршала Новикова, 26-30																
	установленная тепловая мощность	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>от</sub> +в	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.57	ул. Октябрьская, 3																
	установленная тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.58	ул. Белинского, 18																
	установленная тепловая мощность	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-	-	-	-	-	-	-
3.59	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106																
	установленная тепловая мощность	0,388	0,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,350	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,103	0,103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,103	0,103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,087	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,087	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,252	0,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.60	ул. Сержанта Мишина, 24																
	установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Qот+в	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	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	0,050	0,050	0,050
	Qот+в	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	0,050	0,050	0,050
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
3.61	пр. Мира, 77-79																
	установленная тепловая мощность	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	располагаемая тепловая мощность	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	собственные нужды источника	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	тепловая мощность нетто	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Qот+в	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
3.62	пр. Мира, 90																
	установленная тепловая мощность	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	располагаемая тепловая мощность	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	Qот+в	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	Qот+в	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
3.63	пр. Победы, 10-12																
	установленная тепловая мощность	0,580	0,580	0,580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,540	0,540	0,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,528	0,528	0,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,091	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,435	0,435	0,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,170	0,170	0,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,170	0,170	0,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,357	0,357	0,357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.64	пр. Победы, 18																
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,099	0,099	0,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,044	0,044	0,044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,044	0,044	0,044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,054	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,053	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,045	0,045	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.65	пр. Победы, 48																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,067	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,029	0,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,029	0,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,092	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,092	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,025	-0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.66	ул. Кутузова, 41																
	установленная тепловая мощность	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,064	0,064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,064	0,064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	-0,016	-0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,073	0,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,073	0,073	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,025	-0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.67	ул. Энгельса, 4																
	установленная тепловая мощность	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,090	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,089	0,089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,052	0,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,052	0,052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.68	ул. Лейтенанта Катина, 4																
	установленная тепловая мощность	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,130	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,087	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,087	0,087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,101	0,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,101	0,101	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.69	ул. П. Морозова, 101–113																
	установленная тепловая мощность	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники																
4.1	ОАО "Молоко"																
	установленная тепловая мощность	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	19,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	19,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	ОАО "Кварц"																
	установленная тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	располагаемая тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	собственные нужды источника	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
	тепловая мощность нетто	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566	58,566
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Qот+в	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	потери в тепловых сетях	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:																
	Qот+в	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154	53,154
4.3	АО Институт "Запводпроект"																
	установленная тепловая мощность	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
	располагаемая тепловая мощность	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:																
	Qот+в	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	2,064	2,064	2,064
	Qгвс	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	потери в тепловых сетях	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:																
	Qот+в	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	2,064	2,064	2,064
	Qгвс	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741	-0,741
4.4	ООО "Комфорт сервис"																
	установленная тепловая мощность	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
	располагаемая тепловая мощность	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
	собственные нужды источника	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	тепловая мощность нетто	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:																
	Qот+в	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	Qгвс	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:																
	Qот+в	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	Qгвс	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4.5	ООО «БалтРыБПром»																

**ООО Компания «Интегратор»**

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	3,200	3,200	3,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,200	3,200	3,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,154	3,154	3,154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	3,117	3,117	3,117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	3,117	3,117	3,117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»																
	установленная тепловая мощность	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0
	располагаемая тепловая мощность	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0	115,00 0
	собственные нужды источника	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248	13,248
	тепловая мощность нетто	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2	101,75 2
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,376	9,376	9,376	9,376	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157	5,157
	Q <sub>от</sub> +в	8,485	8,485	8,485	8,485	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667	4,667
	Q <sub>гвс</sub>	0,890	0,890	0,890	0,890	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
	потери в тепловых сетях	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	91,650	91,650	91,650	91,650	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869	95,869
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	18,108	18,108	18,108	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959	9,959
	Q <sub>от</sub> +в	10,312	10,312	10,312	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672	5,672
	Q <sub>гвс</sub>	7,796	7,796	7,796	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288	4,288
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	82,917	82,917	82,917	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066	91,066
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК																
	установленная тепловая мощность	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232
	располагаемая тепловая мощность	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232
	собственные нужды источника	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
	тепловая мощность нетто	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641	9,641
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961
	Q <sub>от</sub> +в	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973

ООО Компания «Интегратор»

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961	9,961
	Q <sub>от</sub> +в	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973	6,973
	Q <sub>гвс</sub>	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320	-0,320
5	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)																
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26																
	установленная тепловая мощность	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	располагаемая тепловая мощность	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	тепловая мощность нетто	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q <sub>от</sub> +в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q <sub>от</sub> +в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5.2	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																
	установленная тепловая мощность	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,438	0,438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,395	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,395	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7																
	установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
5.4	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79																
	установленная тепловая мощность	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,340	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,324	0,324	0,324	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,008	-0,008	-0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,008	-0,008	-0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1																
	установленная тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,005	-0,005	-0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,005	-0,005	-0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.6	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22																
	установленная тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	располагаемая тепловая мощность	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	собственные нужды источника	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	тепловая мощность нетто	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Qот+в	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Qот+в	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644
5.7	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7																
	установленная тепловая мощность	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,201	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.8	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																
	установленная тепловая мощность	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,869	0,869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.9	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29																
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.10	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2																
	установленная тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.11	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17																
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	тепловая мощность нетто	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qот+в	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
5.12	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,075	0,075	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,023	-0,023	-0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,023	-0,023	-0,023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14																
	установленная тепловая мощность	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,291	0,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,096	0,096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,096	0,096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.14	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	тепловая мощность нетто	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
	Qот+в	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
	Qот+в	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5.15	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17																
	установленная тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Q <sub>от+в</sub>	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Q <sub>от+в</sub>	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5.16	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2																
	установленная тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	располагаемая тепловая мощность	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q <sub>от+в</sub>	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q <sub>от+в</sub>	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
5.17	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3																
	установленная тепловая мощность	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	располагаемая тепловая мощность	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	тепловая мощность нетто	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qот+в	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qот+в	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.18	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103																
	установленная тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	располагаемая тепловая мощность	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	тепловая мощность нетто	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.19	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16																
	установленная тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	располагаемая тепловая мощность	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.20	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а																
	установленная тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	располагаемая тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5.21	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9																
	установленная тепловая мощность	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	располагаемая тепловая мощность	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qот+в	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5.22	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,014	0,014	0,014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.23	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																
	установленная тепловая мощность	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	располагаемая тепловая мощность	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	тепловая мощность нетто	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qот+в	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qот+в	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.25	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.26	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>от+в</sub>	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>от+в</sub>	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.27	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	тепловая мощность нетто	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>от+в</sub>	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>от+в</sub>	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.28	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																
	установленная тепловая мощность	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.29	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																
	установленная тепловая мощность	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	0,344	0,344	0,344
	располагаемая тепловая мощность	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	0,344	0,344	0,344
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	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	0,344	0,344	0,344

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	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	0,344	0,344	0,344
	Qот+в	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	0,344	0,344	0,344
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	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	0,344	0,344	0,344
	Qот+в	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	0,344	0,344	0,344
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.30	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55																
	установленная тепловая мощность	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ																
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180																
	установленная тепловая мощность	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	располагаемая тепловая мощность	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	собственные нужды источника	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
	тепловая мощность нетто	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Qот+в	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Q <sub>от+в</sub>	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13																
	установленная тепловая мощность	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
	располагаемая тепловая мощность	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
	собственные нужды источника	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	тепловая мощность нетто	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q <sub>от+в</sub>	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q <sub>от+в</sub>	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24																
	установленная тепловая мощность	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
	располагаемая тепловая мощность	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
	собственные нужды источника	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	тепловая мощность нетто	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q <sub>от+в</sub>	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q <sub>от+в</sub>	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40																
	установленная тепловая мощность	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
	собственные нужды источника	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	тепловая мощность нетто	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qот+в	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qот+в	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60																
	установленная тепловая мощность	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
	располагаемая тепловая мощность	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
	собственные нужды источника	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	тепловая мощность нетто	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qот+в	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45																
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Qот+в	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Qот+в	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв.№58																
	установленная тепловая мощность	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
	располагаемая тепловая мощность	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
	собственные нужды источника	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
	тепловая мощность нетто	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Qот+в	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Qот+в	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76																
	установленная тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	располагаемая тепловая мощность	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
	собственные нужды источника	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
	тепловая мощность нетто	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Qот+в	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Qот+в	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	располагаемая тепловая мощность	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
	собственные нужды источника	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	тепловая мощность нетто	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q <sub>от</sub> +в	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q <sub>от</sub> +в	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18																
	установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
	располагаемая тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
	собственные нужды источника	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	тепловая мощность нетто	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q <sub>от</sub> +в	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q <sub>от</sub> +в	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1																
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Q <sub>от</sub> +в	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Qот+в	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
6.12	ул. Озерная , в/г 8, инв. №4																
	установленная тепловая мощность	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
	располагаемая тепловая мощность	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
	собственные нужды источника	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	тепловая мощность нетто	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Qот+в	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Qот+в	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А																
	установленная тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	располагаемая тепловая мощность	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	собственные нужды источника	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	тепловая мощность нетто	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Qот+в	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Qот+в	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	располагаемая тепловая мощность	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тепловая мощность нетто	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q <sub>от</sub> +в	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q <sub>от</sub> +в	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
7	ООО "Энергия"																
7.1	ул. Артиллерийская, 71																
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q <sub>от</sub> +в	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>факт</sub>	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q <sub>от</sub> +в	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
7.2	ул. Артиллерийская, 73																
	установленная тепловая мощность	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
	располагаемая тепловая мощность	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
	собственные нужды источника	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	тепловая мощность нетто	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Q <sub>от</sub> +в	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Qот+в	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
7.3	ул. Артиллерийская, 77																
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qот+в	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qот+в	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
7.4	ул. Артиллерийская, 79																
	установленная тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	располагаемая тепловая мощность	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
	собственные нужды источника	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	тепловая мощность нетто	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qот+в	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qфакт	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	суммарная подключенная договорная нагрузка, в том числе:	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qот+в	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
8	Новые источники																
8.1	Газовая котельная «Цепрусс»																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
	собственные нужды источника	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,276	30,276	30,276	30,276	30,276
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,823	18,210	18,597	18,984	18,984
	Q <sub>от</sub> +в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,168	16,483	16,798	17,113	17,113
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,655	1,727	1,799	1,871	1,871
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,319	8,932	8,545	8,158	8,158
8.2	Юго-западного жилого района																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
	собственные нужды источника	-	-	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	тепловая мощность нетто	-	-	-	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706	14,706
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	2,430	4,860	7,290	9,720	12,150	12,172	12,194	12,216	12,238	12,260	12,282	12,304	12,304
	Q <sub>от</sub> +в	-	-	-	1,935	3,870	5,806	7,741	9,676	9,692	9,709	9,725	9,742	9,758	9,775	9,791	9,791
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	0,495	0,990	1,484	1,979	2,474	2,480	2,485	2,491	2,496	2,502	2,507	2,513	2,513
	потери в тепловых сетях	-	-	-	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	10,909	8,479	6,049	3,619	1,189	1,167	1,145	1,123	1,101	1,079	1,057	1,035	1,035
8.3	Котельная Емельянова 92																
	установленная тепловая мощность	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
	располагаемая тепловая мощность	-	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
	собственные нужды источника	-	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	тепловая мощность нетто	-	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906	7,906
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	0,975	0,975	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795	1,795
	Q <sub>от</sub> +в	-	0,873	0,873	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
	Q <sub>гвс</sub>	-	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	потери в тепловых сетях	-	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	6,496	6,496	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
8.4	Котельная по ул. Берестяная																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056	18,056
	собственные нужды источника	-	-	-	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
	тепловая мощность нетто	-	-	-	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050	18,050
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	10,274	10,828	11,383	11,937	12,492	12,492	12,492	12,492	12,492	12,492	12,492	12,492	12,492
	Q <sub>от</sub> +в	-	-	-	9,269	9,735	10,202	10,669	11,135	11,135	11,135	11,135	11,135	11,135	11,135	11,135	11,135
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	1,005	1,093	1,181	1,269	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356
	потери в тепловых сетях	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	7,769	7,215	6,660	6,106	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
8.5	Котельная по ул. Рассветная																
	установленная тепловая мощность	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	располагаемая тепловая мощность	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	собственные нужды источника	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	-	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
	Q <sub>от</sub> +в	-	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	1,297
	Q <sub>гвс</sub>	-	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	потери в тепловых сетях	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	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	0,161	0,161
8.6	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																
	установленная тепловая мощность	-	-	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	располагаемая тепловая мощность	-	-	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	собственные нужды источника	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	тепловая мощность нетто	-	-	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Q <sub>от</sub> +в	-	-	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
8.7	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																
	установленная тепловая мощность	-	-	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	располагаемая тепловая мощность	-	-	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
	собственные нужды источника	-	-	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	тепловая мощность нетто	-	-	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Q <sub>от</sub> +в	-	-	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8.8	ул. Маршала Новикова, 26-30																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	собственные нужды источника	-	-	-	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	-	-	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Q <sub>от+в</sub>	-	-	-	-	-	-	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
8.9	ул. П. Морозова, 101–113																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
	собственные нужды источника	-	-	-	-	-	-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	тепловая мощность нетто	-	-	-	-	-	-	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Q <sub>от+в</sub>	-	-	-	-	-	-	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
8.10	Котельная по ул. 3 -го Белорусского фронта																
	установленная тепловая мощность	-	-	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	располагаемая тепловая мощность	-	-	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	собственные нужды источника	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	тепловая мощность нетто	-	-	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
	Q <sub>от+в</sub>	-	-	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	0,344
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	потери в тепловых сетях	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

Таблица 2.3.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	АО «Калининградская генерирующая компания»	404 512,94	414 953,05	570 196,29	570 279,52	570 362,76	570 446,00	570 449,11	571 058,27	571 667,42	572 276,57	572 885,73	573 494,88	574 104,04	574 713,19	574 713,19
1.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-1	235 088,65	236 125,57	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.2	Реализация ТЭ РТС Южная	169 424,29	178 827,48	243 704,74	243 787,97	243 871,21	243 954,45	243 957,56	244 566,72	245 175,87	245 785,03	246 394,18	247 003,33	247 612,49	248 221,64	248 221,64
2.	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»	262 637,01	270 315,40	389 424,80	395 844,98	402 265,17	412 942,43	428 008,72	442 451,26	455 624,37	470 244,57	483 288,79	484 471,49	485 160,35	485 849,22	485 849,22
2.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-2	262 637,01	270 315,40	389 424,80	395 844,98	402 265,17	412 942,43	428 008,72	442 451,26	455 624,37	470 244,57	483 288,79	484 471,49	485 160,35	485 849,22	485 849,22
3.	МП "Калининградтепло сеть"	1 197 629,98	1 197 383,45	1 462 807,86	1 503 542,95	1 529 571,41	1 537 498,99	1 564 463,74	1 567 045,44	1 569 083,86	1 571 122,28	1 563 614,27	1 565 652,69	1 567 691,11	1 569 729,54	1 569 729,54
	Собственные источники на газообразном топливе	1 127 239,97	1 128 484,65	1 398 296,58	1 439 109,40	1 465 144,72	1 490 258,11	1 516 510,08	1 519 091,78	1 521 130,20	1 523 168,63	1 515 660,61	1 517 699,03	1 519 737,46	1 521 775,88	1 521 775,88
3.1	РТС Северная	518 006,25	519 088,74	589 849,98	593 807,11	594 748,08	595 612,93	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78
3.2	РТС Балтийская	113 495,70	113 607,08	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27
3.3	РТС Восточная	231 965,09	234 607,17	339 463,71	370 314,63	393 230,34	416 146,04	440 035,85	440 613,88	441 191,91	441 769,94	442 347,97	442 926,00	443 504,03	444 082,06	444 082,06
3.4	ул. И. Земнухова, 6	908,19	896,36	1 116,18	1 116,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5	ул. Емельянова, 300А	6 241,59	6 220,16	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68
3.6	ул. Красносельская, 14	2 757,23	2 758,72	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62
3.7	ул. Чкалова, 29	2 027,68	2 083,82	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75
3.8	ул. Емельянова, 47	3 852,07	3 743,04	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32
3.9	ул. Бассейная, 35А	3 422,80	3 361,83	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17
3.10	ул. Дзержинского, 162В	2 710,57	2 650,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	ул. Колхозная, 8А	1 141,98	1 130,86	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53
3.12	РТС Красная	60 885,29	61 182,94	76 241,30	76 241,30	76 700,48	76 700,48	76 700,48	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76
3.13	РТС Прибрежная	21 321,35	20 466,34	30 865,78	33 685,36	34 079,82	34 474,27	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72
3.14	РТС Цепрусс	39 358,57	37 494,57	53 280,83	53 332,54	53 384,24	53 435,94	53 487,65	54 779,30	56 070,96	57 362,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.15	РТС Горького, 166	65 745,76	65 974,13	83 475,43	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01
3.16	РТС Чкаловск	35 419,65	35 226,04	43 228,54	44 250,29	45 272,04	46 293,78	47 315,53	47 484,26	47 653,00	47 821,73	47 990,47	48 159,20	48 327,94	48 496,67	48 496,67
3.17	ул. А. Невского, 90	7 052,90	7 145,03	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44
3.18	ул. Карташева, 10	9 105,77	8 984,66	11 892,86	12 342,02	12 371,43	12 400,85	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26
3.19	ул. Дзержинского, 147	860,78	871,64	4 062,77	4 062,77	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09
3.20	ул. К.Назаровой, 57а	157,17	164,53	164,48	164,48	164,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.21	ул. Суворова, 137Б	803,60	826,42	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94
	Собственные источники на жидком топливе	21 868,04	21 494,66	22 406,25	19 283,12	16 230,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ООО Компания «Интегратор»

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/ п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.25	ул. Киевская, 141а	20 215,23	19 931,25	20 618,81	17 495,67	14 443,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.26	ул. Гагарина, 50-52	1 652,80	1 563,41	1 787,44	1 787,44	1 787,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные источники на дизельном топливе	841,71	849,90	974,10	974,10	974,10	974,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.27	ул. Баженова, 21	841,71	849,90	974,10	974,10	974,10	974,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные источники на твердом топливе	47 680,26	46 554,24	41 130,92	44 176,34	47 221,75	46 266,79	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66	47 953,66
3.28	ул. Чувашская, 1А	634,70	647,74	709,31	709,31	709,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.29	ул. Гагарина, 41-45	608,27	581,02	731,24	731,24	731,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.30	ул. Чувашская, 4	3 423,28	3 482,51	13 400,53	14 759,07	16 117,62	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56
3.31	ул. Молодой Гвардии, 4	1 375,70	1 402,56	1 605,40	1 605,40	1 605,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.32	мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	4 127,25	4 199,97	9 154,48	10 841,35	12 528,22	14 215,10	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97
3.33	ул. Емельянова, 92	2 529,57	2 487,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.34	ул. Емельянова, 156Б	884,41	887,25	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09
3.35	ул. Емельянова, 80А	1 670,96	1 708,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.36	ул. П. Морозова, 115Д	2 353,54	2 360,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.37	ул. Летняя, 50А	7 544,84	7 524,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.38	ул. Транспортная, 25	1 721,60	1 747,28	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29
3.39	ул. Маршала Новикова, 4-6	517,25	466,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.40	ул. П. Морозова, 146-156	751,07	757,77	783,91	783,91	783,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.41	ул. А. Невского, 9А	1 062,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.42	ул. А. Невского, 188	2 954,47	2 990,51	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03
3.43	ул. Горького, 178	563,70	574,56	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74
3.45	Аллея Смелых, 152А	1 722,02	1 716,71	1 775,93	1 775,93	1 775,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.46	ул. Солнечногорская, 59	1 691,98	1 745,47	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74
3.47	ул. П. Морозова, 56	8 653,02	8 642,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.48	ул. Можайская, 30	428,74	430,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.49	ул. Школьная, 2	270,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.50	ул. Лесопарковая, 38	447,94	471,02	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55
3.51	ул. Энгельса, 51А	544,83	554,02	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43
3.52	пр. Победы, 199	510,63	499,34	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/ п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.53	пос. Прегольский, 25а	687,27	677,30	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (котельные по договорным ценам)	3 202,30	5 797,07	5 913,63	5 913,63	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44	5 454,44
	на газообразном топливе:															
3.11	ул. Кропоткина, 8-10	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13
3.14	ул. Чернышевского, 51	459,18	459,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	459,18	459,18
3.23	пр. Советский, 103А	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23
-	Котельная по ул. Рассветная	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
-	Котельная по ул. 3 - го Белорусского фронта	0,00	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62
	на твердом топливе	457,13	541,01	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19
3.44	ул. Баркляя де Толли, 17	2 372,00	1 769,17	1 524,74	1 524,74	1 579,08	449,63	449,63	449,63	385,35	385,35	385,35	385,35	385,35	385,35	385,35
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные в МКД угольные котельные)															
	на твердом топливе:															
3.54	ул. Танковая, 4	159,0	151,34	151,34	151,34	182,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.55	ул. Гагарина, 109	90,0	86,49	86,49	86,49	109,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.56	ул. Маршала Новикова, 26-30	289,0	275,56	275,56	275,56	275,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.57	ул. Октябрьская, 3	149,0	141,97	141,97	141,97	141,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.58	ул. Белинского, 18	68,0	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.59	ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	128,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.60	ул. Сержанта Мишина, 24	90,0	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
3.61	пр. Мира, 77-79	206,0	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43
3.62	пр. Мира, 90	56,0	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21

**ООО Компания «Интегратор»**

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.63	пр. Победы, 10-12	173,0	164,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.64	пр. Победы, 18	84,0	80,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.65	пр. Победы, 48	54,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.66	ул. Кутузова, 41	121,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.67	ул. Энгельса, 4	98,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.68	ул. Лейтенанта Катина, 4	164,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.69	ул. П. Морозова, 101–113	443,0	419,75	419,75	419,75	419,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники	99 305,98	99 405,59	94 407,66	82 727,65	82 727,65	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81	80 509,81
4.1	ОАО "Молоко"	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	ОАО "Кварц"	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
4.3	АО институт "Заповдпроект"	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86
4.4	ООО "Комфорт сервис"	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15
4.5	ООО «БалтРыбПром»	80,48	80,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»	30 773,41	30 873,02	25 955,57	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17
5.	Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)	11 103,45	6 707,75	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 751,90	3 327,77	3 327,77	3 327,77	3 327,77	3 327,77
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
5.2	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	93,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	913,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	722,11	722,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.5	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	508,95	508,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/ п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.7	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	1 887,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.9	МАУ Учебно- методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.10	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	43,50	43,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.11	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
5.12	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	213,15	213,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	424,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.14	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48
5.15	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58
5.16	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
5.17	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
5.18	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15
5.19	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
5.20	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
5.21	МАУ "Молодежный	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	центр", ул.Энгельса, 9															
5.22	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	32,63	32,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.23	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	78,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.25	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19	78,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.26	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
5.27	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
5.28	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9	920,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.29	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
5.30	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55	1 435,51	1 435,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01	25 576,01
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24	6 142,24
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26	4 278,26
6.3	ул.Коммунистическ ая, в/г №63, инв. №24	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79	2 768,79
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/ п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51	913,51
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35	613,35
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54	2 181,54
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58	1 150,58
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23	711,23
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00	609,00
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18	959,18
6.12	ул. Озерная, в/г 8, инв. №4	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76	1 239,76
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41	1 061,41
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30	513,30
7.	ООО "Энергия"	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69	5 215,69
7.1	ул. Артиллерийская, 71	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78	1 289,78
7.2	ул. Артиллерийская, 73	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53	1 398,53
7.3	ул. Артиллерийская, 77	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21	1 270,21
7.4	ул. Артиллерийская, 79	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16	1 257,16
8.	Новые источники	6 549,90	6 643,43	45 431,15	55 562,93	65 694,70	75 826,47	85 958,25	86 040,92	86 123,58	86 206,25	135 396,75	136 771,08	138 145,40	139 519,72	139 519,72
8.1	Газовая котельная «Цепрусс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49 107,84	50 399,50	51 691,16	52 982,81	52 982,81
8.2	Юго-западного жилого района	0,00	0,00	8 377,28	16 754,57	25 131,85	33 509,14	41 886,42	41 969,09	42 051,76	42 134,42	42 217,09	42 299,76	42 382,42	42 465,09	42 465,09
8.3	Котельная Емельянова 92	2 761,02	2 761,02	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47
8.4	Котельная по ул. Берестяная	0,00	0,00	28 626,98	30 381,47	32 135,96	33 890,45	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94
8.5	Котельная по ул. Рассветная	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
8.6	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	0,00	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/ п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.7	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	0,00	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91
8.8	ул. Маршала Новикова, 26-30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10
8.9	ул. П. Морозова, 101–113	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29

**2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа**

В г. Калининград отсутствуют источники тепловой энергии, для которых зона действия источника расположена в границах нескольких населенных пунктов.

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

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения для источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград»

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая нагрузка потребителей всего, Гкал/ч	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	ТЭЦ-1	188,89		
	1 магистраль	58,54	3,5	2,33
	2 магистраль	53,96	3,3	2,17
	3 магистраль	76,40	2,9	1,88
2	ТЭЦ-2	194,86	21,8	20,35
3	РТС Северная	352,55		
	1 магистраль	114,79	3,2	2
	2 магистраль	72,24	4,4	2,63
	3 магистраль	78,97	4,2	2,78
	4 магистраль	86,54	2,9	1,76
4	РТС Восточная	164,86	4,4	2,53
5	ООО «ТПК «Балтптицепром»	18,11	5,2	3,84
6	РТС Цепрусс	30,08	2,6	1,14
7	РТС Прибрежная	21,38	1,3	0,8
8	РТС Горького, 166	42,16	1,9	1,15
9	РТС Чкаловск	17,17	2,2	2,7
10	РТС Красная	40,28	3,3	2,03

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

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

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

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

$$T_i^{\text{отз}} = \frac{\text{ННВ}_i^{\text{отз}}}{Q}$$

где:

$\text{ННВ}_i^{\text{отз}}$  - 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.;

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

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

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отз}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{ННВ}_i^{\text{отз}}}{Q} + \frac{\text{ННВ}_i^{\text{пер}}}{Q^c}$$

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

$$T_i^{\text{кп,кп}} = \frac{\text{ННВ}_i^{\text{отз}} + \Delta \text{ННВ}_i^{\text{отз}}}{Q + \Delta Q^{\text{кп}}} + \frac{\text{ННВ}_i^{\text{пер}} + \Delta \text{ННВ}_i^{\text{пер}}}{Q^c + \Delta Q^{\text{снп}}}$$

где:

$\Delta \text{ННВ}_i^{\text{отз}}$  - 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.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$  - 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;

$\Delta \text{ННВ}_i^{\text{пер}}$  - 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.;

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

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} < 0,1$  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 (лет):

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

где:

ПДС<sub>0</sub> - 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 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

К<sub>тс</sub> - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

### **РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок приведен в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя приведен в Приложении 13 к Обосновывающим материалам.

## РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»

### 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

Основной вариант перспективного развития системы теплоснабжения города заключается в дальнейшей оптимизации централизованной системы теплоснабжения, в основе которой следующие основные задачи:

- Максимальная загрузка свободной тепловой мощности ТЭЦ-2 с учетом режима «полублока»;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе ТЭЦ-2;
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки;
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников;
- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города;
- Замена изношенных участков сетей;
- Реконструкция источников тепловой энергии, ряда ЦТП и ИТП.

В соответствии с положениями Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы, утвержденных Распоряжением Губернатора Калининградской области от 30 апреля 2019 г. №275-р, располагаемая тепловая мощность Калининградской ТЭЦ-2 принята на перспективу в размере 206 Гкал/ч.

При этом, схемой предполагается оптимизация использования установленной мощности источников тепловой энергии: пересмотр договорных нагрузок после их пересчета на основании архива показаний приборов учета в соответствии с положениями Приказа Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 г. № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок». Это позволит определять балансы мощности источников тепловой энергии на основании расчетных нагрузок и откорректировать имеющиеся резервы источников без изменения их установленной тепловой мощности.

Таким образом, концепция развития системы теплоснабжения имеет однозначно направленный вектор на оптимизацию функционирования системы. При этом основным (первым) вариантом развития является сохранение существующего температурного графика источников тепловой энергии с целью минимизации капитальных затрат на модернизацию системы.

Вторым вариантом является переход **основных** источников тепловой энергии на повышенный температурный график (130/70°C либо 150/70°C) с полной реконструкцией тепловых сетей. Рассматриваются источники тепловой энергии, имеющие наибольшую присоединённую нагрузку и, соответственно, установленную тепловую мощность:

- Калининградская ТЭЦ-2

- РТС Северная
- РТС Чкаловск
- РТС Горького
- ООО «ТПК «Балтптицепром»
- РТС Цепрусс
- ТЭЦ-1
- РТС Восточная ПСА
- РТС Южная
- РТС Восточная
- РТС Балтийская
- РТС Красная.

Таким образом, варианты развития системы теплоснабжения города различаются мероприятиями по реконструкции и строительству тепловых сетей и реконструкции сооружений на сетях (тепловые пункты).

В большинстве систем теплоснабжения города Калининград применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по нагрузке отопления, при котором температура теплоносителя устанавливается на источнике. При этом автоматизированное местное и индивидуальное регулирование режимов теплоснабжения преимущественно отсутствует.

При данном способе регулирования имеет место поддержание стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей, при плавном изменении параметров теплоносителя, что является неоспоримым преимуществом данного способа.

Существующие источники тепловой энергии, тепловые сети и абонентские установки работают по различным температурным графикам. В основном это график 110/70 °С. По температурному графику 95/70 °С предусмотрена работа малых источников тепловой энергии (как правило, с установленной мощностью менее 20 Гкал/ч).

Переход основных источников теплоснабжения города произошел примерно 20 лет назад, и в настоящее время имеет ряд неоспоримых преимуществ.

Следует отметить, что в настоящее время пониженный температурный график не влияет негативным образом на качество услуги, но, в то же время, позволяет применять современные трубопроводы с ППУ-изоляцией, что сокращает затраты на монтажные работы и призван упростить эксплуатацию тепловых сетей. При этом трубопроводы из полимерных материалов не могут продолжительное время эксплуатироваться при высоких температурах теплоносителя (140-150 °С).

Основной же причиной, позволяющей теплоснабжающим организациям в настоящее время поставлять потребителям теплоноситель с меньшими, чем по проекту, температурами, является объективно установленное существенное снижение фактических нагрузок относительно договорных.

Снижение тепловых нагрузок существующих зданий обусловлено сокращением инфильтрации, повышением теплозащиты прозрачных ограждений, остеклением балконов и лоджий, а также увеличением внутренних тепловыделений вследствие роста энергооснащенности квартир бытовой техникой. Наблюдается также существенное сокращение потребления воды на нужды ГВС (на 30 - 50 %) вследствие значительной оснащенности приборами учета горячей воды.

Таким образом, в настоящем документе рассматривается два полярных варианта – эксплуатация систем теплоснабжения с существующим графиком 110/70°C или полная реконструкция системы теплоснабжения (сети и объекты на сетях) с переходом на повышенный температурный график.

Мероприятия в части источников тепловой энергии остаются актуальными в обоих вариантах. Кроме того, в данной схеме не рассматривается вариант перехода с температурного графика 95/70°C, актуальный для ряда малых котельных, на повышенный график.

Перечень мероприятий по источникам теплоснабжения по 2 вариантам развития приведен в таблицах ниже и принципиально не отличается при изменении температурных графиков сетей.

**Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии**

<b>Источник</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.</b>	<b>Эффект от проведения мероприятия</b>
<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>			
РТС "Восточная"	Реконструкция дымовой трубы на РТС "Восточная"	2018-2021	Реконструкция дымовой трубы в связи с физическим износом
РТС "Горького"	Реконструкция газовой котельной по ул. Горького, 166	2018-2020	Увеличение установленной мощности до 44,7 Гкал/ч
РТС "Восточная"	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1	2020-2021	Снижение расхода топлива
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020-2022	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012
Источники МП "КТС"	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2020-2022	Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения
Источники МП "КТС"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2020	Установка пожарной сигнализации
РТС "Северная"	Снятие ограничений установленной мощности	2021-2022	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Восточная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2023	Снятие ограничений установленной мощности

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

<b>Источник</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.</b>	<b>Эффект от проведения мероприятия</b>
РТС "Красная"	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов	2021-2023	Увеличение установленной мощности до 41,3 Гкал/ч
мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч	2024	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч
ул. Колхозная, 8А	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	2028	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч
ул. Карташева, 10	Снятие ограничений установленной мощности	2028	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч
ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности	2021	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч
Источники МП "КТС"	Источники тепловой энергии	2020-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Восточная"	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч	2026	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки

Таблица 4.1.2 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

<b>Источник</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.</b>	<b>Эффект от проведения мероприятия</b>
Источники МП "КТС"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2020	Учет тепловой энергии
ул. Подп. Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной	2017-2022	Перевод котельной на природный газ
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2021-2022	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
РТС "Восточная"	Очистные сооружения	2021	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Источник	Мероприятия	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Эффект от проведения мероприятия
			Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.
РТС Чкаловск	Очистные сооружения	2020	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.
РТС "Балтийская"	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Прибрежная" по ул. Заводская, 11	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС Чкаловск по ул. Доука, 43	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
ул. Бассейная, 35А	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Восточная"	Выполнение строительно-монтажных работ	2021	Техническое перевооружение системы газоснабжения

**Таблица 4.1.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год переключения	Организация
1	ул. Подп. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2017-2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92		МП "КТС"
2	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
3	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО "Балтптицепром"	2019-2022	МП "КТС"
4	Котельная в Юго-Западной части города	Проект планировки №15	2021-2022	-
5	Котельная ул. Рассветная	Подключение школы ул. Рассветная	2019-2020	МП "КТС"
6	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта	Подключение школы ул. 3-го Белорусского фронта	2021	МП "КТС"
7	ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
8	ул. Марш. Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
9	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике
10	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Таблица 4.1.4 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
1	ТЭЦ-1	пр. Победы, 10-12	2021 - 2022	МП "КТС"
		ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	2020	МП "КТС"
		ул. Энгельса, 4	2020 - 2021	МП "КТС"
		пр. Победы, 18	2021 - 2022	МП "КТС"
		ул. Кутузова, 41	2020 - 2021	МП "КТС"
		пр. Победы, 48	2021	МП "КТС"
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	2022	Комитет по социальной политике
		МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №74 ул. Нахимова, 9	2021	Комитет по социальной политике
		ул. Лейтенанта Катина, 4	2020 - 2021	МП "КТС"
2	РТС Южная	ул. Октябрьская, 3	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2022 - 2025	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	ул. Киевская, 141а	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 146-156	2022 - 2025	МП "КТС"
		Аллея Смелых, 152А	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. Школьная, 2	2020	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 5б	2021	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 115Д	2021	МП "КТС"
		ул. Маршала Новикова, 4-6	2021	МП "КТС"
		ул. Летняя, 50А	2021	МП "КТС"
		Потребители ОАО "Молоко" (Котельная остается на нужды производства)	2025	МП "КТС"
		МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	2020	Комитет по социальной политике
4	Чувашская, 4 **	ул. Танковая, 4	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 41-45	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	2022-2025	МП "КТС"
		МАОУ СОШ №2 ул. Гагарина, 55	2022 ***	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №11, ул. Гагарина, 79	2022 ***	Комитет по социальной политике
5	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
6	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
7	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
8	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
9	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2021-2022	МП "КТС"
10	РТС Северная	МАДОУ д/с № 123, ул. Потемкина, 23	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	2022	Комитет по социальной политике
		ул. Артиллерийская, 17-19	2020	МП "КТС"
		ул. А. Невского, 9А	2020	МП "КТС"
11	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МКУ "УКС"
12	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
13	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
14	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
15	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
16	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную ГП КО «Водоканал», либо новое газовое отопление

\*\* помимо переключения угольных котельных к котельной планируется подключить 26 жилых многоквартирных дома, здание Калининградской межобластной ветеринарной лаборатории, новые корпуса БФУ им. И. Канта

\*\*\* сроки переключения данных котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на тех. присоединение с МП «КТС»

Приросты нагрузок по источникам подробно рассмотрены в Книге 2 Обосновывающих материалов, перспективные балансы с учетом всех переключений рассмотрены в Книге 4 Обосновывающих материалов.

В части тепловых сетей и объектов на сетях в первом варианте перспективного развития приняты следующие мероприятия (по основным группам):

- строительство ТС с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и повышения качества теплоснабжения - **~31,8 км ср. D 150 мм**
- реконструкция ТС с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и повышения качества теплоснабжения – **~13,8 км ср. D 300 мм**

- строительство и реконструкция ТС для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения - **~5 км ср. D 500 мм**
- реконструкция ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки - **~1,5 км ср. D 400 мм**
- реконструкция ТС, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса - **~33,1 км ср. D 150 мм**
- Реконструкция 2 ЦТП «Портовая» и «Будкова», а также ряда ИТП потребителей (54 шт.).

Второй вариант развития подразделяется на два возможных сценария: перевод тепловых сетей от вышеприведенных источников на перспективный график 130/70 °С или график 150/70°С.

При этом для графика 130/70°С принята реконструкция сетей при бесканальной прокладке в ППУ-изоляции, для графика 150/70°С принята реконструкция (строительство) сетей в каналах, материал трубопровода – сталь, тепловая изоляция – минеральная вата, вследствие невозможности использования ППУ-изоляции и полимерных материалов при температурах 140°С и выше.

Реконструкция (строительство) сетей в данном варианте принята до центральных тепловых пунктов, в случае присоединения потребителей тепловой энергии через ЦТП, или до индивидуальных тепловых пунктов (вводов в здание), в остальных случаях. С целью перехода на повышенный температурный график принята реконструкция центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

Стоит отметить, что в настоящее время в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская в Ленинградском районе (территория проекта планировки № 70 от 19.12.2014 г.) по поручению Министра обороны Российской Федерации С.К. Шойгу организована работа по проектированию и строительству Нахимовского военно-морского училища по ул. Артиллерийской. Теплоснабжение училища будет осуществляться от новой газовой котельной. Многоквартирный дом ул. Артиллерийская 17-19 будет подключен к централизованному теплоснабжению в 2020 г. от существующего источника тепловой энергии.

#### **4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

Выбор варианта перспективного развития систем теплоснабжения города приведен в Главе 5 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Приоритетным сценарием развития предлагается считать базовый вариант с сохранением температурного графика 110/70 °С, ввиду меньших совокупных затрат на реконструкцию системы теплоснабжения.

**4.3. Перераспределения (переключения) части тепловой нагрузки с источника ТЭЦ-2 на РТС «Южную» для покрытия дефицита тепловой мощности образующегося при подключения ФГКОУ ВО «Калининградский пограничный институт» к сетям ТЭЦ-2.**

Ниже рассмотрен вариант изменения зон действия тепловых источников ТЭЦ-2 и РТС «Южная», предусмотренный для обеспечения надежности работы системы теплоснабжения и сохранения резерва мощности теплового источника ТЭЦ-2.

Данный вариант обеспечивает возможность реализации программы подключению строящихся муниципальных объектов в южной части города и программы по закрытию маломощных угольных котельных путем переподключения части тепловых сетей с ТЭЦ-2 на сети РТС «Южная» и недопущения образования дефицита на ТЭЦ-2.

В соответствии с положениями Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы, утвержденных Распоряжением Губернатора Калининградской области от 30 апреля 2019 г. №275-р, располагаемая тепловая мощность Калининградской ТЭЦ-2 принята на перспективу в размере 206 Гкал/ч.

Нетто (располагаемая тепловая мощность за вычетом на собственные и хозяйственные нужды) ТЭЦ-2 составляет 200,67 Гкал/ч.

В 2021 году планируется закрытие угольной котельной Летняя, 50 А с переключением потребителей на ТЭЦ-2. Суммарная переключаемая нагрузка составляет 5,193 Гкал/ч, в том числе:

- существующая подключенная – 3,658 Гкал/ч;
- перспективная суммарная тепловая нагрузка на объекты «Строительство нового корпуса дошкольного учреждения по ул.Коммунистической в г.Калининграде» и «Строительство нового корпуса общеобразовательной школы №46 по ул.Летней в г.Калининграде» - 1,535 Гкал/ч.

Зарезервированная тепловая нагрузка по действующим договорам тех. присоединения – 3 Гкал/ч. Согласно заявке на подключение (техническое присоединение) юридического лица ФГКОУ ВО «Калининградский пограничный институт», переключаемая нагрузка составляет 21,976 Гкал/ч. Соответственно, суммарная присоединяемая нагрузка достигает значения в 30,169 Гкал/ч.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 05.07.2018 N 787 (ред. от 22.05.2019) "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу...":

"резерв мощности источника тепловой энергии" - разница между располагаемой тепловой мощностью источника тепловой энергии и суммой тепловых нагрузок объектов потребителей, подключенных к системе теплоснабжения посредством тепловых сетей от

источника тепловой энергии до точки присоединения, тепловых нагрузок потребителей, подключенных к системе теплоснабжения посредством тепловых сетей от источника тепловой энергии до точки присоединения, зарезервированных по договорам оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, и тепловых нагрузок, в отношении которых выданы технические условия подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с Правилами определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2006 г. N 83 "Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения", по которым в период до направления ответа на заявку заявителя обязательства организации, выдавшей технические условия, не прекратились.

Суммарная договорная нагрузка на источнике ТЭЦ-2, согласно данным МП «Калининградтеплосеть», в настоящий момент составляет 195,06 Гкал/ч.

$$\text{Резерв ТМ} = 200,67 - (195,06 + 30,169) = - 24,559 \text{ Гкал/ч.}$$

Следовательно, на источнике ТЭЦ-2 образуется дефицит тепловой мощности по договорным нагрузкам, что может привести к риску недодачи тепловой энергии потребителям и отсутствию технической возможности подключения.

Нетто (располагаемая тепловая мощность за вычетом на собственные и хозяйственные нужды) РТС «Южная» составляет 153,25 Гкал/ч.

Суммарная договорная нагрузка на источнике РТС «Южная», согласно данным МП «Калининградтеплосеть», в настоящий момент составляет 106,84 Гкал/ч.

Зарезервированная тепловая нагрузка по действующим договорам тех. присоединения – 17,021 Гкал/ч.

Определим резерв тепловой мощности РТС «Южная» по договорным нагрузкам:

$$\text{Резерв ТМ} = 153,25 - 106,84 - 17,021 = 29,389 \text{ Гкал/ч.}$$

Таким образом, на источнике РТС «Южная» присутствует профицит тепловой мощности.

Согласно данным, предоставленным МП «Калининградтеплосеть», при помощи секционирующей запорной арматуры можно в сжатые сроки без капитальных финансовых затрат переключить часть нагрузки на РТС «Южную». Ниже представлена таблица и схема переключения из электронной модели.

**Таблица 4.3.1 – Границы переключения тепловых нагрузок с ТЭЦ-2 на РТС "Южную" в случае нехватки тепловой мощности**

<b>№ п/п</b>	<b>Подключенная нагрузка (с ГВСтах), Гкал/ч</b>	<b>Границы работы</b>
1	25,97	От ТК 7-4 через ТК 11-5 до ТК 11-15
2	16,913	От ТК 7-4 до ТК 11-5
3	9,057	От ТК 11-5 до ТК 11-15
4	2,547	От ТК 11-15 до ТК 11-11
5	6,51	От ТК 11-15 до ТК 11-11
6	19,46	От ТК 7-4 до ТК 11-11

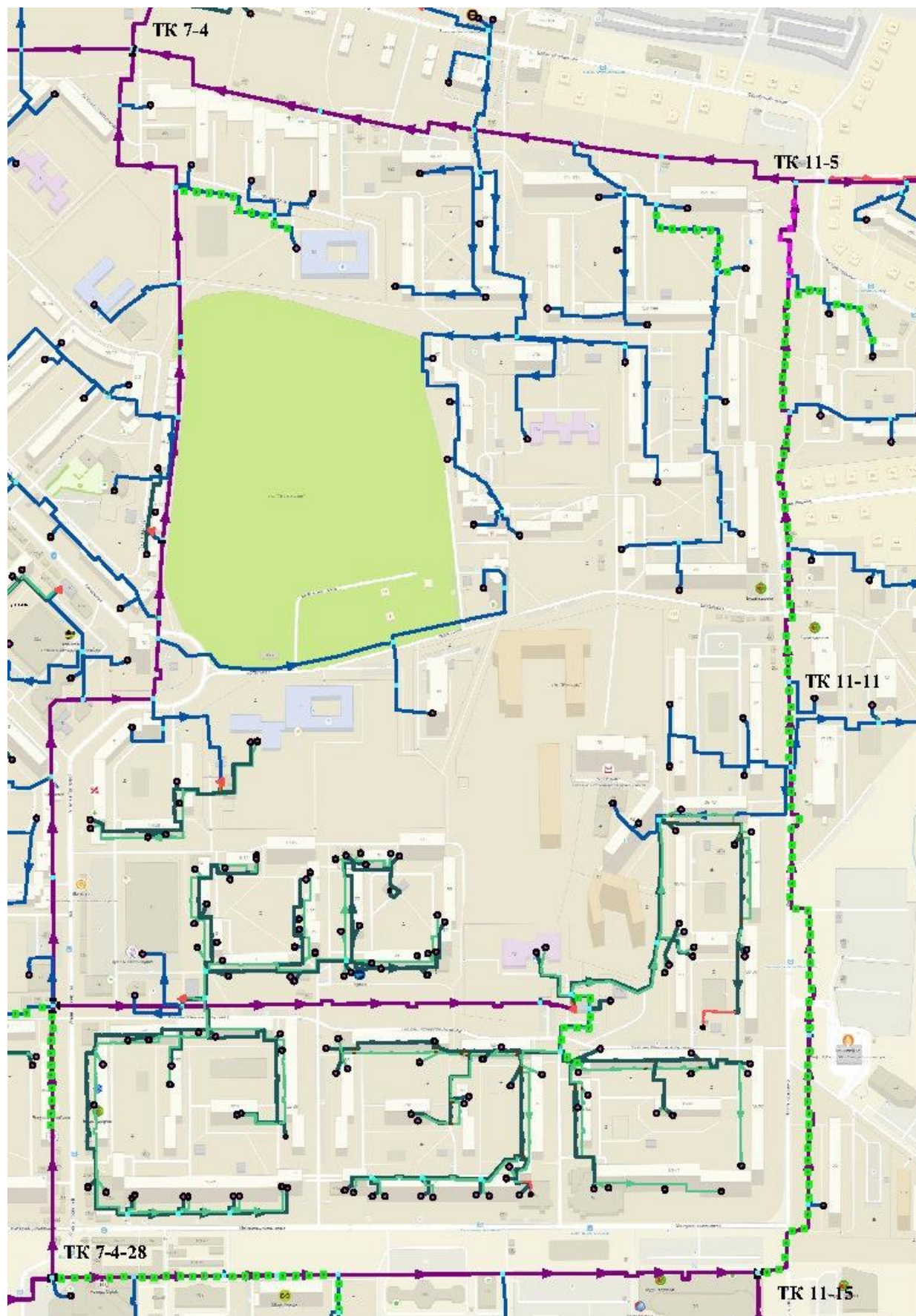


Рисунок 14 – Схема переключения нагрузки с ТЭЦ-2 на РТС "Южную" в случае нехватки тепловой мощности

Таким образом, в случае недодачи тепла ТЭЦ-2 возможно переключение тепловой нагрузки от ТК 7-4 через ТК 11-5 до ТК 11-15 на источник РТС «Южная» с покрытием возникающего дефицита, что позволяет использовать источник РТС «Южная» в качестве резервного пикового источника теплоснабжения для абонентов ТЭЦ-2.

#### 4.4. Заключение о необходимости реконструкции РТС «Красная»

В схеме теплоснабжения нагрузки представлены в двух вариантах:

- Договорные
- Расчетные (приведенные к проектным условиям на основании фактического потребления тепловой энергии)

При определении расчетных нагрузок, приведенных к проектным условиям на основании фактического потребления тепловой энергии использовалась информация о среднесуточной температуры с метеорологических станций Калининграда и данные о фактической реализации тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и ГВС и периоде подачи тепловой энергии потребителям.

Таблица 4.4.1 – Информация о среднесуточной температуры с метеорологических станций Калининграда

Месяц	Данные метеостанции Калининград (местоположение: 54° 70' с.ш., 20° 62' в.д., высота над уровнем моря 21 м), °С	Данные метеостанции Калининград (местоположение: 54° 43' с.ш., 20° 29' в.д.; высота над уровнем моря 27 м), °С	Среднее значение по двум метеостанциям, °С
<b>Среднемесячная температура, сформированная на основании среднесуточных температур</b>			
01.2019	-1,797	-1,802	-1,800
02.2019	2,657	2,670	2,664
03.2019	4,648	4,628	4,638
04.2019	8,192	8,250	8,221
10.2019	10,277	10,267	10,272
11.2019	5,663	5,640	5,652
12.2019	3,613	3,638	3,626

Расчетные нагрузки приводятся к проектным условиям:

- температура внутреннего воздуха в помещениях: +20°C;
- расчетная температура холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология»: -19°C.

Согласно методике приведения договорных нагрузок к проектным условиям на основании фактического потребления тепловой энергии по котельной РТС Красная получены следующие значения:

Таблица 4.4.2 – Приведение договорных нагрузок к проектным условиям на основании фактического потребления тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Договорная нагрузка	Расчетная нагрузка (на основании приведения фактического потребления к проектным условиям)	Коэффициент пересчета
суммарная подключенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	40,283	22,694	0,563
Q <sub>от+в</sub>	Гкал/ч	23,559	20,430	0,867

Показатель	Ед. изм.	Договорная нагрузка	Расчетная нагрузка (на основании приведения фактического потребления к проектным условиям)	Коэффициент пересчета
Q <sub>ГВС</sub>	Гкал/ч	16,724	2,264	0,135

Перспективные тепловые нагрузки на расчетный срок составляют:

1. Согласно УП № 15/2020 к системе теплоснабжения (взамен УП № 47/19) «Строительство корпуса общеобразовательной школы № 50 по ул. Каштановая аллея» суммарная подключаемая тепловая нагрузка составляет  $Q=1,556$  Гкал/ч., из них:

- на систему отопления  $Q_{от}= 0,505$  Гкал/ч;
- на систему вентиляции  $Q_{вент}= 0,741$  Гкал/ч;
- на систему горячего водоснабжения  $Q_{ГВС}= 0,31$  Гкал/ч.

2. Согласно проектам планировки территории (ППТ), утвержденной инвестиционной программой МП "Калининградтеплосеть", выданным техническим условиям и условиям подключения на период до 2035 года суммарная подключаемая тепловая нагрузка составляет  $Q=0,283$  Гкал/ч., из них:

- на систему отопления  $Q_{от}= 0,203$  Гкал/ч;
- на систему горячего водоснабжения  $Q_{ГВС}= 0,08$  Гкал/ч.

Итого общая подключаемая перспективная тепловая нагрузка составляет  $Q=1,839$  Гкал/ч., из них:

- на систему отопления  $Q_{от}= 0,708$  Гкал/ч;
- на систему вентиляции  $Q_{вент}= 0,741$  Гкал/ч;
- на систему горячего водоснабжения  $Q_{ГВС}= 0,39$  Гкал/ч.

На основании расчётов, выполненных проектными организациями, МП «Калининградтеплосеть» заключены дополнительные соглашения на уменьшение тепловой нагрузки в объёме – 1,6981 Гкал/час со следующими организациями:

- ГБУЗ «Противотуберкулёзный диспансер Калининградской области» - 0,359 Гкал/час;
- ООО «Жилфонд» - 0,364 Гкал/час;
- ГАУ КО «Региональный перинатальный центр» - 0,285 Гкал/час;
- МАОУ СОШ № 50 – 0,104 Гкал/час;
- МАОУ ШИЛИ – 0,39 Гкал/час;
- МАДОУ ЦРР д/с № 122 – 0,1961 Гкал/час.

С учетом различия договорных и расчетных тепловых нагрузок сделаны вариантные расчеты (таблица ниже):

1. В первом варианте предусмотрен расчет при использовании договорных тепловых нагрузок, при этом рекомендуемая установленная тепловая мощности РТС "Красная" составляет 41,3 Гкал/ч. На данную тепловую мощность разработана проектная документация.

2. Во втором варианте предусмотрен расчет при осуществлении механизма перехода на расчетные приведенные нагрузки, при этом рекомендуемая установленная тепловая мощности РТС "Красная" составляет 30 Гкал/ч.

Таблица 4.4.3 – Вариативные расчеты на основании договорных и расчетных нагрузок

Источник	Ед. изм.	Факт 2019	Расчетный срок (с учетом договорных нагрузок). Вариант 1	Расчетный срок (с учетом расчетных нагрузок). Вариант 2
РТС Красная				
Баланс тепловой мощности				
минимально необходимая мощность котельной	Гкал/ч	-	41,30	23,71
установленные котлы	шт.хГкал/ч	4х6,5	5*8,26	5*6
установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,50	41,30	30,00
ограничения установленной мощности	Гкал/ч	1,330	0,00	0,00
располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,17	41,30	30,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118
тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,052	41,182	29,882
потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,756	0,756	0,756
суммарная подключенная расчетная нагрузка (на основании приведения фактического потребления к проектным условиям), в том числе:	Гкал/ч	22,694	-	22,834
Qот	Гкал/ч	19,670	-	18,680
Qвент	Гкал/ч	0,760	-	1,501
Qгвс сред.	Гкал/ч	2,264	-	2,654
резерв/дефицит тепловой мощности по Qрасч.	Гкал/ч	-0,398	-	6,292
	%	98%	-	126,7%
суммарная подключенная договорная нагрузка Qдог, в том числе:	Гкал/ч	40,283	40,424	-
Qот+в	Гкал/ч	23,559	23,310	-
Qгвс	Гкал/ч	16,724	17,114	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-17,987	0,002	-
	%	56%	100%	-
Обеспечение тепловой нагрузки при аварии				
Количество установленных котлов	шт.	4	5	5
Тепловая мощность нетто при выходе из строя наибольшего по производительности котла	Гкал/ч	17,260	32,922	23,882
Обеспечение подачи теплоты при выходе из строя одного котла (84%): по расчетной приведенной нагрузке	Гкал/ч	17,796	-	17,587
	итог	не обеспечивается	-	обеспечивается
Обеспечение подачи теплоты при выходе из строя одного котла (84%): по договорной нагрузке	Гкал/ч	20,424	20,215	-
	итог	не обеспечивается	обеспечивается	-

Централизованный механизм перехода с существующих договорных нагрузок на расчетные, заявленные в схеме теплоснабжения муниципального образования (зачастую, меньшие), нагрузки четко не определен. Инициировать переход на новые расчетные нагрузки может абонент. По этой причине нельзя ориентироваться на обязательное изменение нагрузок

абонентов в прогнозируемом будущем. Следовательно, в расчете необходимой мощности котельной нельзя использовать гипотетический переход на новые расчетные (меньшие) нагрузки и должны использоваться договорные нагрузки.

**Таким образом, рекомендуется увеличение установленной тепловой мощности РТС "Красная" до значения не менее 41,3 Гкал/ч.**

## РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе анализа проблем существующего положения системы теплоснабжения города Калининграда, прогноза спроса на тепловую энергию на период реализации схемы теплоснабжения, результатов моделирования перспективного развития системы теплоснабжения города в электронной модели системы теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 9 к Обосновывающим материалам.

### 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, 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

Для обеспечения перспективных нагрузок и переключения неэффективных источников тепловой энергии планируется строительство следующих источников тепловой энергии (табл. 5.1.1).

Таблица 5.1.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год переключения	Организация
1	ул. Подп. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2017-2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92		МП "КТС"
2	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
3	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО "Балптицепром"	2019-2022	МП "КТС"
4	Котельная в Юго-Западной части города	Проект планировки №15	2021-2022	-
5	Котельная ул. Рассветная	Подключение школы ул. Рассветная	2019-2020	МП "КТС"
6	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта	Подключение школы ул. 3-го Белорусского фронта	2021	МП "КТС"
7	ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
8	ул. Марш. Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
9	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год переключения	Организация
10	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Комплекс мероприятий с указанием сроков реализации, объемов необходимых инвестиций, а также периода реализации представлен в Приложении 9 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

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

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрена реконструкция ряда котельных и увеличение зон их действия для присоединения потребителей закрываемых котельных и потребителей новой застройки.

Перечень мероприятий по реконструкции источников представлен в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

Источник	Мероприятия	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Эффект от проведения мероприятия
МП "Калининградтеплосеть"			
РТС "Восточная"	Реконструкция дымовой трубы на РТС "Восточная"	2018-2021	Реконструкция дымовой трубы в связи с физическим износом
РТС "Горького"	Реконструкция газовой котельной по ул. Горького, 166	2018-2020	Увеличение установленной мощности до 44,7 Гкал/ч
РТС "Восточная"	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1	2020-2021	Снижение расхода топлива
Источники МП "КТС"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020-2022	256-ФЗ от 21.07.2011, пост.Правительства РФ №458 от 05.05.2012
Источники МП "КТС"	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2020-2022	Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения
Источники МП "КТС"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2020	Установка пожарной сигнализации
РТС "Северная"	Снятие ограничений установленной мощности	2021-2022	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Восточная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2023	Снятие ограничений установленной мощности
РТС "Красная"	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов	2021-2023	Увеличение установленной мощности до 41,3 Гкал/ч

Источник	Мероприятия	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Эффект от проведения мероприятия
мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч	2024	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч
ул. Колхозная, 8А	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	2028	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч
ул. Карташева, 10	Снятие ограничений установленной мощности	2028	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч
ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности	2021	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч
Источники МП "КТС"	Источники тепловой энергии	2020-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Восточная"	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч	2026	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки

Комплекс мероприятий с указанием сроков реализации, объемов необходимых инвестиций, а также периода реализации представлен в Приложении 9 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

В случае пересмотра в ближайшие годы договорных нагрузок потребителей в сторону их уменьшения для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на Калининградской ТЭЦ-2 мероприятия не требуются. Однако в случае сохранения договорных нагрузок на текущем уровне и в перспективе, потребуются соответствующие мероприятия по корректировке максимально возможной располагаемой тепловой мощности.

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

Перечень мероприятий по техническому перевооружению источников представлен в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Источник	Мероприятия	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Эффект от проведения мероприятия
Источники МП "КТС"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2020	Учет тепловой энергии
ул. Подп. Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной	2017-2022	Перевод котельной на природный газ

Источник	Мероприятия	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Эффект от проведения мероприятия
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2021-2022	Автоматизация процессов производства тепловой энергии
РТС "Восточная"	Очистные сооружения	2021	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.
РТС Чкаловск	Очистные сооружения	2020	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.
РТС "Балтийская"	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Прибрежная" по ул. Заводская, 11	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС Чкаловск по ул. Докука, 43	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
ул. Бассейная, 35А	Выполнение строительно-монтажных работ	2014-2022	Техническое перевооружение системы газоснабжения
РТС "Восточная"	Выполнение строительно-монтажных работ	2021	Техническое перевооружение системы газоснабжения

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

##### Калининградская ТЭЦ-2

Отпуск тепловой энергии от ТЭЦ-2 осуществляется в Южную и Юго-Восточную части города Калининград.

Передача тепла от ТЭЦ-2 в Южную часть города Калининград осуществляется по двухконтурной (независимой) схеме через теплообменники, установленные в тепловой насосной станции ТНС-1.

Регулирование температурного и гидравлического режима отпуска тепла внешним потребителям города Калининграда ведется по командам диспетчерской службы МП «Калининградтеплосеть».

Утвержденный на Калининградской ТЭЦ-2 температурный график 1-го контура теплосети от ТЭЦ-2 до ТНС-1 – 130/70 °С. При этом в 2019 году фактически теплоснабжение осуществлялось по температурному графику отпуска тепловой энергии в горячей воде:

- для потребителей Южной части города Калининград после ТНС-1 – 110/70 °С;
- для потребителей Юго-Восточной части города Калининград от ТЭЦ-2 до ЦТП «Пархоменко» – 130/70 °С, после ЦТП «Пархоменко» - 110/70 °С.

Температурный график подачи теплоносителя на межотопительный период - 70/40 °С.

В связи с тем, что теплофикационная установка на ТЭЦ-2 выполнена с единым коллектором сетевой воды, отпуск тепловой энергии с в Южную и Юго-Восточную часть с различными температурными графиками затруднителен.

### **МП «Калининградтеплосеть»**

Графики регулирования температуры для источников районных тепловых сетей имеют значение – 110/70 °С, а на малых котельных фактически применяется температурный график 95/70 °С. По сведениям, полученным от МП «Калининградтеплосеть», массовых жалоб жителей на несоответствие температуры в помещениях и температуры ГВС установленным нормативам требованиям не поступало.

Выбор указанного температурного графика обусловлен следующими обстоятельствами:

- Согласно законодательству РФ по теплоснабжению основной задачей теплоснабжающей организации МП «Калининградтеплосеть» является организация бесперебойного снабжения потребителей тепловой энергией надлежащего качества с минимизацией затрат исходя из «принципа соблюдения баланса интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей» (ФЗ 190, СТ.3, П.5)
- Существующая система отопления города Калининграда должна обеспечить нормативную температуру внутри помещений, а закрытая система горячего водоснабжения нормативную температуру горячей воды в точках ее разбора.
- Для минимизации издержек в системе теплоснабжения предприятием МП «Калининградтеплосеть» выполнена корректировка температурных графиков при соблюдении нормативного режима теплоснабжения потребителей с учетом следующих факторов:
- фактической работы существующих элеваторных узлов и их фактического состояния,
- роста топливной составляющей в стоимости производства тепловой энергии при повышенной температуре сетевой воды.

Таким образом, предприятием разработаны температурные графики для районных тепловых станций 110/70 °С и котельных малой и средней мощности с подключением потребителей по непосредственной схеме теплоснабжения 95/70 °С.

**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**

К выводу из эксплуатации предлагаются источники тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г.

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
1	ТЭЦ-1	пр. Победы, 10-12	2021 - 2022	МП "КТС"
		ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	2020	МП "КТС"
		ул. Энгельса, 4	2020 - 2021	МП "КТС"
		пр. Победы, 18	2021 - 2022	МП "КТС"
		ул. Кутузова, 41	2020 - 2021	МП "КТС"
		пр. Победы, 48	2021	МП "КТС"
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	2022	Комитет по социальной политике
		МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19	2021	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №74 ул. Нахимова, 9	2021	Комитет по социальной политике
		ул. Лейтенанта Катина, 4	2020 - 2021	МП "КТС"
2	РТС Южная	ул. Октябрьская, 3	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. К.Назаровой, 57а	2022 - 2025	МП "КТС"
3	ТЭЦ-2	ул. Киевская, 141а	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 146- 156	2022 - 2025	МП "КТС"
		Аллея Смелых, 152А	2022 - 2025	МП "КТС"
		ул. Школьная, 2	2020	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 5б	2021	МП "КТС"
		ул. П. Морозова, 115Д	2021	МП "КТС"
		ул. Маршала Новикова, 4-6	2021	МП "КТС"
		ул. Летняя, 50А	2021	МП "КТС"

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		Потребители ОАО "Молоко" (Котельная остается на нужды производства)	2025	МП "КТС"
		МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	2020	Комитет по социальной политике
4	Чувашская, 4 **	ул. Танковая, 4	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 41-45	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2022-2025	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	2022-2025	МП "КТС"
		МАОУ СОШ №2 ул. Гагарина, 55	2022 ***	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с №11, ул. Гагарина, 79	2022 ***	Комитет по социальной политике
5	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
6	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
7	ул. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
8	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
9	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2021-2022	МП "КТС"
10	РТС Северная	МАДОУ д/с № 123, ул. Потемкина, 23	2022	Комитет по социальной политике
		МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	2022	Комитет по социальной политике
		ул. Артиллерийская, 17-19	2020	МП "КТС"
		ул. А. Невского, 9А	2020	МП "КТС"
11	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МКУ "УКС"
12	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
13	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
14	Газовая котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ул. Маршала Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
15	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	2021	Комитет по социальной политике
16	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Маршала Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную ГП КО «Водоканал», либо новое газовое отопление

*\*\* помимо переключения угольных котельных к котельной планируется подключить 26 жилых многоквартирных дома, здание Калининградской межобластной ветеринарной лаборатории, новые корпуса БФУ им. И. Канта*

*\*\*\* сроки переключения данных котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на техприсоединение с МП «КТС»*

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

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р-12-2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ-3/5-3-23 и ПСВ 3/5-14-23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ-1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

**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**

Перевод котельных в пиковый режим не планируется.

**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**

Изменение температурных графиков на источниках тепловой энергии г. Калининграда не предполагается.

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии по сроку ввода новых мощностей представлены в таблице 2.3.1. Раздела 2 Утверждаемой части.

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

На территории городского округа «Город Калининград» нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии, на период до

2035 года их строительство не предусмотрено. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы на основе анализа проблем существующего положения системы теплоснабжения города Калининграда, прогноза спроса на тепловую энергию на период реализации схемы теплоснабжения, результатов моделирования перспективного развития системы теплоснабжения города в электронной модели системы теплоснабжения. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них представлен в Приложении 10 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» к Обосновывающим материалам.

### **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)**

Дефицит тепловой мощности на территории г. Калининграда имеется на нескольких источниках (Книга 1). Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предполагается, так как планируется снятие ограничений и/или увеличение мощности на указанных источниках или же вывод из эксплуатации этих котельных, с переключением подключенной нагрузки на источники, имеющие достаточный резерв тепловой мощности.

### **6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку**

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено новое строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку представлены в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

### **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**

В настоящее время существует возможность переключения только между крупными источниками выработки тепловой энергии в соответствующих камерах – узлах разделения теплотрасс.

Для повышения надежности и резервирования магистральных участков тепловых сетей, необходимо выполнить мероприятия, приведенные в предложениях по строительству тепловых сетей в других разделах.

**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 по основаниям, указанным в подпункте "5.5" Раздела 5 настоящего документа**

Перевод существующих водогрейных котельных в пиковый режим не планируется. Для более эффективного функционирования системы теплоснабжения города необходимо выполнить замену ветхих участков тепловой сети на новые трубы с применением современной ППУ теплоизоляции.

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

В целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения предусматриваются мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, представленные в Приложении 10 к Обосновывающим материалам.

## **РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

В г. Калининграде горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые, для осуществления которого требуется строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов отсутствует.

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

В г. Калининграде горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме. Необходимость в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые отсутствует.

## РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа «Город Калининград», произведены в соответствии с:

- «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных», утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99».

Расчет по каждому источнику произведен на основании:

- фактических данных по характеристикам оборудования котельных;
- данных по режимно–наладочным испытаниям котельного оборудования, по среднему КПД котлов;
- данных по фактическим расходам топлива и выработке тепловой энергии по каждому источнику за базовый период;
- прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источников тепловой энергии;
- прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по каждому источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет приняты следующие параметры, влияющие на определение максимального часового расхода топлива:

- продолжительность отопительного периода 188 дней;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 –  $-19^{\circ}\text{C}$ ;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период –  $1,2^{\circ}\text{C}$ ;
- продолжительность работы системы ГВС – 351 сут.;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период –  $5^{\circ}\text{C}$ ;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период –  $15^{\circ}\text{C}$ ;
- максимальная температура воздуха переходного периода –  $10^{\circ}\text{C}$ .

Как основной вид топлива по действующим и планируемым к строительству котельным городского округа «Город Калининград» принят природный газ.

В таблице 8.1.1 представлены прогнозные значения потребления топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г. (прогнозируемый годовой расход условного топлива, натурального топлива, максимальные часовые расходы топлива), а также сводные данные по перспективным расходам топлива источниками тепловой энергии городского округа «Город Калининград» до 2035 г.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 8.1.1 – Перспективные балансы топлива

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ТЭЦ-1</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	247 818,11	248 658,70	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08	343 700,08
Собственные нужды	Гкал/год	12 729,46	12 533,13	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	235 088,65	236 125,57	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55
Потери в сетях	Гкал/год	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50
Реализация	Гкал/год	200 136,15	201 173,07	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05	291 539,05
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	116,73	118,95	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94	119,94
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	33 670,94	33 785,15	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38	46 698,38
Потребление условного топлива	тут	38 481,07	38 611,60	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58
КПД котельной	%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	163,69	163,52	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
<b>РТС Южная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	178 091,13	187 710,23	255 523,00	255 604,43	255 685,86	255 767,29	255 770,56	256 381,75	256 992,93	257 604,10	258 215,26	258 826,42	259 437,56	260 048,69	260 048,69
Собственные нужды	Гкал/год	8 666,84	8 882,75	11 818,26	11 816,45	11 814,65	11 812,84	11 812,99	11 815,03	11 817,06	11 819,07	11 821,08	11 823,08	11 825,07	11 827,05	11 827,05
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169 424,29	178 827,48	243 704,74	243 787,97	243 871,21	243 954,45	243 957,56	244 566,72	245 175,87	245 785,03	246 394,18	247 003,33	247 612,49	248 221,64	248 221,64
Потери в сетях	Гкал/год	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10
Реализация	Гкал/год	145 079,30	154 482,49	219 359,75	219 442,98	219 526,22	219 609,46	219 609,46	220 218,62	220 827,77	221 436,92	222 046,08	222 655,23	223 264,38	223 873,54	223 873,54
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	81,50	84,13	86,83	86,87	86,90	86,94	86,94	87,17	87,40	87,63	87,86	88,09	88,32	88,54	88,54

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	24 734,88	26 070,87	35 489,31	35 500,61	35 511,92	35 523,23	35 523,69	35 608,58	35 693,46	35 778,35	35 863,23	35 948,11	36 032,99	36 117,87	36 117,87
Потребление условного топлива	тут	28 268,43	29 795,28	40 559,21	40 572,13	40 585,06	40 597,98	40 598,50	40 695,52	40 792,53	40 889,54	40 986,55	41 083,56	41 180,57	41 277,57	41 277,57
КПД котельной	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,85	166,62	166,43	166,43	166,42	166,42	166,42	166,40	166,38	166,37	166,35	166,33	166,31	166,30	166,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>ТЭЦ-2</b>																
Годовое производство тепловой энергии	Гкал/год	310 650,01	318 328,40	437 437,80	443 857,98	450 278,17	460 955,43	476 021,72	490 464,26	503 637,37	518 257,57	531 301,79	532 484,49	533 173,35	533 862,22	533 862,22
Собственные нужды	Гкал/год	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	282 986,01	290 664,40	409 773,80	416 193,98	422 614,17	433 291,43	448 357,72	462 800,26	475 973,37	490 593,57	503 637,79	504 820,49	505 509,35	506 198,22	506 198,22
Потери в сетях КТЭЦ-2	Гкал/год	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00
Реализация	Гкал/год	262 637,01	270 315,40	389 424,80	395 844,98	402 265,17	412 942,43	428 008,72	442 451,26	455 624,37	470 244,57	483 288,79	484 471,49	485 160,35	485 849,22	485 849,22
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	129,99	138,61	142,05	144,69	147,33	151,62	157,33	162,71	167,59	173,04	177,87	178,35	178,63	178,91	178,91
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	26 515,62	27 235,08	38 395,56	38 997,13	39 598,69	40 599,15	42 010,85	43 364,11	44 598,42	45 968,32	47 190,56	47 301,38	47 365,92	47 430,47	47 430,47
Потребление условного топлива	тут	31 004,34	31 845,59	44 895,38	45 598,78	46 302,19	47 472,00	49 122,69	50 705,03	52 148,30	53 750,11	55 179,25	55 308,83	55 384,30	55 459,77	55 459,77
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56
<b>РТС Северная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	523 898,70	524 279,11	595 747,89	599 744,58	600 694,96	601 568,46	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95	602 441,95
Собственные нужды	Гкал/год	4 809,96	5 190,36	5 897,90	5 937,47	5 946,88	5 955,53	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	518 006,25	519 088,74	589 849,98	593 807,11	594 748,08	595 612,93	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78
Потери в сетях	Гкал/год	86 042,56	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98
Реализация	Гкал/год	431 963,68	454 554,76	525 316,00	529 273,12	530 214,10	531 078,95	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79	531 943,79
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	205,89	210,14	212,71	214,15	214,51	214,84	215,16	215,16	215,16	215,16	215,16	215,16	215,16	215,16	215,16
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	69 055,59	70 197,81	79 767,05	80 302,18	80 429,43	80 546,39	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34	80 663,34
Потребление условного топлива	тут	81 112,69	81 890,76	93 053,96	93 678,23	93 826,68	93 963,11	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	156,59	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,83	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Восточная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	236 471,40	236 953,01	342 858,01	374 017,40	397 162,24	420 307,08	444 435,76	445 019,58	445 603,39	446 187,20	446 771,01	447 354,82	447 938,63	448 522,44	448 522,44
Собственные нужды	Гкал/год	1 864,23	2 345,83	3 394,29	3 702,77	3 931,91	4 161,04	4 399,91	4 405,69	4 411,47	4 417,25	4 423,03	4 428,81	4 434,59	4 440,37	4 440,37
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	231 965,09	234 607,17	339 463,71	370 314,63	393 230,34	416 146,04	440 035,85	440 613,88	441 191,91	441 769,94	442 347,97	442 926,00	443 504,03	444 082,06	444 082,06
Потери в сетях	Гкал/год	38 562,18	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48
Реализация	Гкал/год	193 402,92	205 684,62	310 541,16	341 392,07	364 307,78	387 223,49	411 002,37	411 580,40	412 158,43	412 736,46	413 314,49	413 892,52	414 470,55	415 048,58	415 048,58
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	96,61	112,50	124,51	136,53	145,68	154,84	164,36	164,58	164,80	165,01	165,23	165,45	165,67	165,89	165,89
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	30 915,92	31 726,58	45 906,62	50 078,67	53 177,63	56 276,58	59 507,27	59 585,44	59 663,60	59 741,77	59 819,94	59 898,11	59 976,28	60 054,45	60 054,45
Потребление условного топлива	тут	36 313,85	37 011,32	53 553,35	58 420,35	62 035,50	65 650,65	69 419,48	69 510,67	69 601,86	69 693,05	69 784,24	69 875,42	69 966,61	70 057,80	70 057,80
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	156,55	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,57	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Цепрусс</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	38 246,62	37 869,48	53 813,59	53 865,81	53 918,03	53 970,25	54 022,47	55 327,04	56 631,62	57 936,19	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	752,04	374,91	532,75	533,27	533,79	534,31	534,82	547,74	560,65	573,57	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	39 358,57	37 494,57	53 280,83	53 332,54	53 384,24	53 435,94	53 487,65	54 779,30	56 070,96	57 362,62	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	8 084,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	31 273,81	31 430,81	47 217,07	47 268,78	47 320,48	47 372,18	47 423,89	48 715,54	50 007,20	51 298,86	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	16,71	17,89	17,91	17,93	17,95	17,97	17,99	18,48	18,97	19,46	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	5 035,56	5 106,14	7 255,96	7 263,00	7 270,04	7 277,09	7 284,13	7 460,03	7 635,93	7 811,83	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	5 914,77	5 915,09	8 405,51	8 413,67	8 421,83	8 429,98	8 438,14	8 641,91	8 845,68	9 049,45	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	150,28	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,65	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-
<b>РТС Балтийская</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	115 417,88	114 743,04	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26	129 898,26
Собственные нужды	Гкал/год	1 810,80	1 135,96	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	113 495,70	113 607,08	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27
Потери в сетях	Гкал/год	14 628,62	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82
Реализация	Гкал/год	98 867,08	102 635,26	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45	117 640,45
Достигнутый максимум тепловой	Гкал/ч	48,97	49,00	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26	49,26

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нагрузки в горячей воде																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	15 244,63	15 471,39	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85	17 514,85
Потребление условного топлива	тут	17 906,33	17 922,50	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	157,77	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,14	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Прибрежная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	20 954,45	20 670,98	31 174,41	34 022,18	34 420,58	34 818,98	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37	35 217,37
Собственные нужды	Гкал/год	488,11	204,64	308,63	336,82	340,76	344,71	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21 321,35	20 466,34	30 865,78	33 685,36	34 079,82	34 474,27	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72
Потери в сетях	Гкал/год	4 094,78	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18
Реализация	Гкал/год	17 226,57	17 395,16	27 794,60	30 614,18	31 008,63	31 403,08	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53	31 797,53
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,06	9,95	11,00	12,05	12,22	12,39	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 787,42	2 787,17	4 203,41	4 587,39	4 641,10	4 694,82	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54	4 748,54
Потребление условного топлива	тут	3 274,12	3 228,74	4 869,35	5 314,16	5 376,39	5 438,62	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	153,56	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,25	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Чкаловск</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	35 904,12	35 578,27	43 660,78	44 692,75	45 724,71	46 756,67	47 788,64	47 959,06	48 129,48	48 299,90	48 470,32	48 640,75	48 811,17	48 981,59	48 981,59
Собственные нужды	Гкал/год	678,08	352,22	432,24	442,46	452,67	462,89	473,11	474,79	476,48	478,17	479,86	481,54	483,23	484,92	484,92
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	35 419,65	35 226,04	43 228,54	44 250,29	45 272,04	46 293,78	47 315,53	47 484,26	47 653,00	47 821,73	47 990,47	48 159,20	48 327,94	48 496,67	48 496,67
Потери в сетях	Гкал/год	8 962,68	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23
Реализация	Гкал/год	26 456,97	28 503,82	36 506,32	37 528,06	38 549,81	39 571,56	40 593,30	40 762,04	40 930,77	41 099,51	41 268,24	41 436,98	41 605,71	41 774,45	41 774,45
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	13,47	14,65	15,04	15,42	15,81	16,20	16,58	16,65	16,72	16,79	16,86	16,93	17,00	17,07	17,07
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302	8302
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	4 805,72	4 685,68	5 750,15	5 886,06	6 021,97	6 157,88	6 293,79	6 316,24	6 338,68	6 361,12	6 383,57	6 406,01	6 428,46	6 450,90	6 450,90
Потребление условного топлива	тут	5 644,82	5 557,21	6 819,68	6 980,87	7 142,06	7 303,25	7 464,44	7 491,06	7 517,67	7 544,29	7 570,91	7 597,53	7 624,15	7 650,77	7 650,77
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	159,37	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,22	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Красная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	61 506,12	61 794,71	77 003,63	77 003,63	77 467,41	77 467,41	77 467,41	78 016,12	78 016,12	78 016,12	78 016,12	78 016,12	78 016,12	78 016,12	78 016,12
Собственные нужды	Гкал/год	323,18	611,77	762,34	762,34	766,93	766,93	766,93	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	60 885,29	61 182,94	76 241,30	76 241,30	76 700,48	76 700,48	76 700,48	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76
Потери в сетях	Гкал/год	11 232,54	8 424,68	8 424,68	8 424,68	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52
Реализация	Гкал/год	49 652,75	52 758,26	67 816,62	67 816,62	68 262,96	68 262,96	68 262,96	68 806,24	68 806,24	68 806,24	68 806,24	68 806,24	68 806,24	68 806,24	68 806,24
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	27,42	27,45	27,50	27,50	27,66	27,66	27,66	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	8 070,51	8 273,94	10 310,32	10 310,32	10 372,42	10 372,42	10 372,42	10 445,89	10 445,89	10 445,89	10 445,89	10 445,89	10 445,89	10 445,89	10 445,89

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	9 479,62	9 652,14	12 027,73	12 027,73	12 100,17	12 100,17	12 100,17	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,70	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,12	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>РТС Горького, 166</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	66 400,47	66 633,80	84 310,10	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30	85 989,30
Собственные нужды	Гкал/год	426,34	659,67	834,67	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	65 745,76	65 974,13	83 475,43	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01
Потери в сетях	Гкал/год	10 989,91	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70
Реализация	Гкал/год	54 755,85	57 731,43	75 232,74	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31	76 895,31
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	28,44	29,04	29,63	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22	30,22
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188	8188
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	8 636,02	8 897,89	11 258,28	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51	11 482,51
Потребление условного топлива	тут	10 143,88	10 407,99	13 168,97	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	154,29	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,77	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Киевская, 141а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	21 261,58	20 753,50	20 753,50	20 753,50	20 753,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1 046,34	822,25	822,25	822,25	822,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	20 215,23	19 931,25	20 618,81	17 495,67	14 443,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	3 515,84	3 515,84	3 515,84	3 515,84	3 515,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	16 699,39	16 415,41	17 102,96	13 979,83	10 927,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	9648	9648	9648	9648	9648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 486,80	2 493,47	2 493,47	2 493,47	2 493,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	3 404,41	3 436,71	3 436,71	3 436,71	3 436,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	168,41	172,43	166,68	196,43	237,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,12	165,60	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Баженова, 21</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	857,67	859,52	985,13	985,13	985,13	985,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	7,77	9,63	11,03	11,03	11,03	11,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	841,71	849,90	974,10	974,10	974,10	974,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	147,90	110,93	110,93	110,93	110,93	110,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	693,80	738,97	863,17	863,17	863,17	863,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	94,23	96,03	110,06	110,06	110,06	110,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	137,71	139,24	159,59	159,59	159,59	159,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	163,61	163,83	163,83	163,83	163,83	163,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,56	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Барклай де Толли, 17</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	470,38	594,60	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20	619,20
Собственные нужды	Гкал/год	13,25	53,59	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	457,13	541,01	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19
Потери в сетях	Гкал/год	25,97	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48
Реализация	Гкал/год	431,16	521,53	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71	580,71
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	180,87	190,21	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08	198,08
Потребление условного топлива	тут	134,56	142,52	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	294,36	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	286,07	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Бассейная, 35А</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 416,67	3 395,44	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30	5 164,30
Собственные нужды	Гкал/год	54,84	33,61	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 422,80	3 361,83	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17
Потери в сетях	Гкал/год	353,26	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95
Реализация	Гкал/год	3 069,54	3 096,88	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22	4 848,22
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,70	1,70	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290	8290
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	456,75	447,83	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13	681,13
Потребление условного топлива	тут	536,50	530,36	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	156,74	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,02	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
ул. Гагарина, 50-52																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 587,69	1 638,63	1 873,44	1 873,44	1 873,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	24,28	75,21	85,99	85,99	85,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 652,80	1 563,41	1 787,44	1 787,44	1 787,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 652,80	1 563,41	1 787,44	1 787,44	1 787,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	9590	9590	9590	9590	9590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	215,22	198,07	226,45	226,45	226,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	294,63	271,35	310,23	310,23	310,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	178,26	173,57	173,57	173,57	173,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,57	165,60	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Дзержинского, 147																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	873,03	880,36	4 103,39	4 103,39	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10	5 455,10
Собственные нужды	Гкал/год	1,39	8,72	40,62	40,62	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	860,78	871,64	4 062,77	4 062,77	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09
Потери в сетях	Гкал/год	379,28	284,47	284,47	284,47	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38
Реализация	Гкал/год	481,50	587,17	3 778,30	3 778,30	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71	4 752,71
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,35	1,58	1,58	1,58	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	112,63	118,12	550,57	550,57	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93	731,93
Потребление условного топлива	тут	132,32	137,51	640,94	640,94	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	153,72	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,56	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Дзержинского, 162В</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 671,67	2 677,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	21,11	26,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 710,57	2 650,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	296,18	296,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 414,39	2 354,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,23	1,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	351,63	360,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	413,02	418,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гк ал	152,37	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гк ал	154,59	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Емельянова, 47</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 813,12	3 780,47	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79	4 693,79
Собственные нужды	Гкал/год	70,08	37,43	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 852,07	3 743,04	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32
Потери в сетях	Гкал/год	471,88	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92
Реализация	Гкал/год	3 380,19	3 389,11	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39	4 293,39
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (к г)	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	504,40	508,67	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56	631,56
Потребление условного топлива	тут	592,46	590,50	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гк ал	153,80	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гк ал	155,37	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Емельянова, 80а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 775,92	1 762,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	67,33	54,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 670,96	1 708,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	165,38	124,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 505,58	1 584,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	515,42	563,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	391,31	422,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	234,18	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,34	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Емельянова, 92</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Емельянова, 156Б</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	924,87	915,35	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40	1 280,40
Собственные нужды	Гкал/год	37,62	28,10	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	884,41	887,25	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09
Потери в сетях	Гкал/год	262,97	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24
Реализация	Гкал/год	621,43	690,02	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 043,85
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	273,08	292,82	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60	409,60
Потребление условного топлива	тут	207,33	219,41	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	234,43	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,17	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Емельянова, 300А</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	6 269,99	6 282,35	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72	7 478,72
Собственные нужды	Гкал/год	49,83	62,20	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	6 241,59	6 220,16	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	764,53	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42
Реализация	Гкал/год	5 477,06	5 646,74	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27	6 831,27
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126	8126
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	823,37	845,31	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29	1 006,29
Потребление условного топлива	тут	967,14	981,28	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	154,95	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,25	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. И. Земнухова, 6</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	934,97	905,32	1 127,34	1 127,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	38,61	8,96	11,16	11,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	908,19	896,36	1 116,18	1 116,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	189,02	141,77	141,77	141,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	719,17	754,59	974,41	974,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	149,42	122,07	152,01	152,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	175,52	141,41	176,09	176,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	193,26	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	187,73	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Каргашева, 10</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 532,47	9 074,50	12 011,77	12 465,43	12 495,14	12 524,85	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55	12 554,55
Собственные нужды	Гкал/год	74,87	89,84	118,92	123,41	123,70	124,00	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 105,77	8 984,66	11 892,86	12 342,02	12 371,43	12 400,85	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26
Потери в сетях	Гкал/год	1 316,92	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72
Реализация	Гкал/год	7 788,85	7 996,94	10 905,14	11 354,30	11 383,71	11 413,13	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54	11 442,54
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	4,13	4,28	4,44	4,61	4,62	4,63	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166	8166
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 236,62	1 215,02	1 608,30	1 669,05	1 673,02	1 677,00	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98	1 680,98
Потребление условного топлива	тут	1 443,14	1 417,41	1 876,20	1 947,06	1 951,70	1 956,34	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,49	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,39	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Лейтенанта Катина, 4</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	169,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	5,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	164,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	164,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум	Гкал/ч	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой нагрузки в горячей вод																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	54,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	40,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Колхозная, 8а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 133,02	1 142,17	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89	1 349,89
Собственные нужды	Гкал/год	2,16	11,31	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 141,98	1 130,86	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53
Потери в сетях	Гкал/год	31,61	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71
Реализация	Гкал/год	1 110,37	1 107,16	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82	1 312,82
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	148,03	154,00	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01	182,01
Потребление условного топлива	тут	173,88	178,40	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	152,26	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,47	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ул. Красносельская, 14</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 794,59	2 786,31	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75	3 649,75
Собственные нужды	Гкал/год	35,87	27,58	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 757,23	2 758,72	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62
Потери в сетях	Гкал/год	137,58	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19
Реализация	Гкал/год	2 619,65	2 655,54	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43	3 510,43
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	378,57	370,89	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82	485,82
Потребление условного топлива	тут	444,68	435,21	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	161,28	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,12	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Кропоткина, 8-10</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	620,38	677,81	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12	706,12
Собственные нужды	Гкал/год	1,84	1,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	618,54	675,82	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13
Потери в сетях	Гкал/год	82,18	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64
Реализация	Гкал/год	536,36	614,18	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50	637,50
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	101,55	91,39	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21	95,21
Потребление условного топлива	тут	118,52	105,87	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	191,61	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	191,04	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Лесопарковая, 38</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	484,10	485,94	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33	579,33
Собственные нужды	Гкал/год	13,08	14,92	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	447,94	471,02	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55
Потери в сетях	Гкал/год	9,51	7,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	438,43	463,89	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	141,49	155,45	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33	185,33
Потребление условного топлива	тут	107,43	116,48	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	239,83	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,92	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Летняя, 50А</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 757,10	7 762,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	232,59	238,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 544,84	7 524,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	827,99	827,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	6 716,85	6 696,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,34	3,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 302,23	2 483,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	1 747,85	1 860,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	231,66	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,32	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	4 326,21	4 332,99	9 444,42	11 184,72	12 925,02	14 665,32	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62	16 405,62
Собственные нужды	Гкал/год	126,23	133,02	289,94	343,37	396,80	450,23	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	4 127,25	4 199,97	9 154,48	10 841,35	12 528,22	14 215,10	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97
Потери в сетях	Гкал/год	92,08	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06
Реализация	Гкал/год	4 035,17	4 130,91	9 085,42	10 772,29	12 459,16	14 146,03	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90	15 832,90
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,49	2,49	3,13	3,76	4,40	5,03	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	1 269,29	1 386,12	3 021,26	3 577,97	4 134,69	4 691,41	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13	5 248,13
Потребление условного топлива	тут	963,65	1 038,60	2 263,78	2 680,92	3 098,07	3 515,21	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	233,48	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	222,75	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Сержанта Мишина, 24</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	92,85	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42	88,42
Собственные нужды	Гкал/год	2,85	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	90,00	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	90,00	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	29,70	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29
Потребление условного топлива	тут	22,26	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. П. Морозова, 5б</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	8 877,79	8 915,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	235,59	273,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	8 653,02	8 642,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	1 246,95	1 246,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	7 406,07	7 395,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,89	3,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 579,88	2 852,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	1 958,65	2 137,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	226,35	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,62	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. П. Морозова, 146-156</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	782,08	782,08	782,08	782,08	782,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	751,07	757,77	783,91	783,91	783,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	731,39	738,09	764,23	764,23	764,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	226,41	250,19	250,19	250,19	250,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	171,90	187,46	187,46	187,46	187,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	228,87	247,39	239,14	239,14	239,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,80	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. А. Невского, 9а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 105,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	33,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 072,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	81,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	991,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	347,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	241,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. А. Невского, 90</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 159,01	7 216,47	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05	8 244,05
Собственные нужды	Гкал/год	13,99	71,44	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 052,90	7 145,03	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44
Потери в сетях	Гкал/год	729,18	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90
Реализация	Гкал/год	6 323,72	6 598,12	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54	7 615,54
Достигнутый максимум тепловой	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нагрузки в горячей воде																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109	8109
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	934,36	973,03	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59	1 111,59
Потребление условного топлива	тут	1 097,50	1 127,19	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,61	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,30	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Суворова, 137б</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	828,66	834,68	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03	1 322,03
Собственные нужды	Гкал/год	2,24	8,26	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	803,60	826,42	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94	1 308,94
Потери в сетях	Гкал/год	285,93	214,45	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97
Реализация	Гкал/год	517,67	611,97	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98	1 031,98
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,22	0,22	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	106,27	111,99	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38	177,38
Потребление условного топлива	тут	124,83	130,37	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,34	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,64	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>пр. Советский, 103а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	310,97	355,61	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89	369,89
Собственные нужды	Гкал/год	1,42	1,59	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	309,55	354,02	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	309,55	354,02	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214	8214
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	49,67	47,34	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24	49,24
Потребление условного топлива	тут	57,97	55,55	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	187,27	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,42	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Транспортная, 25</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 796,79	1 802,62	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50	2 319,50
Собственные нужды	Гкал/год	49,51	55,34	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 721,60	1 747,28	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29
Потери в сетях	Гкал/год	368,73	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55
Реализация	Гкал/год	1 352,87	1 470,73	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74	1 971,74
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	529,00	576,66	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00	742,00
Потребление условного топлива	тут	401,61	432,08	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	233,28	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	223,52	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Чернышевского, 51</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	288,08	299,03	459,88	459,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,70	0,66	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	287,38	298,37	459,18	459,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	17,12	12,84	12,84	12,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	270,26	285,53	446,34	446,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	39,66	39,66	39,66	39,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	46,29	46,29	46,29	46,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	161,08	155,14	100,81	100,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,69	154,80	100,66	100,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. К.Назаровой, 57а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	164,96	166,17	166,13	166,13	166,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	0,43	1,65	1,64	1,64	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	157,17	164,53	164,48	164,48	164,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	4,15	3,11	3,11	3,11	3,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	153,02	161,42	161,37	161,37	161,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	22,00	22,12	22,11	22,11	22,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	25,83	25,96	25,95	25,95	25,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	164,35	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,58	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Чкалова, 29</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 089,95	2 104,66	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30	4 500,30
Собственные нужды	Гкал/год	6,13	20,84	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 027,68	2 083,82	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75
Потери в сетях	Гкал/год	202,01	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
Реализация	Гкал/год	1 825,67	1 932,31	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24	4 304,24
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106	8106
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	269,02	283,89	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02	607,02
Потребление условного топлива	тут	316,00	328,74	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%

**ООО Компания «Интегратор»**

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	155,84	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	151,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
<b>ул. Энгельса, 51а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	575,88	571,57	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97	668,97
Собственные нужды	Гкал/год	21,86	17,55	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	544,83	554,02	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43
Потери в сетях	Гкал/год	110,28	82,72	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
Реализация	Гкал/год	434,55	471,31	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58	558,58
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	165,77	182,84	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00	214,00
Потребление условного топлива	тут	125,86	137,00	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	231,01	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	218,55	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. П. Морозова, 115Д</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 445,81	2 434,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	85,80	74,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 353,54	2 360,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	363,38	363,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 990,16	1 996,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой	Гкал/ч	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нагрузки в горячей воде																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	738,28	778,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	560,50	583,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	238,15	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,17	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Победы, 199</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	520,51	515,15	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02	645,02
Собственные нужды	Гкал/год	21,18	15,82	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	510,63	499,34	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22
Потери в сетях	Гкал/год	85,05	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79
Реализация	Гкал/год	425,58	435,55	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43	561,43
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	154,47	164,80	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34	206,34
Потребление условного топлива	тут	117,27	123,48	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	229,66	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,30	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>Аллея Смелых, 152А</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 780,01	1 780,01	1 780,01	1 780,01	1 780,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	63,30	0,00	1 722,02	1 716,71	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 722,02	1 716,71	1 775,93	1 775,93	1 775,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 637,24	1 631,94	1 691,16	1 691,16	1 691,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	526,69	569,42	569,42	569,42	569,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	399,85	426,66	426,66	426,66	426,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	232,20	248,53	240,25	240,25	240,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,63	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Танковая, 4</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	164,04	156,13	156,13	156,13	188,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	5,04	4,79	4,79	4,79	5,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	159,00	151,34	151,34	151,34	182,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	159,00	151,34	151,34	151,34	182,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	52,47	49,95	49,95	49,95	60,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	39,32	37,42	37,42	37,42	45,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Чувашская, 1А</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	676,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	27,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	634,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	7,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	627,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	241,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	183,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	289,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	271,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Гагарина, 41-45</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	609,80	609,80	609,80	609,80	609,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	31,24	28,78	28,78	28,78	28,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	608,27	581,02	731,24	731,24	731,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	512,57	485,32	635,54	635,54	635,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	239,29	195,07	195,07	195,07	195,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	181,67	146,17	146,17	146,17	146,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	298,67	251,57	199,89	199,89	199,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	297,92	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Победы, 10-12</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	178,48	169,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	5,48	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	173,00	164,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	173,00	164,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	57,10	54,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	42,78	40,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Мира, 77-79</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	212,52	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95
Собственные нужды	Гкал/год	6,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	206,00	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	206,00	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	67,99	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36
Потребление условного топлива	тут	50,94	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Чувашская, 4</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 602,85	3 592,81	13 824,96	15 226,53	16 628,10	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92	19 685,92
Собственные нужды	Гкал/год	120,34	110,30	424,43	467,45	510,48	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 423,28	3 482,51	13 400,53	14 759,07	16 117,62	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56
Потери в сетях	Гкал/год	195,16	223,84	223,84	223,84	223,84	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03
Реализация	Гкал/год	3 228,13	3 258,67	13 176,69	14 535,23	15 893,78	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53	18 709,53
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,46	3,04	5,10	5,71	6,31	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 495,32	1 149,33	2 899,55	3 193,51	3 487,47	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79	4 128,79
Потребление условного топлива	тут	1 135,25	861,18	3 313,78	3 649,73	3 985,68	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	331,63	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	315,10	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. А. Невского, 188</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 096,85	3 085,23	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21	4 175,21
Собственные нужды	Гкал/год	106,33	94,72	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 954,47	2 990,51	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03
Потери в сетях	Гкал/год	127,36	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52
Реализация	Гкал/год	2 827,12	2 894,99	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51	3 951,51
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,38	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	896,69	986,96	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64	1 335,64
Потребление условного топлива	тут	680,77	739,51	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	230,42	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,83	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>пр. Мира, 90</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	57,77	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18
Собственные нужды	Гкал/год	1,77	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	56,00	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	56,00	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	18,48	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
Потребление условного топлива	тут	13,85	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>пос. Прегольский, 25а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	712,25	698,75	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66	736,66
Собственные нужды	Гкал/год	34,95	21,45	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	687,27	677,30	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04
Потери в сетях	Гкал/год	41,65	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
Реализация	Гкал/год	645,62	646,06	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80	682,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	210,32	223,53	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66	235,66
Потребление условного топлива	тут	159,68	167,49	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гк ал	232,34	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гк ал	224,19	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Солнечногорска я, 59</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 808,37	1 800,75	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02	2 322,02
Собственные нужды	Гкал/год	62,90	55,28	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 691,98	1 745,47	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74
Потери в сетях	Гкал/год	344,84	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64
Реализация	Гкал/год	1 347,14	1 486,83	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10	1 992,10
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (к г)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	525,86	576,06	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81	742,81
Потребление условного топлива	тут	399,24	431,63	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гк ал	235,96	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гк ал	220,77	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Маршала Новикова, 26-30</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	298,15	284,29	284,29	284,29	284,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	9,15	8,73	8,73	8,73	8,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	289,00	275,56	275,56	275,56	275,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	289,00	275,56	275,56	275,56	275,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	95,38	90,94	90,94	90,94	90,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	71,47	68,14	68,14	68,14	68,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Маршала Новикова, 4–6</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	489,37	480,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	23,25	14,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	517,25	466,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	30,15	30,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	487,10	435,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	136,78	153,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	103,85	115,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	200,77	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,21	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. П. Морозова, 101-113</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	457,03	433,04	433,04	433,04	433,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	14,03	13,29	13,29	13,29	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	443,00	419,75	419,75	419,75	419,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	443,00	419,75	419,75	419,75	419,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	146,20	138,53	138,53	138,53	138,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	109,55	103,80	103,80	103,80	103,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	132,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	128,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	128,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	42,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	31,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Гагарина, 109</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	92,85	89,23	89,23	89,23	112,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,85	2,74	2,74	2,74	3,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	90,00	86,49	86,49	86,49	109,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	90,00	86,49	86,49	86,49	109,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	29,70	28,54	28,54	28,54	36,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	22,26	21,39	21,39	21,39	27,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ул. Энгельса, 4</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	101,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	98,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	98,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	32,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	24,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Октябрьская, 3</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	153,72	146,47	146,47	146,47	146,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,72	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	149,00	141,97	141,97	141,97	141,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	149,00	141,97	141,97	141,97	141,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	49,17	46,85	46,85	46,85	46,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	36,85	35,11	35,11	35,11	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Можайская, 30</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	449,25	444,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	18,83	13,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	428,74	430,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	83,35	62,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	345,39	367,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	132,90	142,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	100,90	106,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	235,34	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,59	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Победы, 18</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	86,66	82,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,66	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	84,00	80,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	84,00	80,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	27,72	26,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	20,77	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Кутузова, 41</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	124,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	3,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	121,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	121,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	39,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	29,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>пр. Победы, 48</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	55,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	54,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	54,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	13,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Белинского, 18</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	70,15	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,15	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	68,00	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	68,00	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	22,44	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	16,82	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Горького, 178</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	597,23	592,76	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81	653,81
Собственные нужды	Гкал/год	22,67	18,20	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	563,70	574,56	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74
Потери в сетях	Гкал/год	124,46	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Реализация	Гкал/год	439,24	481,22	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39	540,39
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	173,36	189,62	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15	209,15
Потребление условного топлива	тут	131,62	142,08	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	233,49	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,38	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
<b>ул. Молодой Гвардии, 4</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 453,96	1 446,98	1 656,25	1 656,25	1 656,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	51,40	44,42	50,85	50,85	50,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 375,70	1 402,56	1 605,40	1 605,40	1 605,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	197,58	148,19	148,19	148,19	148,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	1 178,11	1 254,37	1 457,21	1 457,21	1 457,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	588,04	462,89	529,83	529,83	529,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	446,43	346,84	396,99	396,99	396,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	324,51	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	307,04	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Школьная, 2</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАО "Молоко"</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 851,52	2 851,52	2 851,52	2 851,52	2 851,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	633,67	633,67	633,67	633,67	633,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	350,00	351,00	352,00	353,00	354,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	396,04	396,04	396,04	396,04	396,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	452,62	452,62	452,62	452,62	452,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО «БалтРыбПром»</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	180,53	180,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	100,05	100,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	80,48	80,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	80,48	80,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8150	8150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24,61	24,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	28,65	28,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	356,08	356,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАО "Кварц"</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61	13 756,61
Собственные нужды	Гкал/год	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64	1 910,64
Потребление условного топлива	тут	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>ООО "Комфорт сервис"</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14	9 271,14

**ООО Компания «Интегратор»**

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15
Потери в сетях	Гкал/год	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Реализация	Гкал/год	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15	9 048,15
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66	1 287,66
Потребление условного топлива	тут	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
АО институт "Заповдпроект"																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68	6 024,68
Собственные нужды	Гкал/год	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86
Потери в сетях	Гкал/год	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Реализация	Гкал/год	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76	836,76

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>ООО «ТПК «Балттицпром»</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	71 128,66	71 358,90	59 992,85	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46	46 420,46
Собственные нужды	Гкал/год	40 355,25	40 485,88	34 037,29	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	30 773,41	30 873,02	25 955,57	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56
Потери в сетях	Гкал/год	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05
Реализация	Гкал/год	25 539,36	25 638,97	20 721,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51	9 041,51
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,38	9,38	9,38	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	9 878,98	9 910,96	8 332,34	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29	6 447,29
Потребление условного топлива	тут	11 290,26	11 326,81	9 522,68	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	366,89	366,89	366,89	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>Филиал ОАО «РЖД» КЖК</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44	46 280,44
Собственные нужды	Гкал/год	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65
Потери в сетях	Гкал/год	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48
Реализация	Гкал/год	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17	40 339,17
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53	6 309,53
Потребление условного топлива	тут	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №5,ул. Маршала Новикова, 25-27</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	98,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	94,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	93,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	20,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	15,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	957,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	913,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	913,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	202,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	151,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	756,91	756,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	34,80	34,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	722,11	722,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	722,11	722,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	160,34	160,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	120,14	120,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,38	166,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	532,88	532,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	23,93	23,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	508,95	508,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	508,95	508,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	112,89	112,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	84,58	84,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,20	166,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11	444,11
Собственные нужды	Гкал/год	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68	61,68
Потребление условного топлива	тут	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой нагрузки																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 933,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	45,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 887,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1887,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	409,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	306,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	443,70	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	61,63	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-
<b>МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	45,68	45,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	9,68	9,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	7,25	7,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,67	166,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68	45,68
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Потребление условного топлива	тут	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67	166,67
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	224,03	224,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	10,88	10,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	213,15	213,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	213,15	213,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	47,46	47,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	35,56	35,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,83	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	445,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	21,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	424,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	424,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	94,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	70,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	18,57	18,57	18,57	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
Потребление условного топлива	тут	26,93	26,93	26,93	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	637,28	637,28	637,28	637,28	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58
Собственные нужды	Гкал/год	8,70	8,70	8,70	8,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	69,76	69,76	69,76	69,76	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81	68,81
Потребление условного топлива	тут	101,16	101,16	101,16	101,16	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,93	160,93	160,93	160,93	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАУ ДО ДТгМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44	222,44
Собственные нужды	Гкал/год	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50	217,50
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90	30,90
Потребление условного топлива	тут	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%

**ООО Компания «Интегратор»**

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62	390,62
Собственные нужды	Гкал/год	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80	382,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25	54,25
Потребление условного топлива	тут	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00	62,00
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97	161,97
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20	223,20
Собственные нужды	Гкал/год	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15	213,15

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
Потребление условного топлива	тут	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43	35,43
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Потребление условного топлива	тут	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78
Собственные нужды	Гкал/год	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Потребление условного топлива	тут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78	22,78
Собственные нужды	Гкал/год	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Достигнутый максимум	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой нагрузки																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Потребление условного топлива	тут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	50,75	50,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	18,13	18,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	32,63	32,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	32,63	32,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	7,05	7,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	8,06	8,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	246,92	246,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35	80,35
Собственные нужды	Гкал/год	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02
Потребление условного топлива	тут	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75	12,75
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	82,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой нагрузки																
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	13,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	167,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	80,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	78,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	11,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	12,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
Собственные нужды	Гкал/год	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17	24,17
Потребление условного топлива	тут	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80	162,80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65	177,65
Собственные нужды	Гкал/год	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65	169,65

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63	37,63
Потребление условного топлива	тут	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	920,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	127,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	146,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97	751,97
Собственные нужды	Гкал/год	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21	748,21
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30
Потребление условного топлива	тут	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36	119,36
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 503,15	1 503,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	67,64	67,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 435,51	1 435,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1435,51	1435,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	318,43	318,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	238,60	238,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,21	166,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Газовая котельная «Цепрусс»</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 598,87	50 903,44	52 208,01	53 512,59	53 512,59
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	491,03	503,94	516,86	529,77	529,77
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 107,84	50 399,50	51 691,16	52 982,81	52 982,81
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43 044,08	44 335,74	45 627,39	46 919,05	46 919,05
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,14	20,63	21,12	21,60	21,60
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 888,73	7 069,92	7 251,11	7 432,30	7 432,30
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 872,84	8 079,91	8 286,99	8 494,06	8 494,06
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,32	160,32	160,32	160,32	160,32
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>Котельная Емельянова 92</b>																

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 958,18	2 882,50	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 744,43	4 607,13
Собственные нужды	Гкал/год	197,16	121,48	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	199,96	62,66
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 761,02	2 761,02	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	2 761,02	2 761,02	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47	4 544,47
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,12	1,12	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	410,86	400,35	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	658,95	639,88
Потребление условного топлива	тут	469,55	457,54	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	753,08	731,29
КПД котельной	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	170,07	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	160,92
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>Котельная по ул. Берестяная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	33 880,81	35 635,26	37 389,71	39 144,17	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62	40 898,62
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	19,77	19,73	19,70	19,66	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	33 861,03	35 615,52	37 370,01	39 124,50	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99	40 878,99
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05
Реализация	Гкал/год	-	-	28 626,98	30 381,47	32 135,96	33 890,45	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94	35 644,94
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	11,68	12,36	13,04	13,71	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	-	-	4 705,67	4 949,34	5 193,02	5 436,69	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36	5 680,36
Потребление условного топлива	тут	-	-	5 377,91	5 656,39	5 934,87	6 213,36	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85	6 491,85
КПД котельной	%	-	-	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	158,83	158,82	158,82	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>Котельная по ул. Рассветная</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 532,32	3 934,59	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39	3 795,39
Собственные нужды	Гкал/год	2,62	6,74	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 529,70	3 927,85	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	1 529,70	3 927,85	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88	3 788,88
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	199,69	546,47	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14	527,14
Потребление условного топлива	тут	233,04	624,54	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44	602,44
КПД котельной	%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	152,34	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	152,08	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МДЮУ д/с №5,ул. Маршала Новикова, 25-27</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62	93,62

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53
Потери в сетях	Гкал/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53	93,53
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Потребление условного топлива	тут	-	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86	14,86
КПД котельной	%	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80	1 889,80
Собственные нужды	Гкал/год	-	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91
Потери в сетях	Гкал/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91	1 887,91
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47	262,47

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	-	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97	299,97
КПД котельной	%	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>ул. Маршала Новикова, 26-30</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43	333,43
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10	333,10
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93	52,93
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>ул. П. Морозова, 101–113</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80	507,80
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29	507,29
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53	70,53
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60
КПД котельной	%	-	-	-	-	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
<b>Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта</b>																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58	1 960,58
Собственные нужды	Гкал/год	-	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62
Потери в сетях	Гкал/год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация	Гкал/год	-	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62	1 958,62
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30	272,30
Потребление условного топлива	тут	-	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20	311,20
КПД котельной	%	-	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%	90,0%
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	-	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73

*В таблице не учтены расходы топлива по котельным, ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ и ООО «Энергия», т.к. данные по видам используемого топлива указанными организациями не предоставлены.*

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

На территории городского округа «Город Калининград» преобладающим видом топлива является природный газ и каменный уголь, так же применяют мазут и дизельное топливо. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива отсутствуют.

## 8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива, низшей теплоты сгорания и долей использования представлено в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1 – Описание видов топлива

Источник	природный газ, тыс.м <sup>3</sup>		сжиженный газ		уголь, т		мазут, т		диз. топливо, т	
	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля использования, %	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
АО «Калининградская генерирующая компания»	99,99	8 000	0	-	0	-	0,01	9 756	0	-
Калининградская ТЭЦ-2	99,82	8 000	0	-	0	-	0	-	0,18	10 300
МП "Калининградтеплосеть"	86,23	8 000	0	-	12,01	5 244	1,69	9 756	0,06	10 300
АО «Молоко»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ОАО "Кварц"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО институт "Запводпроект"	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО "Комфорт сервис"	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО «БалтРыбПром»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
ООО «ТПК «Балтптицепром»	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
Филиал ОАО «РЖД» КЖК	100	8 000	0	-	0	-	0	-	0	-
Управление культуры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Комитет по образованию	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энергия"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Преобладающим видом топлива в городском округе «Город Калининград» по совокупности всех систем теплоснабжения можно считать природный газ.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использование источников тепловой энергии на природном газе.

## **РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

1. Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (внесено в Федеральный реестр сметных нормативов Приказом Минрегиона России от 04.10.2011 № 481);
2. Укрупненные нормативы цены строительства «Наружные тепловые сети» (НЦС 81–02–13–2020) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 916/пр.;
3. Основные параметры прогноза социально-экономического развития на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов;
4. Сценарные условия прогноза социально-экономического развития на 2020–2024 годы;
5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;
6. Проектно – сметная документация;
7. Прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей системы теплоснабжения города Калининграда сформирована на основе мероприятий, приведенных в Главе 7 и Главе 8 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Оценка финансовых потребностей на строительство и реконструкцию тепловых сетей осуществлялась на основании укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 916/пр. В частности, укрупненные нормативы цены строительства (НЦС 81–02–13–2020) для тепловых сетей.

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

Стоимость каждого мероприятия с распределением затрат по периодам реализации схемы теплоснабжения и общая сумма затрат представлены в Приложении 9 и Приложении 10 к Обосновывающим материалам. Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии составляет:

1 очередь (2020 – 2024 гг.) – 2 225 722 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 90 540 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030-2034 гг.) – 482 205 тыс. руб.;

Всего – 2 798 467 тыс. руб.

**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 и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов составляет:

1 очередь (2020 – 2024 гг.) – 2 804 983 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 1 150 210 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030-2034 гг.) – 732 677 тыс. руб.;

Всего – 4 687 869 тыс. руб.

Следует отметить, что в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» схема теплоснабжения является предпроектным документом, на основании которого осуществляется развитие систем теплоснабжения муниципального образования. Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения, указанная в схеме теплоснабжения, определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована вследствие различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупненные нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящиеся к строительно – монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). В соответствии с документом данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение мероприятий может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Калининградской области, городского округа «Город Калининград», утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Законом Калининградской области от 22.10.2012 № 148 «О межбюджетных отношениях» (в ред. от 26 мая 2016 года).

### **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**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения включены в состав предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в части мероприятий по перекладке сетей с увеличением диаметра.

### **9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Предложения по источникам инвестиций для перевода с открытой системы теплоснабжения на закрытую не предусмотрены, горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме.

### **9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

При расчете эффективности инвестиций приняты следующие допущения и предположения:

- Длительность прогнозного периода при расчете финансовой модели установлена на 15-летний период до 2034 года включительно;
- Начальный момент прогнозного периода в финансовой модели устанавливается с начала 2019 года;
- Шаг прогноза в финансовой модели устанавливается в один год;
- Денежные потоки построены на номинальной основе с учетом индексов-дефляторов, утвержденных Министерством экономического развития РФ (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года – базовый сценарий <http://economy.gov.ru/minec/activity/sections/macro/prognoz/2019093005>).
- Итоговая валюта денежных потоков – российский рубль;
- Собираемость платежей 100%;
- Процентная ставка по кредитам - 10,5%;
- Затраты на погашение процентов за пользование кредитом включены в состав нормативной прибыли;
- Погашение кредитных средств осуществляется в пределах амортизационных отчислений;
- Затраты на погашение основного долга (за минусом амортизационных отчислений) включены в нормативную прибыль;
- Ставка дисконтирования – 12,29%

В качестве коэффициента дисконтирования принята средневзвешенная стоимость капитала WACC, рассчитанная по следующей формуле:

$$WACC = Re * We + Rd * Wd * (1 - T)$$

где,

Re – стоимость собственного капитала,

Rd – стоимость заемного капитала,

We – доля собственного капитала в структуре финансирования Проекта,

Wd – доля заемного капитала в структуре финансирования Проекта,

T – ставка налога на прибыль.

Стоимость собственного капитала рассчитана на основе модели оценки долгосрочных активов (CAPM) по следующей формуле:

$$Re = R_f + b * ERP$$

Где,

Rf – безрисковая ставка доходности (принята в размере 7,65% и соответствует размеру купонного дохода облигации федерального займа с постоянным купонным доходом (выпуск 26225, срок погашения 10.05.2034. [https://www.rusbonds.ru/ank\\_obl.asp?tool=139304](https://www.rusbonds.ru/ank_obl.asp?tool=139304) ),

b – бета коэффициент (систематический риск), принят равным 1,

ERP – премия за риск инвестирования в акционерный капитал (согласно данным сайта [http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New\\_Home\\_Page/home.htm](http://people.stern.nyu.edu/adamodar/New_Home_Page/home.htm) по состоянию на 01.11.2019).

Подразумеваемая ERP на 1 ноября 2019 года = 5,09% (конечная 12-месячная, с скорректированной выплатой), 5,44% (конечная 12-месячная денежная доходность) 5,22% (средняя доходность CF за последние 10 лет); 5,22% (чистая денежная доходность); 3,61% (нормализованная прибыль & выплата).

В составе положительного денежного потока при расчете эффективности инвестиций учитывались поступления денежных средств из бюджетных источников для финансирования мероприятий Проекта, в противном случае проект не эффективен.

#### **Денежные потоки по инвестиционной программе:**

Оценка проекта инвестиционной программы проводилась доходным способом, основанным на определении текущей стоимости будущих доходов от его использования. При реализации доходного подхода использовался метод дисконтированных денежных потоков.

Метод дисконтирования доходов определяется как процедура, в соответствии с которой требуемая ставка доходности, отражающая риск вложения в тот или иной актив (ставка дисконтирования), применяется к набору прогнозируемых доходных потоков.

Расчет денежных потоков по инвестиционной программе осуществлялся в разрезе трех видов деятельности по проекту:

- операционной;
- инвестиционной;
- финансовой.

#### **Поток от инвестиционной деятельности**

Отражает изменение во внеоборотных активах. В качестве оттоков денежных средств выступают расходы на капитальные вложения.

#### **Поток от операционной деятельности**

В структуре денежного потока от операционной деятельности в качестве притока рассматривались поступления денежных средств от реализации.

В качестве оттока - затраты, необходимые для производства, а также уплата обязательных платежей (налогов и взносов).

#### **Поток от финансовой деятельности**

Денежный поток, который образуется за счет привлечения новых источников капитала плюс увеличение процентных обязательств. К притокам относится привлечение капитала, к оттокам - возврат и обслуживание.

#### **Чистый дисконтированный доход**

Показывает эффективность вложения в инвестиционный проект: величину денежного потока в течение срока его реализации и приведенную к текущей стоимости (дисконтирование).

Важно отметить, что в составе положительного денежного потока при расчете эффективности инвестиций учитывались поступления денежных средств из бюджетных источников для финансирования мероприятий Проекта.

#### Внутренняя норма доходности инвестиций

Ставка процента, при которой приведенная стоимость всех денежных потоков инвестиционного проекта (т.е. NPV) равна нулю. Это означает, что при такой ставке процента происходит возмещение первоначальных инвестиций, а значит, инвестиционный проект может быть реализован.

Индекс доходности дисконтированных инвестиций (ИДД) - отношение суммы дисконтированных элементов денежного потока от операционной деятельности к абсолютной величине дисконтированной суммы элементов денежного потока от инвестиционной деятельности. ИДД равен увеличенному на единицу отношению NPV к накопленному дисконтированному объему инвестиций.

Дисконтированный срок окупаемости - период возврата денежных средств с учетом временной стоимости денег (ставки дисконта).

Необходимый объем финансирования – 6 398 190 тыс. руб. (с НДС), в т.ч.:

внебюджетные источники: 2 688 577,18 тыс. руб.

Чистый дисконтированный доход (NPV): 1 074 348 тыс. руб.

Индекс доходности: 1,25.

Дисконтированный срок окупаемости: 7 лет.

Общая оценка эффективности от внедрения мероприятий Схемы теплоснабжения приведена в таблицах 15.1-15.4 Раздела 15.

#### **9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки**

Фактически осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки указаны ниже.

- Мероприятия по источникам теплоснабжения профинансированы на 121 300 тыс. руб.
- Мероприятия по сетям теплоснабжения профинансированы на 62 901 тыс. руб.
- Информация по мероприятиям по ЦТП отсутствует.

## **РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

### **10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается в соответствии с порядком определения единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808» Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В соответствии с критерием по численности населения город Калининград относится к городам с численностью населения менее 500 тыс. чел. На основании требований ст. 6 п. 6 Федерального закона от 27.07.2010 г № 190 «О теплоснабжении» определение единой теплоснабжающей организации входит в полномочия органов местного самоуправления.

Таким образом, в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации, учитывая принятые в настоящей Схеме теплоснабжения единицы административно – территориального деления и зоны эксплуатационной ответственности предлагается к выбору в качестве единой теплоснабжающей организации городского округа «Город Калининград» МП «Калининградтеплосеть».

#### **10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации в границах эксплуатационной ответственности МП «Калининградтеплосеть».

#### **10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

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

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского

округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

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

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой

теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями 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;
- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные

- организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
- прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

#### **10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

На момент разработки схемы заявок на присвоение статуса ЕТО от теплоснабжающих организаций не поступало.

#### **10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград»**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения

№ п/п	Источник
<b>1</b>	<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>
1.1	ТЭЦ-1
1.2	РТС Южная
<b>2</b>	<b>Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»</b>
2.1	ТЭЦ-2
<b>3</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>
	Собственные источники на газообразном топливе:
3.1	РТС Северная
3.2	РТС Балтийская
3.3	РТС Восточная
3.4	ул. И. Земнухова, 6

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник
3.5	ул. Емельянова, 300А
3.6	ул. Красносельская, 14
3.7	ул. Чкалова, 29
3.8	ул. Емельянова, 47
3.9	ул. Бассейная, 35А
3.10	ул. Дзержинского, 162В
3.11	ул. Колхозная, 8А
3.12	РТС Красная
3.13	РТС Прибрежная
3.14	РТС Цепрусс
3.15	РТС Горького, 166
3.16	РТС Чкаловск
3.17	ул. А. Невского, 90
3.18	ул. Карташева, 10
3.19	ул. Дзержинского, 147
3.20	ул. К.Назаровой, 57а
3.21	ул. Суворова, 137Б
	Собственные источники на жидком топливе мазуте:
3.22	ул. Киевская, 141а
3.23	ул. Гагарина, 50-52
	Собственные источники на дизельном топливе:
3.24	ул. Баженова, 21
	Собственные источники на твердом топливе:
3.25	ул. Чувашская, 1А
3.26	ул. Гагарина, 41-45
3.27	ул. Чувашская, 4
3.28	ул. Молодой Гвардии, 4
3.29	мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
3.30	ул. Емельянова, 92
3.31	ул. Емельянова, 156Б
3.32	ул. Емельянова, 80А
3.33	ул. П. Морозова, 115Д
3.34	ул. Летняя, 50А
3.35	ул. Транспортная, 25
3.36	ул. Маршала Новикова, 4-6
3.37	ул. П. Морозова, 146-156
3.38	ул. А. Невского, 9А
3.39	ул. А. Невского, 188
3.40	ул. Горького, 178
3.41	Аллея Смелых, 152А
3.42	ул. Солнечногорская, 59
3.43	ул. Лесопарковая, 38
3.44	ул. Энгельса, 51А
3.45	пр. Победы, 199
3.46	пос. Прегольский, 25а
3.47	ул. П. Морозова, 56
3.48	ул. Можайская, 30
3.49	ул. Школьная, 2
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (котельные по договорным ценам)
	на газообразном топливе:
3.50	ул. Кропоткина, 8-10
3.51	ул. Чернышевского, 51
3.52	пр. Советский, 103А
	на твердом топливе:
3.53	ул. Барклай де Толли, 17
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные в МКД угольные котельные)
	на твердом топливе:
3.54	ул. Танковая, 4
3.55	ул. Гагарина, 109
3.56	ул. Маршала Новикова, 26-30
3.57	ул. Октябрьская, 3
3.58	ул. Белинского, 18
3.59	ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106
3.60	ул. Сержанта Мишина, 24
3.61	пр. Мира, 77-79
3.62	пр. Мира, 90
3.63	пр. Победы, 10-12
3.64	пр. Победы, 18
3.65	пр. Победы, 48
3.66	ул. Кутузова, 41
3.67	ул. Энгельса, 4
3.68	ул. Лейтенанта Катина, 4
3.69	ул. П. Морозова, 101-113

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Источник
<b>4</b>	<b>Прочие источники</b>
4.1	ОАО "Молоко"
4.2	ОАО "Кварц"
4.3	АО институт "Запводпроект"
4.4	ООО "Комфорт сервис"
4.5	ООО «БалтРыбПром»
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК
4.8	ООО «БалтТехПром»
4.9	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»
4.10	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области
<b>5</b>	<b>Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)</b>
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26
5.2	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27
5.3	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7
5.4	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79
5.5	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1
5.6	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22
5.7	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7
5.8	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36
5.9	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29
5.10	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2
5.11	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17
5.12	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14
5.14	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2
5.15	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17
5.16	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2
5.17	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3
5.18	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103
5.19	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16
5.20	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а
5.21	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9
5.22	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30
5.23	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7
5.25	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19
5.26	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31
5.27	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47
5.28	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9
5.29	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в
5.30	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55
<b>6</b>	<b>ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ</b>
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24
6.4	ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1
6.12	ул. Озерная , в/г 8, инв. №4
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1
<b>7</b>	<b>ООО "Энергия"</b>
7.1	ул. Артиллерийская, 71
7.2	ул. Артиллерийская, 73
7.3	ул. Артиллерийская, 77
7.4	ул. Артиллерийская, 79

## **РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В рамках реализации схемы теплоснабжения предусмотрено перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии г. Калининграда.

Базовые нагрузки, перспективные подключения, а также переключения нагрузок представлены в Приложении 1.4 Обосновывающих материалов.

## РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Выявление бесхозных сетей, организация управления бесхозными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ, Калининградской области и городского округа «Город Калининград».

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 – ФЗ (ред. от 29.07.2018) «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На основании того, что теплосетевой организацией в районе расположения выявленных бесхозных тепловых сетей является МП «Калининградтеплосеть», в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей до момента постановки их на учет и признания права собственности, определена МП «Калининградтеплосеть».

Перечень бесхозных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», представлен в таблице 10.5.1.

Перечень бесхозных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», представлен в таблице 10.5.2.

Таблица 10.5.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
1	Тепловая сеть от отв. Кошевого, 5 до отв. Кошевого, 7	73,17	50 / 50	2003
2	Тепловая сеть от Отв. на Ялтинская, 4 до вход в ул. Ялтинская, 4	40,68	100 / 100	2011
3	Тепловая сеть от вход в Тельмана, 39 до отв. на Тельмана, 35	3	100 / 100	1990
4	Тепловая сеть от ТК 1-8 до Задвижка 2 ТК 1-8	0,5	82 / 82	2007
5	Тепловая сеть от Задвижка 2 ТК 1-8 до отв. на ул. Колоскова, 10	20	82 / 82	2007
6	Тепловая сеть от ТК 1-8 до Задвижка 2 ТК 1-8	0,5	69 / 69	2007
7	Тепловая сеть от ТК 9-5 до Задвижка ТК 9-5	1	150 / 150	1997
8	Тепловая сеть от ТК1-20-5 до Мира пр-т, 84	65,29	69 / 69	2008
9	Тепловая сеть от Задвижка ТК 11 до Калужский пер., 7	7,5	82 / 82	1976
10	Тепловая сеть от ТК 3-9-2 до Кран ТК 3-9-2 к ТК 3-9-2-1	1,5	82 / 82	1964

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
11	Тепловая сеть от Кран ТК 3-9-2 к ТК 3-9-2-1 до ТК 3-9-2-1	100	82 / 82	1964
12	Тепловая сеть от Отв. на ТК 8-12а-6 до ТК 8-12а-6	2	150 / 150	2017
13	Тепловая сеть от ТК 8-12а-6 до Кран на Баранова, 43	0,1	150 / 150	2010
14	Тепловая сеть от Кран на Баранова, 43 до Вход в Баранова, 43	19	150 / 150	2010
15	Тепловая сеть от Вход в Баранова, 43 до Отв. на ТП Баранова, 43	57	82 / 82	1985
16	Тепловая сеть от Отв. на ТП Баранова, 43 до Выход из Баранова, 43	29	82 / 82	1985
17	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 14 до ТК Маточкина, 14	5	100 / 100	2007
18	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-7 до Кран ТК 6-27-11-7	0,4	259 / 259	2007
19	Тепловая сеть от Кран ТК 6-27-11-7 до отв. на Маточкина, 14	33	259 / 259	2007
20	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-7-1 до Кран ТК 6-27-11-7-1	0,4	82 / 82	2007
21	Тепловая сеть от ТК Маточкина, 14 до вход в Маточкина, 14	4	100 / 100	2007
22	Тепловая сеть от Кран ТК 6-27-11-7-1 до вход в Маточкина, 16	23	82 / 82	2007
23	Тепловая сеть от выход из Куйбышева, 171-177 до вход в Куйбышева, 181-187	72	82 / 82	1981
24	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-29 до Кран шаровый на ТК 9-1-1-29-1	0,5	100 / 100	2010
25	Тепловая сеть от вход в Московский пр., 95 до вход в Московский пр., 97	35	100 / 100	1977
26	Тепловая сеть от отв на Московский пр., 97 до выход из Тюленина, 6-8	43	125 / 125	1977
27	Тепловая сеть от выход из Тюленина, 6-8 до ТК 3-26-2в	6	125 / 125	1977
28	Тепловая сеть от отв. на Чернышевского, 56 до ТК 1-61-9б	22	125 / 125	2003
29	Тепловая сеть от ТК 1-61-9б до Коан шаровый Ду125 ТК 1-61-9б	0,5	125 / 125	2003
30	Тепловая сеть от Коан шаровый Ду125 ТК 1-61-9б до ТК 1-61-9в	92	125 / 125	2003
31	Тепловая сеть от ТК 10-4-6 до задвижка 2 ТК 10-4-6	0,6	100 / 100	2014
32	Тепловая сеть от задвижка 1 ТК 10-4-6 до ID 7508	9,5	82 / 82	2014
33	Тепловая сеть от ТК 10-4-6 до задвижка 1 ТК 10-4-6	0,4	82 / 82	2014
34	Тепловая сеть от задвижка 2 ТК 10-4-6 до ID 22293	11,5	100 / 100	2014
35	Тепловая сеть от ТК 33852 до ул. Левитана, 37	62,31	100 / 100	2015
36	Тепловая сеть от 33854 до ТК 33852	49,84	100 / 100	2015
37	Тепловая сеть от 33856 до 33854	77,17	150 / 150	2015
38	Тепловая сеть от выход из ул. Комсомольская, 103 до вход в ул. Комсомольская, 101	17	82 / 82	2000
39	Тепловая сеть от выход из ЦТП Дадаева до вход в Дадаева, 56	103,5	125 / 125	2004
40	Тепловая сеть от ТК 2-35-2 до ТК2-35-4	20	125 / 125	2018
41	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-11-4 до Задвижка ТК 9-1-1-11-4	4,5	125 / 125	1988
42	Тепловая сеть от Задвижка ТК 9-1-1-11-4 до вход в ул. Ефремова, 10	26,5	125 / 125	1988

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
43	Тепловая сеть от ID 22293 до ЦТП Аллея Смелых 24а,б	22	100 / 100	1988
44	Тепловая сеть от ТК 11-11 до Кран шаровый ТК 11-11а	1	125 / 125	2003
45	Тепловая сеть от ТК 7-8-1 до Задвижка 1 ул. Судостроительная, 94	2	50 / 50	2009
46	Тепловая сеть от Задвижка 1 ул. Судостроительная, 94 до ул. Судостроительная, 94	59,16	50 / 50	2009
47	Тепловая сеть от отв. на Горького, 168а до ул. Горького, 168а	319,19	125 / 125	2014
48	Тепловая сеть от выход из ул. Борзова, 58г до вход в ул. Борзова, 58б	30	82 / 82	2001
49	Тепловая сеть от вход. в ул. Борзова Маршала, 58б до ул. Борзова Маршала, 58б	0,1	82 / 82	2001
50	Тепловая сеть от выход из ул. Борзова, 58г до вход в ул. Борзова, 58б	30	50 / 50	2000
51	Тепловая сеть от вход. в ул. Борзова Маршала, 58б до ул. Борзова Маршала, 58б	0,1	50 / 50	2000
52	Тепловая сеть от ЦТП Красная, 117 до выход из ЦТП Красная. 117-117б	7	82 / 82	1979
53	Тепловая сеть от ТК 9-14-4 до Вентиль на ТК 9-14-4-1	0,1	100 / 100	1993
54	Тепловая сеть от Вентиль на ТК 9-14-4-1 до ТК 9-14-4-1	32	100 / 100	1993
55	Тепловая сеть от выход отопление до ул. Борзова Маршала, 50-56	40	82 / 82	1979
56	Тепловая сеть от выход из ТП до выход из Гостинной. 20	4	100 / 100	1959
57	Тепловая сеть от выход из Гостинной. 20 до вход в Свободная, 19-21а 2	29	100 / 100	1959
58	Тепловая сеть от выход из ТП до выход из Гостинной. 20	4	82 / 82	1959
59	Тепловая сеть от выход из Гостинной. 20 до вход в Свободная, 19-21а	29	82 / 82	1959
60	Тепловая сеть от вход в Свободная, 19-21а до вход в Свободная, 17	41	80 / 80	1959
61	Тепловая сеть от отв. на ул. Томская, 4-6 до выход из ул. Томская. 8	22	69 / 69	1975
62	Тепловая сеть от выход из ул. Томская. 8 до выход из ул. Томская. 4-6	40	69 / 69	1975
63	Тепловая сеть от отв. ул. Чайковского, 4-10 до выход из ул. Чайковского, 4-10	7	82 / 82	1974
64	Тепловая сеть от выход из ул. Чайковского, 4-10 до вход ул. Кирова, 1	36	82 / 82	1974
65	Тепловая сеть от вход ул. Кирова, 1 до выход из ул. Кирова, 1	12	82 / 82	1974
66	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-9 до Задвижка ТК 6-27-11-9	1	82 / 82	1999
67	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до Кран в ТК 6-27-11-3	2	125 / 125	2007
68	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-11-3 до ТК 6-27-11-3-1	24,74	125 / 125	2007
69	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 3 до отв. на Маточкина, 5	39	125 / 125	2009
70	Тепловая сеть от отв на ул. Левитана, 60 к1 (ГП10) до ул. Левитана, 60 к1 (ГП10)	54,96	100 / 100	2016
71	Тепловая сеть от ТК 6-27-5-5 до Кран в ТК 6-27-5-5	1	125 / 125	2009

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
72	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-5-5 до отв. на Маточкина, 3	91	125 / 125	2009
73	Тепловая сеть от ТК 6-27-5-5-2 до Кран в ТК 6-27-5-5-2	1	82 / 82	2009
74	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-5-5-2 до вход в Маточкина, 3	22	82 / 82	2009
75	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 3 до ТК 6-27-5-5-2	3	82 / 82	2009
76	Тепловая сеть от ТК 6-27-5-5-4 до Кран в ТК 6-27-5-5-4	1	82 / 82	2009
77	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 5 до ТК 6-27-5-5-4	5	82 / 82	2009
78	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-5-5-4 до вход в Маточкина, 5	27	82 / 82	2009
79	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 5 до ТК 6-27-5-5-6	5	82 / 82	2009
80	Тепловая сеть от ТК 6-27-5-5-6 до Кран в ТК 6-27-5-5-6	1	82 / 82	2009
81	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-5-5-6 до вход в Маточкина, 5	33	82 / 82	2009
82	Тепловая сеть от Задвижка ТК 9-5 до вход в Тельмана, 39	74	100 / 100	2014
83	Тепловая сеть от отв. на Майская, 4 до Майская, 4	156,89	40 / 40	2007
84	Тепловая сеть от отв. на Комсомольская, 103 до выход из ул. Комсомольская, 103	16	82 / 82	2000
85	Тепловая сеть от т.К.А.173 отв. на ул. Каштановая аллея 173 до ул. Каштановая Аллея, 173	5	100 / 100	2012
86	Тепловая сеть от т.К.А.173 отв. на ул. Каштановая аллея 173 до т.К.А.171 отв. на ул. Каштановая аллея 171	55,5	150 / 150	2012
87	Тепловая сеть от т.К.А.171 отв. на ул. Каштановая аллея 171 до ул. Каштановая Аллея, 169	72,08	100 / 100	2012
88	Тепловая сеть от т.К.А.171 отв. на ул. Каштановая аллея 171 до ул. Каштановая Аллея, 171	5	100 / 100	2012
89	Тепловая сеть от отв. на ул. Каштановая Аллея, 169-173 до т.К.А.173 отв. на ул. Каштановая аллея 173	858	207 / 207	2012
90	Тепловая сеть от Кран шаровый 2 ТК 11-12 до вход в Кошевого, 36-40	93,35	150 / 150	2014
91	Тепловая сеть от т.С.13-2 опуск под землю до вход в Советский пр-т, 13-17	24	100 / 100	1980
92	Тепловая сеть от т.С.13 подъем из земли до т.С.13-2 опуск под землю	43	100 / 100	1980
93	Тепловая сеть от ТК2-20 до Задвижка 1 ТК2-20	1	100 / 100	1980
94	Тепловая сеть от Задвижка 1 ТК2-20 до т.С.13 подъем из земли	71	100 / 100	1980
95	Тепловая сеть от отв. на Гайдара, 96 до ул. Гайдара, 94	25,84	100 / 100	2009
96	Тепловая сеть от ID 24032 до отв. на ул. Воскресенская, 4	85	50 / 50	1995
97	Тепловая сеть от отв. на ул. Воскресенская, 4 до ул. Воскресенская, 2	3	50 / 50	1995
98	Тепловая сеть от ТК1-29-3 до ТК 1-29-3-1	57	82 / 82	1976
99	Тепловая сеть от УТ до ID 16586	158,25	100 / 100	2012
100	Тепловая сеть от отв. на ТП до выход из здания ул. Коперника, 8-10	14,5	69 / 69	1977
101	Тепловая сеть от выход из здания ул. Коперника, 8-10 до ТК3-17-6	3	50 / 50	1989

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
102	Тепловая сеть от Задвижка 2 ТК 9-11-1-6 до ул. Артиллерийская, 18	359,15	69 / 69	2006
103	Тепловая сеть от отв. на ул. Левитана, 58 к2 (ГП2) до ТК 34815	10,77	125 / 125	2013
104	Тепловая сеть от ID 10545 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 1 до ID 7885 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 5	46,29	69 / 69	2008
105	Тепловая сеть от ID 10545 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 1 до ID 7888 отв. на ул. Толбухина, 6 блок 1 и 2	33,6	69 / 69	2007
106	Тепловая сеть от ТК 1-29-3-1 до вход в ул. Чайковского, 49-51	2	69 / 69	1976
107	Тепловая сеть от отв. на ул. Театральная, 42 до вход в ул. Театральная, 36-40	39,9	100 / 100	1973
108	Тепловая сеть от отв. на ул. Театральная, 42 до вход в ул. Театральная, 42	12	69 / 69	1973
109	Тепловая сеть от отв. на ул. Театральная, 42 до вход в ул. Театральная, 36-40	39,9	69 / 69	1973
110	Тепловая сеть от отв. на ул. Ушинского, 1 до выход из Ушинского, 1	27	68 / 81	1973
111	Тепловая сеть от выход из Ушинского, 1 до отв. на ул. Театральная, 42	20	69 / 69	1973
112	Тепловая сеть от ТК 7-4-28-8-2 до ул. Интернациональная, 46	54,72	150 / 150	2014
113	Тепловая сеть от вход ул. Яналова, 2 до отв. на ул.Курганская 3	0,5	50 / 50	1976
114	Тепловая сеть от Вентиль ТК 2-35-2 до ТК 2-35-2	0,5	125 / 125	1977
115	Тепловая сеть от ТК1-13-6-1 до Вентиль ТК 1-13-6-1	0,5	100 / 100	2006
116	Тепловая сеть от Точка ВЗ до Вентиль ТК 2-35-2	7,5	125 / 125	1977
117	Тепловая сеть от ТК-1 до ул. Колхозная, 10	15	69 / 40	2005
118	Тепловая сеть от ТК 3-10 до вход в ул. Галицкого генерала, 20	73,7	82 / 82	2013
119	Тепловая сеть от отв. на Майская, 4 до отв. на Майский пер., 1	29,34	69 / 69	2011
120	Тепловая сеть от отв. на Майский пер., 1 до Майский пер., 1	11,43	40 / 40	2011
121	Тепловая сеть от отв. на Майский пер., 1 до Майский пер., 5	4,47	50 / 50	2014
122	Тепловая сеть от отв. на ул. Левитана, 61 до ул. Левитана, 61 (ГП8)	21,94	82 / 82	2013
123	Тепловая сеть от ТК 11 до Задвижка ТК 11	0,5	82 / 82	1976
124	Тепловая сеть от ТК 3-26-2в до вход в Московский пр., 95	21	100 / 100	1977
125	Тепловая сеть от ID 11675 (ТК) до Дисковый затвор ID 11675 (ТК)	0,23	207 / 207	2011
126	Тепловая сеть от вход в Кошевого, 36-40 до выход из Кошевого, 36-40	73,65	150 / 150	2014
127	Тепловая сеть от выход из Кошевого, 36-40 до ТК 2 (смена принадлежности)	10	150 / 150	2014
128	Тепловая сеть от Дисковый затвор ID 11675 (ТК) до отв. на ул. Карамзина	48	207 / 207	2011
129	Тепловая сеть от отв. на ул. Карамзина до ул. Громовой У., 129	34	207 / 207	2011
130	Тепловая сеть от отв. на Карамзина 35 до смена принадлежности сети	66,18	100 / 100	2007
131	Тепловая сеть от отв. на Карамзина 35 до отв. на колодец	153,325	100 / 100	2007
132	Тепловая сеть от отв. на колодец до колодец	2,885	40 / 40	2020

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
133	Тепловая сеть от ТК 1-18-9а до отв. на Комсомольская, 3	28	69 / 69	2013
134	Тепловая сеть от ID 7885 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 5 до ул. Толбухина, 4 блок 7	8,01	40 / 40	2008
135	Тепловая сеть от ID 7888 отв. на ул. Толбухина, 6 блок 1 и 2 до ул. Толбухина, 6 блок 1	6,82	50 / 50	2007
136	Тепловая сеть от ID 7885 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 5 до ул. Толбухина блок 5 (Балашовская, 5)	94,62	50 / 50	2008
137	Тепловая сеть от ID 7888 отв. на ул. Толбухина, 6 блок 1 и 2 до ул. Толбухина, 6 блок 2 (Балашовская, 3)	87,64	50 / 50	2007
138	Тепловая сеть от ТК 5-28-4-2 до Задвижка 3 ТК 5-28-4-2	0,5	100 / 100	2006
139	Тепловая сеть от Отв. на Толбухина до ID 10545 отв. на ул. Толбухина, 4 блок 7 и 1	245,11	82 / 82	2007
140	Тепловая сеть от ТК-1 до ул. Колхозная, 10	15	82 / 82	2005
141	Тепловая сеть от Кран шаровый ТК 11-11а до вход в Кошевого, 15	59	125 / 125	2009
142	Тепловая сеть от ТК 11-10 до Кран шаровый ТК 11-10	0,9	50 / 50	2003
143	Тепловая сеть от Кран шаровый ТК 11-10 до отв. Кошевого, 5	23	50 / 50	2003
144	Тепловая сеть от ТК 3-14-1 до ул. Барнаульская, 8	6	82 / 82	1975
145	Тепловая сеть от ТК 9-11-1-6 до Задвижка 2 ТК 9-11-1-6	1	69 / 69	2006
146	Тепловая сеть от т.П.2 до ТК 8-12а-8	70,4	207 / 207	2012
147	Тепловая сеть от Граница балансовой принадлежности до т.П.2	55,68	207 / 207	2005
148	Тепловая сеть от Отв. Киевская 120а, 132а до т.К.120а	7	125 / 125	2007
149	Тепловая сеть от 37362 выход из ул. Озерова ген-лейт., 12-16 до отв. на ул. Уральская, 9-15	25	207 / 207	2004
150	Тепловая сеть от отв. на ул. Левитана, 58 к1 (ГПЗ) до ул. Левитана, 58 к1 (ГПЗ)	32,52	100 / 100	2013
151	Тепловая сеть от ТК 34815 до ул. Левитана, 58 к2 (ГП2)	3,43	100 / 100	2013
152	Тепловая сеть от ТК 34815 до ул. Левитана, 58 к3 (ГП1)	39,24	100 / 100	2013
153	Тепловая сеть от ввод в здание ул.Коперника, 8-10 до отв. на ТП	3	100 / 100	1977
154	Тепловая сеть от ЦТП ул. Гостиная, 20 до выход из ЦТП Гостинная. 20	5	125 / 125	1959
155	Тепловая сеть от выход из ул. Алябьева, 21 до вход ул. Яналова, 2	24	82 / 69	2010
156	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-5а до Задвижка ТК 9-1-1-5а	1	125 / 125	2005
157	Тепловая сеть от выход из в ул. Балтийской. 26-32 до вход в ЦТП Зеленая. 82а	32,5	150 / 150	1990
158	Тепловая сеть от Кран в ТК 9-1-11а до ул. Озерная, 41а	37	50 / 50	2014
159	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-5 до Задвижка ТК -1-1-5	3	150 / 150	1988
160	Тепловая сеть от Задвижка ТК 9-1-1-5а до вход в Зеленая, 87-89	174	125 / 125	2005
161	Тепловая сеть от ТК 9-1-1-5а до Задвижка ТК 9-1-1-5а	1	150 / 150	2002
162	Тепловая сеть от выход 2 из ЦТП Зеленая. 82а до вход в ул. Балтийскую. 26-32	35,8	82 / 82	1990

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
163	Тепловая сеть от Задвижка ТК 9-1-1-5а до вход в Зеленая, 81-85	18	150 / 150	2002
164	Тепловая сеть от ТК 9-1-11а до Кран в ТК 9-1-11а	0,5	50 / 50	2014
165	Тепловая сеть от Котельная, Школьная. 2 до ул. Школьная, 6	89	50 / 50	1976
166	Тепловая сеть от вход в ул. Зеленая, 82 до ул. Зеленая, 82	1	82 / 82	1988
167	Тепловая сеть от Задвижка ТК 9-1-1-5 до вход в ул. Балтийскую. 26-32	34	150 / 150	1990
168	Тепловая сеть от выход 1 из ЦТП Зеленая. 82а до вход в ул. Зеленая, 82	17	82 / 82	1990
169	Тепловая сеть от вход в ул. Балтийскую. 26-32 до выход из в ул. Балтийской. 26-32	15	150 / 150	1990
170	Тепловая сеть от выход 1 из ЦТП Зеленая. 82а ГВС до вход в ул. Зеленая, 82	17	82 / 50	2008
171	Тепловая сеть от вход в ул. Балтийскую. 26-32 до ул. Балтийская. 26-32	1	82 / 50	1988
172	Тепловая сеть от выход 2 из ЦТП Зеленая. 82а ГВС до вход в ул. Балтийскую. 26-32	35,8	82 / 50	1990
173	Тепловая сеть от отв. на ул. Банковская, 33-39 до ID 17917 смена вида прокладки	2	207 / 207	1976
174	Тепловая сеть от ID 17917 смена вида прокладки до отв. на Чернышевского, 56	10	207 / 207	2003
175	Тепловая сеть от ТК 1-53-4 до Задвижка ТК 1-53-4	1	125 / 125	2005
176	Тепловая сеть от Задвижка ТК 1-53-4 до отв. на Комсомольская, 91б	33	125 / 125	2005
177	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3-1 до ул. Маточкина Ю, 6	37,72	100 / 100	2007
178	Тепловая сеть от выход из Согласия, 3-5 до ул. Согласия, 7-9	128,7	100 / 100	2004
179	Тепловая сеть от отв. на Нансена, 78-78б до выход из Нансена 74-74б	7	50 / 50	1978
180	Тепловая сеть от отв. на Алябьева, 21 до выход из ул. Алябьева, 21	13	100 / 100	1976
181	Тепловая сеть от Ответвление до ул. Аллея Смелых, 20а,24а до ТК 10-4-6	3	100 / 100	2014
182	Тепловая сеть от выход из Нансена 74-74б до вход в Нансена 74-74б	42	50 / 50	1978
183	Тепловая сеть от отв. на Нансена, 76 до выход из Нансена 78-78б	7	100 / 100	2010
184	Тепловая сеть от отв. на Нансена, 76 до отв. на Нансена, 78-78б	1	100 / 100	1978
185	Тепловая сеть от ЦТП Нансена, 78 до отв. на Нансена, 76	5	100 / 100	1978
186	Тепловая сеть от вход в Нансена 74-74б до выход из Нансена 74	72	50 / 50	1978
187	Тепловая сеть от выход из Нансена 78-78б до отв. на Нансена 76	20	100 / 100	2010
188	Тепловая сеть от отв. на Нансена 76 до вход в Нансена, 74-74б	22	100 / 100	2010
189	Тепловая сеть от выход из Нансена 74 до вход в Нансена 70-72	12	50 / 50	2010
190	Тепловая сеть от отв. на Маточкина, 14 до ТК 6-27-11-7-1	25,2	259 / 259	2007
191	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-1-1-9 до отв. на Челнокова, 34 ТП 2	36,55	125 / 125	2010
192	Тепловая сеть от отв. на Челнокова, 34 ТП 2 до ул. Челнокова ген., 34 ТП1	34,03	100 / 100	2010

**Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
193	Тепловая сеть от Задвижка 2 ТК 1-8 до ул. Колоскова, 12	105,2	69 / 69	2007
194	Тепловая сеть от вход в Согласия, 3-5 до выход из Согласия, 3-5	15	150 / 150	2003
195	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до Кран в ТК 6-27-11-3	2	150 / 150	2003
196	Тепловая сеть от вход в Гостиная, 5-7 до выход из Гостиная, 5-7	30	50 / 50	2009
197	Тепловая сеть от выход из Гостиная, 5-7 до вход в ул. Гостиная, 9	28	50 / 50	2009
198	Тепловая сеть от ЦТП Аллея Смелых 24а,б до 2	0,2	100 / 100	1988
199	Тепловая сеть от отв. на ул. Уральская, 9-15 до отв. на ул. Озерова ген-лейт., 16а	35	207 / 207	2005
200	Тепловая сеть от отв. на ул. Озерова ген-лейт., 16а до ТК 4(2) новая	57	207 / 207	2004
201	Тепловая сеть от ТК ID 5634 до отв. на ул. Горбунова, 1	23,5	50 / 50	2008
202	Тепловая сеть от Кран в ТК 9-15 до отв. на Майская, 4	36	69 / 69	2007
203	Тепловая сеть от ТК 9-15 до Кран в ТК 9-15	1,3	69 / 69	2007
204	Тепловая сеть от Кран в ТК 6-27-11-3 до вход в Согласия, 3-5	18	150 / 150	2003
205	Тепловая сеть от ТК - т.Ф до Задвижка ТК - т.Ф	0,5	100 / 100	2006
206	Тепловая сеть от отв. на ул. Горбунова, 1 до вход в ул. Горбунова, 1	5	50 / 50	2008
207	Тепловая сеть от отв. на ул. Горбунова, 1 до вход в ул. Горбунова, 3	108	50 / 50	2008

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 10.5.2 – Перечень бесхозяйных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№	Наименование ЦТП	Место расположения	Подключенная мощность отопления, Гкал/ч	Подключенная мощность ГВС, Гкал/ч	Источник, подающий теплоноситель на ЦТП (в отопительный период / в межотопительный период)
1	ЦТП "Димитрова, 16"	ул. Г.Димитрова, 16	0,264	0,097	РТС Северная
2	ЦТП "Дрожжевая, 1"	ул. Дрожжевая, 1	0,195	0,12	ТЭЦ-2
3	ЦТП "Октябрьская, 55"	Ул. Октябрьская, 55	0,207	0,193	РТС Южная
4	ЦТП "Ефремова, 10"	ул. Ефремова, 10	-	0,79	РТС «Горького»
5	ЦТП "Куприна, 22"	ул. Куприна, 22	0,225	0,213	РТС "Восточная"
6	ЦТП "Московский проспект, 149-153"	Московский проспект, 153	0,135	-	РТС "Восточная"
7	ЦТП "Носова, 2-8"	ул. Носова, 2-8	0,149	-	ТЭЦ-1
8	ЦТП "Советский пр., 49"	Советский проспект, 49	0,248	-	РТС "Северная"
9	ЦТП "Советский пр., 91-97"	Советский проспект, 91-97	0,188	-	РТС "Северная"
10	ЦТП "Шиллера, 22"	ул. Шиллера, 22	0,087	-	ТЭЦ-1
11	ЦТП "Зеленая, 82а"	ул. Зеленая, 82	-	-	-

### **РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»**

#### **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**

Проектом генерального плана к 2035 году предлагается расширение существующей газораспределительной сети на территории городского округа «Город Калининград», путем строительства газопроводов высокого, среднего и низкого давления, ГГРП, ГРП и ШРП, в целях газификации существующей и перспективной жилой застройки северной, северо-западной, юго-западной, южной, восточной частей городского округа «Город Калининград» (в соответствии с разработанными проектами планировки территории городского округа «Город Калининград»).

Источником газоснабжения существующих и планируемых районов нового жилищного строительства городского округа «Город Калининград», будет являться природный газ, транспортируемый по газопроводу-отводу от магистрального газопровода Иванцевичи – Вильнюс – Рига на две газораспределительные станции АГРС-1 и АГРС-2

При разработке перспективной системы централизованного газоснабжения городского округа «Город Калининград» потребность в газе определяется по укрупненным показателям.

Расход газа на проектный срок рассчитан из условий полной газификации существующей и перспективной жилой застройки ГО г. Калининград. Природный газ предусмотрено использовать по следующим направлениям:

- на приготовление горячей воды для хозяйственных нужд, и санитарно-гигиенических нужд населения в новом малоэтажном и среднеэтажном жилом фонде;
- на отопление нового малоэтажного и частично среднеэтажного жилого фонда, имеющего поквартирные и автономные системы отопления (котельные, крышные котельные и т.п.);
- на частичное отопление существующего жилого фонда (преимущественно малоэтажный жилой фонд, среднееэтажный жилой фонд, отапливаемый от маломощных котельных и (или) расположенный на значительном удалении от источников теплоснабжения) и отопление общественных и коммунальных зданий;
- на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды части существующих и новых гражданских, коммерческих и коммунальных объектов (как правило, расположенных на значительном удалении от источников центрального теплоснабжения);
- на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды части промышленных предприятий.

### **13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

На территории городского округа «Город Калининград» отсутствуют проблемы организации газоснабжения централизованных источников тепловой энергии.

### **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**

Согласно программе комплексного развития городского округа «Город Калининград» проектная документация «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград», утвержденной постановлением главы администрации городского округа «Город Калининград» от 15.01.2010 № 17, является неактуальной и необходима ее корректировка.

В связи с вышеуказанным, при корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций городского округа «Город Калининград» предлагается учесть решения, схемы теплоснабжения, касающиеся увеличения расходов природного газа (строительство новых источников теплоснабжения, перевод котельных на газообразное топливо, реконструкция котельных с увеличением мощности), в т.ч. с учетом лимитов природного газа. Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в Разделе 8 настоящего документа и в Главе 10 Обосновывающих материалов.

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

В схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» присутствует один источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2.

В рамках исполнения Плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энергоснабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, в редакции распоряжения Правительства РФ от 26.02.2016г № 289-р, с 2018 года предполагается перевод Калининградской ТЭЦ-2 на работу в режиме «полублоков». Во исполнение данного Плана мероприятий («дорожной карты») Филиалом «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО - Электрогенерация» проведены испытания и определена

максимальная тепловая мощность генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в режиме работы «полублоков» - 206 Гкал/час.

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р-12-2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ-3/5-3-23 и ПСВ 3/5-14-23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ-1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках данной схемы теплоснабжения не предусмотрены.

**13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград») о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, могут раскрывать схему водоснабжения городского округа «Город Калининград» и в настоящем документе не приводятся.

**13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При актуализации схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград» следует учесть организацию водоснабжения на нужды вновь строящихся котельных и прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии. (Раздел 3 настоящего документа и Приложение 13 к Обосновывающим материалам).

## **РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»**

### **14.1. Общие положения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 14.1.1.

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Таблица 14.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2019-2034 гг.

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	АО «Калининградская генерирующая компания»	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		87	84	82	79	76	73	71	68	65	63	60	57	54	52	49	46
1.4		ОАО "Молоко"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6		АО институт "Заповдпроект"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7		ООО "Комфорт сервис"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.13		ООО "Энергия"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.14		ООО «БалтТехПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4		ОАО "Молоко"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5		ОАО "Кварц"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6		АО институт "Заповдпроект"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7		ООО "Комфорт сервис"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13		ООО "Энергия"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14		ООО «БалтТехПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	кг у.т/Гкал	167,19	166,13	166,05	166,00	166,00	165,98	165,98	165,97	165,97	165,96	165,95	165,94	165,93	165,92	165,92	165,92
3.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56	109,56
3.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		159,66	159,66	159,45	160,20	160,23	160,43	160,44	160,50	160,49	160,49	160,48	160,58	160,57	160,57	160,57	160,57
3.4		ОАО "Молоко"		204,08	204,08	204,08	204,08	204,08	204,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5		ОАО "Кварц"		200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79
3.6		АО институт "Заповдпроект"		160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14
3.7		ООО "Комфорт сервис"		162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
3.8		ООО «БалтРыбПром»		356,08	356,08	356,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		378,26	378,26	378,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
3.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84	162,84
3.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15	228,15
3.13		ООО "Энергия"		163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42
3.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
4.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		2,721	2,011	1,979	1,971	1,967	1,964	1,960	1,954	1,954	1,952	1,950	1,948	1,946	1,945	1,943	1,943
4.4		ОАО "Молоко"		0,725	0,725	0,727	0,729	0,731	0,733										
4.5		ОАО "Кварц"		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6		АО институт "Заповдпроект"		0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
4.7		ООО "Комфорт сервис"		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	0,343	0,343	0,343
4.8		ООО «БалтРыбПром»		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		1,938	1,454	1,454													
4.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
4.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	33,1	36,7	37,2	37,4	37,4	37,5	37,5	37,5	37,5	37,6	37,6	37,7	37,7	37,8	37,8	37,8
5.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		11,5	14,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,8	17,5	18,1	18,7	19,3	19,8	19,9	19,9	20,0	20,0
5.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		51,0	48,2	51,3	53,5	55,4	56,9	58,4	59,8	60,1	60,1	60,2	61,0	61,0	61,0	61,1	61,1
5.4		ОАО "Молоко"		2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8										
5.5		ОАО "Кварц"		8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
5.6		АО институт "Запводпроект"		145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5
5.7		ООО "Комфорт сервис"		96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
5.8		ООО «БалтРыбПром»		1,1	1,1	1,1													
5.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		8,2	8,2	8,2													
5.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
5.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		76,6	76,6	78,1	67,1	66,2	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
5.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
5.13		ООО "Энергия"		59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
5.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	АО «Калининградская генерирующая компания»	м²/Гкал /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		184,231	145,635	127,419	127,419	127,419	127,419	125,901	121,081	116,964	113,511	109,842	106,809	106,480	106,290	106,100	106,100
6.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		324,906	331,559	334,088	323,051	312,973	307,006	300,909	295,318	295,993	295,895	295,783	306,569	306,676	306,783	306,890	306,890
6.4		ОАО "Молоко"		862,500	862,500	862,500	862,500	862,500	862,500										
6.5		ОАО "Кварц"		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.6		АО институт "Запводпроект"		78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571	78,571
6.7		ООО "Комфорт сервис"		43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668	43,668
6.8		ООО «БалтРыбПром»		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		3,840	3,840	3,840													
6.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028	238,028

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		13,04	13,01	13,43	16,24	15,86	15,60	15,52	15,81	16,30	16,73	17,21	17,39	17,41	17,40	17,39	17,39
7.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.6		АО институт "Заповодпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	г у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85	251,85
8.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.6		АО институт "Заповодпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		44,78	44,78	44,82	45,25	45,25	45,25	45,27	45,34	45,41	45,48	45,55	45,61	45,62	45,62	45,62	45,62
9.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	71	75	80	84	88	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		80	84	88	92	96	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
10.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	АО «Калининградская генерирующая компания»	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
11.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		22,01	22,38	22,67	22,91	23,34	24,22	24,95	25,85	26,41	27,25	28,13	28,91	29,72	30,55	31,52	32,52
11.4		ОАО "Молоко"		42,00	43,00	44,00	45,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	АО «Калининградская генерирующая компания»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		0,32	1,38	1,75	2,94	2,25	0,20	0,89	0,14	1,58	0,49	0,31	0,68	0,57	0,48	0,00	0,00
12.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.6		АО институт "Запводпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
12.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	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 городского округа)	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		3,08	9,85	22,08	20,99	5,11	0,77	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской	АО «Калининградская генерирующая компания»	- (отсутс твие) +(налич ие)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.3		МП "Калининградтеплосеть" ЕТО		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

№ п/п	Наименование индикатора развития	Наименование организации	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14.7	Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.10		Филиал ОАО «РЖД» КЖК		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.14		ООО «БалтТехПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.15		ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.16		ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 14.1.2.

Таблица 14.1.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Площадь жилищного фонда (МКД), общественно-деловой и промышленной застроек, тыс. м²	0,00	0,00	559,97	1 198,41	1 805,80	2 253,13	2 712,59	3 307,92	3 519,06	3 722,44	3 930,23	4 133,67	4 207,91	4 278,75	4 349,60	4 349,60
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников (расчетная), Гкал/ч	737,48	775,04	808,53	832,34	847,29	862,36	867,24	883,87	888,99	893,53	898,59	903,14	904,38	905,45	906,52	906,52
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников (договорная), Гкал/ч	1 351,09	1 385,19	1 417,14	1 416,80	1 432,99	1 443,62	1 440,98	1 454,55	1 459,66	1 464,12	1 469,17	1 448,19	1 449,02	1 449,68	1 450,34	1 450,34
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	0,00	2,39	3,75	17,27	20,26	23,24	26,61	29,60	29,62	29,64	29,66	47,51	47,92	48,33	48,74	48,74

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	0,00	38,04	25,17	21,75	16,21	12,07	12,88	16,63	5,12	4,57	5,07	4,55	1,24	1,07	1,07	0,00
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	1 435,65	1 462,14	1 470,53	1 477,53	1 512,97	1 514,69	1 470,08	1 477,65	1 477,65	1 478,81	1 478,81	1 451,75	1 451,75	1 451,75	1 451,75	1 451,75
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	0,00	9,57	11,51	44,56	44,56	44,56	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	1 435,65	1 471,71	1 482,04	1 522,10	1 557,53	1 559,25	1 515,26	1 522,83	1 522,83	1 523,99	1 523,99	1 527,89	1 527,89	1 527,89	1 527,89	1 527,89
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	13,07	13,05	13,34	15,00	14,98	14,98	15,23	15,49	15,91	16,29	16,71	16,84	16,85	16,85	16,84	16,84
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источнику комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ-2 Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация» приведены в таблице 14.1.3.

Таблица 14.1.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источнику комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ-2 Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ТЭЦ-2</b>																	
Выработка тепла всего	Гкал	310 650,01	310 650,01	318 328,40	437 437,80	443 857,98	450 278,17	460 955,43	476 021,72	490 464,26	503 637,37	518 257,57	531 301,79	532 484,49	533 173,35	533 862,22	533 862,22
Выработка тепла газовыми турбинами	Гкал	310 650,01	310 650,01	318 328,40	437 437,80	443 857,98	450 278,17	460 955,43	476 021,72	490 464,26	503 637,37	518 257,57	531 301,79	532 484,49	533 173,35	533 862,22	533 862,22
Выработка тепла пиковыми котлами	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепла на собственные нужды	Гкал	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00	27 664,00
Отпущено в тепловые сети	Гкал	282 986,01	282 986,01	290 664,40	409 773,80	416 193,98	422 614,17	433 291,43	448 357,72	462 800,26	475 973,37	490 593,57	503 637,79	504 820,49	505 509,35	506 198,22	506 198,22
Потери в тепловых сетях	Гкал	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00	20 349,00

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Полезно отпущено тепла	Гкал	262 637,01	262 637,01	270 315,40	389 424,80	395 844,98	402 265,17	412 942,43	428 008,72	442 451,26	455 624,37	470 244,57	483 288,79	484 471,49	485 160,35	485 849,22	485 849,22
Выработка электроэнергии на генераторном напряжении всего	тыс. кВт-ч	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00	4 909 055,00
Суммарное потребление топлива на выработку тепловой и электрической энергии	тут	28 317,00	31 004,34	31 845,59	44 895,38	45 598,78	46 302,19	47 472,00	49 122,69	50 705,03	52 148,30	53 750,11	55 179,25	55 308,83	55 384,30	55 459,77	55 459,77
Всего расход топлива на выработку тепла, в т.ч.	тут	28 317,00	31 004,34	31 845,59	44 895,38	45 598,78	46 302,19	47 472,00	49 122,69	50 705,03	52 148,30	53 750,11	55 179,25	55 308,83	55 384,30	55 459,77	55 459,77
на выработку тепла в газотурбинной установке	тут	28 317,00	31 004,34	31 845,59	44 895,38	45 598,78	46 302,19	47 472,00	49 122,69	50 705,03	52 148,30	53 750,11	55 179,25	55 308,83	55 384,30	55 459,77	55 459,77
на выработку тепла в пиковых котлах	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего расход природного газа на выработку тепла	тыс. м3	28 317,00	26 515,62	27 235,08	38 395,56	38 997,13	39 598,69	40 599,15	42 010,85	43 364,11	44 598,42	45 968,32	47 190,56	47 301,38	47 365,92	47 430,47	47 430,47
УРУТ на выработку электроэнергии, в т.ч.	г у.т./кВт-ч																
УРУТ на отпуск электроэнергии, в т.ч.	г у.т./кВт-ч	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850	251,850
УРУТ на выработку тепла, в т.ч.	кг у.т./Гкал	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561
УРУТ на выработку тепла газотурбинной установкой	кг у.т./Гкал	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561
УРУТ на выработку тепла пиковой котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепла	кг у.т./Гкал	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561	109,561
Установленная электрическая мощность	МВт	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000	900,000
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000	680,000
Установленная тепловая мощность пиковых котлов	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	44,784	44,784	44,822	45,403	45,435	45,466	45,517	45,590	45,659	45,723	45,793	45,855	45,861	45,864	45,867	45,867
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																	

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии АО «Калининградская генерирующая компания» приведены в таблице 14.1.4.

Таблица 14.1.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии АО «Калининградская генерирующая компания»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ТЭЦ-1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
Потери установленной тепловой мощности	%	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	93,71	95,73	97,90	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	8,68	8,75	8,77	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	110,17	108,08	105,88	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10	105,10
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	131,99	134,00	136,18	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82	136,82
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	56,91	56,98	57,00	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15	57,15
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	23,66	21,57	19,38	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
Средневзвешенный срок службы	лет	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28	155,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,85	163,69	163,52	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,45	0,46	0,46	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	12 978,26	12 729,46	12 533,13	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53	17 208,53
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	235 088,65	235 088,65	236 125,57	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55	326 491,55
Потери в тепловых сетях	Гкал	46 601,85	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50	34 952,50
Потребление топлива	т у.т.	38 519,71	38 481,07	38 611,60	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58	53 369,58
Потребление воды	м3	106 408,28	107 209,23	108 022,49	108 523,12	111 537,02	111 673,17	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36	111 715,36

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	41,45	42,30	43,19	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Южная</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	52,03	62,34	64,21	65,43	65,47	65,50	65,54	65,54	65,69	65,83	65,98	66,12	66,27	66,41	66,56	66,56
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	5,86	7,99	8,30	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,95	8,99	9,02	9,06	9,09	9,13	9,16	9,16
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	92,33	79,90	77,71	75,88	75,84	75,80	75,76	75,76	75,58	75,40	75,22	75,04	74,86	74,68	74,50	74,50
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	66,59	76,90	78,77	79,99	80,03	80,07	80,11	80,11	80,25	80,40	80,54	80,69	80,83	80,98	81,12	81,12
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	39,15	41,27	41,59	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,24	42,27	42,31	42,34	42,38	42,41	42,45	42,45
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	44,48	32,05	29,86	28,03	27,99	27,95	27,92	27,92	27,74	27,56	27,37	27,19	27,01	26,83	26,65	26,65
Средневзвешенный срок службы	лет	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,51	166,85	166,62	166,43	166,43	166,42	166,42	166,42	166,40	166,38	166,37	166,35	166,33	166,31	166,30	166,30
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,55	0,57	0,54	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	10 435,19	8 666,84	8 882,75	11 818,26	11 816,45	11 814,65	11 812,84	11 812,99	11 815,03	11 817,06	11 819,07	11 821,08	11 823,08	11 825,07	11 827,05	11 827,05
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	169 424,29	169 424,29	178 827,48	243 704,74	243 787,97	243 871,21	243 954,45	243 957,56	244 566,72	245 175,87	245 785,03	246 394,18	247 003,33	247 612,49	248 221,64	248 221,64
Потери в тепловых сетях	Гкал	32 458,95	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 344,99	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10	24 348,10
Потребление топлива	т у.т.	28 549,12	28 268,43	29 795,28	40 559,21	40 572,13	40 585,06	40 597,98	40 598,50	40 695,52	40 792,53	40 889,54	40 986,55	41 083,56	41 180,57	41 277,57	41 277,57
Потребление воды	м3	92 362,02	96 147,13	96 815,59	97 228,12	97 263,63	97 276,58	97 289,53	97 655,00	97 785,72	97 866,81	97 947,90	98 029,10	98 110,18	98 191,27	98 272,58	98 272,58
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,87	44,79	46,18	47,35	47,38	47,40	47,43	47,43	47,54	47,66	47,77	47,89	48,00	48,11	48,23	48,23
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
технологических нарушений на источниках тепловой энергии																	

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии МП "Калининградтеплосеть" приведены в таблице 14.1.5.

Таблица 14.1.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии МП "Калининградтеплосеть"

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>РТС Северная</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	197,98	197,98	197,98	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Потери установленной тепловой мощности	%	13,55	13,55	13,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	160,65	161,62	164,45	165,77	166,60	166,84	167,04	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24	167,24
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	18,45	18,45	19,04	19,56	19,82	19,87	19,92	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,10	5,13	1,71	30,88	29,80	29,51	29,26	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01	29,01
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	207,26	208,22	211,05	212,38	213,20	213,44	213,64	213,84	213,84	213,84	213,84	213,84	213,84	213,84	213,84	213,84
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	145,29	145,29	145,88	146,40	146,66	146,71	146,76	146,81	146,81	146,81	146,81	146,81	146,81	146,81	146,81	146,81
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-167,35	-168,31	-171,73	-142,56	-143,64	-143,93	-144,18	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44	-144,44
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,78	154,83	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,38	156,59	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,37	0,37	0,37	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	5 359,66	4 809,96	5 190,36	5 897,90	5 937,47	5 946,88	5 955,53	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18	5 964,18
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	518 006,25	518 006,25	519 088,74	589 849,98	593 807,11	594 748,08	595 612,93	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78	596 477,78
Потери в тепловых сетях	Гкал	86 042,56	86 042,56	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98	64 533,98
Потребление топлива	т у.т.	81 007,82	81 112,69	81 890,76	93 053,96	93 678,23	93 826,68	93 963,11	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55	94 099,55
Потребление воды	м3	189 405,42	190 592,90	191 773,86	192 418,69	192 751,75	192 892,48	193 005,79	193 119,23	193 164,35	193 164,35	193 164,35	193 164,35	193 164,35	193 164,35	193 164,35	193 164,35
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	78,21	78,63	80,12	80,93	81,40	81,53	81,64	81,75	81,75	81,75	81,75	81,75	81,75	81,75	81,75	81,75
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Балтийская</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75
Потери установленной тепловой мощности	%	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	41,19	41,19	41,22	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39	41,39
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,07	1,07	1,04	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	47,85	47,85	47,87	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	22,37	22,37	22,37	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-24,71	-24,71	-24,74	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95	-24,95
Средневзвешенный срок службы	лет	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,33	155,14	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,72	157,77	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,33	0,33	0,33	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 748,16	1 810,80	1 135,96	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99	1 285,99
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	113 495,70	113 495,70	113 607,08	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27	128 612,27
Потери в тепловых сетях	Гкал	14 628,62	14 628,62	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82	10 971,82
Потребление топлива	т у.т.	17 900,82	17 906,33	17 922,50	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70	20 289,70
Потребление воды	м3	37 172,86	37 172,86	37 182,33	37 240,99	39 272,51	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54	39 422,54
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	80,42	80,42	80,47	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Восточная</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	111,21	111,21	111,21	111,21	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
Потери установленной тепловой мощности	%	24,16	24,16	24,16	24,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	74,53	74,53	86,28	94,76	103,24	110,14	117,05	124,27	124,41	124,55	124,69	124,83	124,97	125,11	125,25	125,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	9,20	9,20	10,92	12,40	13,87	14,81	15,75	16,70	16,74	16,77	16,80	16,83	16,87	16,90	16,93	16,93
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,25	17,25	3,78	-6,17	19,31	11,47	3,63	3,45	3,27	3,10	2,93	2,76	2,58	2,41	2,24	2,24
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	110,43	110,43	122,18	130,65	139,13	146,04	152,94	160,16	160,30	160,44	160,58	160,73	160,87	161,01	161,15	161,15
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	54,43	54,43	56,15	57,63	59,10	60,04	60,98	61,93	61,97	62,00	62,03	62,06	62,09	62,13	62,16	62,16
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-63,87	-63,87	-77,34	-87,30	-61,81	-69,65	-77,49	-77,68	-77,85	-78,02	-78,19	-78,37	-78,54	-78,71	-78,89	-78,89
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,37	153,57	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,48	156,55	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,44	0,45	0,47	0,34	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 687,59	1 864,23	2 345,83	3 394,29	3 702,77	3 931,91	4 161,04	4 399,91	4 405,69	4 411,47	4 417,25	4 423,03	4 428,81	4 434,59	4 440,37	4 440,37
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	231 965,09	231 965,09	234 607,17	339 463,71	370 314,63	393 230,34	416 146,04	440 035,85	440 613,88	441 191,91	441 769,94	442 347,97	442 926,00	443 504,03	444 082,06	444 082,06
Потери в тепловых сетях	Гкал	38 562,18	38 562,18	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	28 922,55	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48	29 033,48
Потребление топлива	т у.т.	35 834,77	36 313,85	37 011,32	53 553,35	58 420,35	62 035,50	65 650,65	69 419,48	69 510,67	69 601,86	69 693,05	69 784,24	69 875,42	69 966,61	70 057,80	70 057,80
Потребление воды	м3	102 080,97	103 320,64	110 197,43	114 885,21	119 592,05	123 460,33	127 241,65	131 134,57	132 121,25	132 199,66	132 278,30	132 356,94	132 435,35	132 513,99	132 592,62	132 592,62
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	57,10	57,10	66,28	73,07	79,86	85,20	90,55	91,16	91,27	91,38	91,49	91,60	91,72	91,83	91,94	91,94
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. И. Земнухова, 6</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	67,33	67,33	67,33	67,33	67,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,76	187,73	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,06	193,26	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	1,05	1,05	1,06	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	40,14	38,61	8,96	11,16	11,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	908,19	908,19	896,36	1116,18	1116,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	189,02	189,02	141,77	141,77	141,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	178,06	175,52	141,41	176,09	176,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	949,21	949,21	949,21	949,21	949,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Емельянова, 300А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
Потери установленной тепловой мощности	%	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Средневзвешенный срок службы	лет	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,30	154,25	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,56	154,95	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,36	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	51,15	49,83	62,20	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04	74,04
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	6 241,59	6 241,59	6 220,16	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68	7 404,68
Потери в тепловых сетях	Гкал	764,53	764,53	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42	573,42
Потребление топлива	т у.т.	970,96	967,14	981,28	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15	1 168,15
Потребление воды	м3	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59	2 245,59
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53	29,53
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Красносельская, 14																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
Потери установленной тепловой мощности	%	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Средневзвешенный срок службы	лет	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,35	159,12	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,66	161,28	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,27	0,27	0,27	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	39,89	35,87	27,58	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13	36,13
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 757,23	2 757,23	2 758,72	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62	3 613,62
Потери в тепловых сетях	Гкал	137,58	137,58	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19	103,19
Потребление топлива	т у.т.	445,72	444,68	435,21	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08	570,08
Потребление воды	м3	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10	741,10

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86	45,86
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 29																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Потери установленной тепловой мощности	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Средневзвешенный срок службы	лет	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,64	151,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,95	155,84	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,43	0,43	0,42	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,07	6,13	20,84	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55	44,55
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 027,68	2 027,68	2 083,82	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75	4 455,75
Потери в тепловых сетях	Гкал	202,01	202,01	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
Потребление топлива	т у.т.	308,10	316,00	328,74	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93	702,93
Потребление воды	м3	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79	880,79
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39	35,39
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Емельянова, 47																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери установленной тепловой мощности	%	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20
Средневзвешенный срок службы	лет	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,60	155,37	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	153,80	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,28	0,28	0,29	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	77,54	70,08	37,43	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	3 852,07	3 852,07	3 743,04	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32	4 647,32
Потери в тепловых сетях	Гкал	471,88	471,88	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92	353,92
Потребление топлива	т у.т.	611,44	592,46	590,50	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15	733,15
Потребление воды	м3	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 075,55	1 611,60	611,60	611,60	611,60	611,60	611,60	611,60	611,60
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Бассейная, 35А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Потери установленной тепловой мощности	%	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31	15,31
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Средневзвешенный срок службы	лет	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,28	157,02	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,65	156,74	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,29	0,29	0,29	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	51,76	54,84	33,61	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13	51,13
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	3 422,80	3 422,80	3 361,83	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17	5 113,17
Потери в тепловых сетях	Гкал	353,26	353,26	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95
Потребление топлива	т у.т.	543,02	536,50	530,36	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65	806,65
Потребление воды	м3	976,99	976,99	989,97	989,97	989,97	989,97	989,97	989,97	989,97	1 023,47	1 023,47	1 023,47	1 023,47	1 023,47	1 023,47	1 023,47
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,09	35,09	35,09	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74	40,74
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Дзержинского, 162В</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	8,99	8,99	8,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,00	18,00	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,34	154,59	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,73	152,37	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	24,46	21,11	26,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 710,57	2 710,57	2 650,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	296,18	296,18	296,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	422,12	413,02	418,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	431,01	431,01	431,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	57,62	57,62	57,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Колхозная, 8А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Потери установленной тепловой мощности	%	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Средневзвешенный срок службы	лет	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,56	153,47	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,44	152,26	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,22	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	21,40	2,16	11,31	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 141,98	1 141,98	1 130,86	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53	1 336,53
Потери в тепловых сетях	Гкал	31,61	31,61	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71
Потребление топлива	т у.т.	178,65	173,88	178,40	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85	210,85
Потребление воды	м3	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67	252,67
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	56,70	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22	35,22

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Красная</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,17	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
Потери установленной тепловой мощности	%	5,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	20,43	19,98	19,98	20,03	20,03	20,12	20,12	20,12	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	2,26	2,39	2,40	2,40	2,40	2,43	2,43	2,43	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,56	17,89	17,88	17,83	17,83	17,71	17,71	17,71	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	23,56	23,11	23,11	23,16	23,16	23,25	23,25	23,25	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31	23,31
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	16,72	16,85	16,86	16,86	16,86	16,89	16,89	16,89	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-18,15	0,30	0,29	0,24	0,24	0,12	0,12	0,12	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок службы	лет	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,73	154,12	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,52	155,70	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,37	0,37	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	315,29	323,18	611,77	762,34	762,34	766,93	766,93	766,93	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36	772,36
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	60 885,29	60 885,29	61 182,94	76 241,30	76 241,30	76 700,48	76 700,48	76 700,48	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76	77 243,76
Потери в тепловых сетях	Гкал	11 232,54	11 232,54	8 424,68	8 424,68	8 424,68	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52	8 437,52
Потребление топлива	т у.т.	9 408,24	9 479,62	9 652,14	12 027,73	12 027,73	12 100,17	12 100,17	12 100,17	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87	12 185,87
Потребление воды	м3	22 188,67	22 633,78	22 636,60	22 651,83	22 812,01	22 864,12	22 864,12	22 864,12	22 897,62	22 897,62	22 897,62	22 897,62	22 897,62	22 897,62	22 897,62	22 897,62
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	92,63	54,17	54,20	54,31	54,31	54,60	54,60	54,60	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87	54,87
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Прибрежная</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57	23,57
Потери установленной тепловой мощности	%	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56	39,56

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	7,01	7,01	7,52	8,18	8,84	8,98	9,12	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,86	0,86	1,01	1,18	1,34	1,35	1,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	14,79	14,79	14,12	13,30	12,48	12,32	12,17	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	12,22	12,22	12,73	13,39	14,05	14,19	14,34	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	8,99	8,99	9,15	9,31	9,48	9,49	9,50	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51
Qпар (договорная)	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,28	1,28	0,62	-0,21	-1,03	-1,18	-1,34	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49	-1,49
Средневзвешенный срок службы	лет	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,98	156,25	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,13	153,56	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,43	0,44	0,48	0,32	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	431,05	488,11	204,64	308,63	336,82	340,76	344,71	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65	348,65
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	21 321,35	21 321,35	20 466,34	30 865,78	33 685,36	34 079,82	34 474,27	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72	34 868,72
Потери в тепловых сетях	Гкал	4 094,78	4 094,78	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18	3 071,18
Потребление топлива	т у.т.	3 392,91	3 274,12	3 228,74	4 869,35	5 314,16	5 376,39	5 438,62	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84	5 500,84
Потребление воды	м3	9 180,14	9 277,82	9 762,86	10 017,02	10 271,41	10 351,30	10 431,52	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24	10 782,24
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,16	20,16	21,87	23,98	26,09	26,49	26,88	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ПТЦ Цепурьск</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	27,04	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	16,81	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	13,58	13,96	14,63	14,65	14,66	14,68	14,70	14,71	15,03	15,34	15,66	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	1,14	1,15	1,36	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,44	1,51	1,58	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,64	10,25	9,37	9,35	9,33	9,31	9,29	9,27	8,89	8,50	8,11	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	12,79	13,17	13,84	13,86	13,88	13,89	13,91	13,93	14,24	14,56	14,87	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	9,60	9,61	9,82	9,82	9,83	9,83	9,83	9,83	9,90	9,98	10,05	-	-	-	-	-
Qпар (договорная)	Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-4,33	-4,72	-5,61	-5,62	-5,64	-5,66	-5,68	-5,70	-6,09	-6,47	-6,86	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,62	154,65	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,57	150,28	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,48	0,48	0,52	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	753,00	752,04	374,91	532,75	533,27	533,79	534,31	534,82	547,74	560,65	573,57	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	39 358,57	39 358,57	37 494,57	53 280,83	53 332,54	53 384,24	53 435,94	53 487,65	54 779,30	56 070,96	57 362,62	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	8 084,76	8 084,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	6 201,87	5 914,77	5 915,09	8 405,51	8 413,67	8 421,83	8 429,98	8 438,14	8 641,91	8 845,68	9 049,45	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	18 766,31	19 030,38	19 410,29	19 705,64	19 791,41	19 876,96	19 962,62	20 048,40	20 534,00	21 019,83	21 505,43	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	45,28	46,48	49,19	49,25	49,31	49,36	49,42	49,48	50,67	51,86	53,05	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
<b>РТС Горького, 166</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,40	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,56	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70	44,70
Потери установленной тепловой мощности	%	5,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	20,92	20,92	21,23	21,54	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	3,13	3,13	3,25	3,37	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,48	19,62	19,19	18,76	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	22,67	22,67	22,98	23,29	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	19,49	19,49	19,60	19,72	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84	19,84
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-10,62	1,52	1,09	0,66	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Средневзвешенный срок службы	лет	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,41	152,77	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,35	154,29	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,42	0,40	0,40	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	405,44	426,34	659,67	834,67	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29	851,29
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	65 745,76	65 745,76	65 974,13	83 475,43	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01	85 138,01
Потери в тепловых сетях	Гкал	10 989,91	10 989,91	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70	8 242,70
Потребление топлива	т у.т.	10 148,05	10 143,88	10 407,99	13 168,97	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26	13 431,26
Потребление воды	м3	27 661,23	26 135,73	26 205,66	26 205,66	26 205,66	26 205,66	26 205,66	26 205,66	26 477,51	26 477,51	26 477,51	26 477,51	26 477,51	26 477,51	26 477,51	26 477,51
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	69,94	53,82	54,77	55,73	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68	56,68
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Чкаловск</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
Потери установленной тепловой мощности	%	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	10,83	10,83	11,94	12,19	12,44	12,69	12,94	13,19	13,24	13,30	13,36	13,41	13,47	13,52	13,58	13,58
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	1,10	1,10	1,13	1,19	1,24	1,30	1,36	1,41	1,42	1,42	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,93	17,93	16,79	16,49	16,18	15,87	15,57	15,26	15,20	15,14	15,08	15,02	14,95	14,89	14,83	14,83
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	11,56	11,56	12,67	12,92	13,17	13,42	13,67	13,92	13,97	14,03	14,08	14,14	14,20	14,25	14,31	14,31
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	5,62	5,62	5,65	5,70	5,76	5,82	5,87	5,93	5,94	5,94	5,95	5,95	5,96	5,96	5,97	5,97
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	12,69	12,69	11,55	11,24	10,94	10,63	10,32	10,02	9,96	9,89	9,83	9,77	9,71	9,65	9,59	9,59
Средневзвешенный срок службы	лет	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,98	156,25	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,13	153,56	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,41	0,41	0,42	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	658,84	678,08	352,22	432,24	442,46	452,67	462,89	473,11	474,79	476,48	478,17	479,86	481,54	483,23	484,92	484,92

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	35 419,65	35 419,65	35 226,04	43 228,54	44 250,29	45 272,04	46 293,78	47 315,53	47 484,26	47 653,00	47 821,73	47 990,47	48 159,20	48 327,94	48 496,67	48 496,67
Потери в тепловых сетях	Гкал	8 962,68	8 962,68	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23	6 722,23
Потребление топлива	т у.т.	5 660,47	5 644,82	5 557,21	6 819,68	6 980,87	7 142,06	7 303,25	7 464,44	7 491,06	7 517,67	7 544,29	7 570,91	7 597,53	7 624,15	7 650,77	7 650,77
Потребление воды	м3	14 492,68	14 492,68	14 869,96	15 068,72	15 207,80	15 346,77	15 485,85	15 624,93	15 656,18	15 687,42	15 718,67	15 749,91	15 781,27	15 812,52	15 843,76	15 843,76
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,24	35,24	38,62	39,52	40,43	41,33	42,23	43,14	43,32	43,50	43,68	43,87	44,05	44,23	44,41	44,41
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. А. Невского, 90</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Потери установленной тепловой мощности	%	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
Средневзвешенный срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,21	153,30	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,58	155,61	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,34	0,34	0,34	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	17,41	13,99	71,44	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62	81,62
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	7 052,90	7 052,90	7 145,03	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44	8 162,44
Потери в тепловых сетях	Гкал	729,18	729,18	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90	546,90
Потребление топлива	т у.т.	1 083,21	1 097,50	1 127,19	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70	1 287,70
Потребление воды	м3	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93	2 421,93

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Карташева, 10</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Потери установленной тепловой мощности	%	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,34	3,34	3,42	3,51	3,61	3,62	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,33	0,33	0,36	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,50	2,50	2,39	2,27	2,14	2,13	2,12	2,11	2,11	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	3,37	3,37	3,45	3,54	3,63	3,64	3,65	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	2,63	2,63	2,66	2,69	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,17	0,17	0,06	-0,06	-0,19	-0,20	-0,21	-0,22	-0,22	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Средневзвешенный срок службы	лет	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,49	151,39	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,71	158,49	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,23	0,23	0,29	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	73,36	74,87	89,84	118,92	123,41	123,70	124,00	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29	124,29
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	9 105,77	9 105,77	8 984,66	11 892,86	12 342,02	12 371,43	12 400,85	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26	12 430,26
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 316,92	1 316,92	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72	987,72
Потребление топлива	т у.т.	1 390,54	1 443,14	1 417,41	1 876,20	1 947,06	1 951,70	1 956,34	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98	1 960,98
Потребление воды	м3	2 095,15	2 095,15	2 580,19	2 611,27	2 642,36	2 646,15	2 649,94	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73	2 653,73
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	53,35	53,35	54,95	56,71	58,48	58,65	58,82	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99	58,99
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Дзержинского, 147																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,57	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Потери установленной тепловой мощности	%	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,33	0,33	1,31	1,31	1,31	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,20	0,20	3,12	3,12	3,12	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,29	0,29	1,28	1,28	1,28	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,16	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,19	0,19	3,10	3,10	3,10	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Средневзвешенный срок службы	лет	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,23	151,56	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,45	153,72	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	1,08	1,10	1,95	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,26	1,39	8,72	40,62	40,62	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01	54,01
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	860,78	860,78	871,64	4 062,77	4 062,77	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09	5 401,09
Потери в тепловых сетях	Гкал	379,28	379,28	284,47	284,47	284,47	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38	648,38
Потребление топлива	т у.т.	130,37	132,32	137,51	640,94	640,94	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07	852,07
Потребление воды	м3	927,78	947,86	1 697,91	1 700,39	1 702,76	2 249,51	2 251,99	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36	2 254,36
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	57,94	57,94	31,10	31,10	31,10	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. К.Назаровой, 57а																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	-2,50	-2,50	-2,50	-2,50	-2,50	-2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,14	156,58	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	157,55	164,35	157,76	157,76	157,76	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	0,41	0,43	1,65	1,64	1,64	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	157,17	157,17	164,53	164,48	164,48	164,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	4,15	4,15	3,11	3,11	3,11	3,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	24,76	25,83	25,96	25,95	25,95	25,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	49,52	49,52	49,52	49,52	49,52	49,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Суворова, 137Б</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	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
Средневзвешенный срок службы	лет	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,21	150,64	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,56	155,34	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,43	0,43	0,41	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,90	2,24	8,26	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	803,60	803,60	826,42	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94	1308,94
Потери в тепловых сетях	Гкал	285,93	285,93	214,45	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97	276,97
Потребление топлива	т у.т.	121,80	124,83	130,37	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50	206,50
Потребление воды	м3	342,68	342,68	342,68	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62	457,62
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,81	9,81	9,81	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Киевская, 141а</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,64	160,12	165,60	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	171,06	168,41	172,43	166,68	196,43	237,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,32	0,32	0,32	0,31	0,37	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1046,34	1046,34	822,25	822,25	822,25	822,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	20215,23	20215,23	19931,25	20618,81	17495,67	14443,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	3515,84	3515,84	3515,84	3515,84	3515,84	3515,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	3458,06	3404,41	3436,71	3436,71	3436,71	3436,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление воды	м3	6 390,79	6 390,79	6 390,79	6 390,79	6 390,79	6 390,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	44,67	44,67	44,67	44,67	44,67	44,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гагарина, 50-52																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	185,33	185,57	165,60	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,01	178,26	173,57	173,57	173,57	173,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,23	0,23	0,24	0,21	0,21	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	32,78	24,28	75,21	85,99	85,99	85,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 652,80	1 652,80	1 563,41	1 787,44	1 787,44	1 787,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	312,39	294,63	271,35	310,23	310,23	310,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	373,82	373,82	373,82	373,82	373,82	173,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	63,18	63,18	63,18	63,18	63,18	63,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Баженова, 21																	

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,51	160,56	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,94	163,61	163,83	163,83	163,83	163,83	163,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	7,49	7,77	9,63	11,03	11,03	11,03	11,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	841,71	841,71	849,90	974,10	974,10	974,10	974,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	147,90	147,90	110,93	110,93	110,93	110,93	110,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	137,15	137,71	139,24	159,59	159,59	159,59	159,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	195,82	195,82	195,82	195,82	195,82	195,82	195,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Чувашская, 1А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	20,01	20,01	20,01	20,01	20,01	20,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	313,07	271,47	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	326,71	289,15	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,36	0,15	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	27,64	27,64	20,52	22,47	22,47	22,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	634,70	634,70	647,74	709,31	709,31	709,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	207,36	183,52	160,18	175,40	175,40	175,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	228,53	228,53	95,54	95,54	95,54	95,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Гагарина, 41-45</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	275,62	297,92	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	289,78	298,67	251,57	199,89	199,89	199,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,19	0,19	0,08	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	31,24	31,24	28,78	28,78	28,78	28,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	608,27	608,27	581,02	731,24	731,24	731,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	176,26	181,67	146,17	146,17	146,17	146,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	116,64	116,64	48,28	48,28	48,28	48,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Чувашская, 4</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,31	3,31	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,83	2,83	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Потери установленной тепловой мощности	%	14,53	14,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,23	1,23	2,17	3,55	4,11	4,68	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,36	0,65	0,66	0,68	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,34	1,34	8,80	7,13	6,55	5,98	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,95	0,95	1,89	3,27	3,83	4,40	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,94	0,94	1,21	1,49	1,51	1,52	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,77	0,77	8,23	6,57	5,99	5,41	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Средневзвешенный срок службы	лет	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	316,47	315,10	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	327,31	331,63	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,18	0,18	0,32	0,12	0,14	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	117,29	120,34	110,30	424,43	467,45	510,48	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36	604,36
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	3 423,28	3 423,28	3 482,51	13 400,53	14 759,07	16 117,62	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56	19 081,56
Потери в тепловых сетях	Гкал	195,16	195,16	223,84	223,84	223,84	223,84	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03	372,03
Потребление топлива	т у.т.	1 120,49	1 135,25	861,18	3 313,78	3 649,73	3 985,68	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62	4 718,62
Потребление воды	м3	601,68	601,68	1 117,17	1 584,19	2 022,55	2 604,62	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56	3 707,56
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,02	40,02	22,03	36,51	41,54	46,58	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97	56,97

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Молодой Гвардии, 4</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	314,17	307,04	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	325,89	324,51	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,38	0,38	0,38	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	51,34	51,40	44,42	50,85	50,85	50,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 375,70	1 375,70	1 402,56	1 605,40	1 605,40	1 605,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	197,58	197,58	148,19	148,19	148,19	148,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	448,33	446,43	346,84	396,99	396,99	396,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	528,22	528,22	528,22	528,22	528,22	528,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Потери установленной тепловой мощности	%	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,41	1,82	2,23	2,64	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,71	0,81	0,90	1,00	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,48	-0,02	2,27	1,77	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,40	1,81	2,22	2,63	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,80	0,89	0,99	1,08	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,41	-0,10	2,20	1,70	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Средневзвешенный срок службы	лет	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	273,75	222,75	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	282,20	233,48	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,09	0,09	0,09	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	127,35	126,23	133,02	289,94	343,37	396,80	450,23	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65	503,65
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	4 127,25	4 127,25	4 199,97	9 154,48	10 841,35	12 528,22	14 215,10	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97	15 901,97
Потери в тепловых сетях	Гкал	92,08	92,08	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06
Потребление топлива	т у.т.	1 164,70	963,65	1 038,60	2 263,78	2 680,92	3 098,07	3 515,21	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35	3 932,35
Потребление воды	м3	375,96	375,96	375,96	532,30	688,76	845,10	1 001,55	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89	1 157,89
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	58,12	58,12	58,12	76,13	94,13	56,98	66,13	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Емельянова, 80А																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	7,25	7,25	7,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	6,00	7,00	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	273,34	220,34	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	284,71	234,18	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,47	0,47	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	69,51	67,33	54,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 670,96	1 670,96	1 708,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	165,38	165,38	124,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	475,73	391,31	422,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	788,02	788,02	788,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	39,61	39,61	39,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 92																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	5,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	280,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	96,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 529,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	258,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	736,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	745,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 156Б																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Потери установленной тепловой мощности	%	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Средневзвешенный срок службы	лет	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	348,77	224,17	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	363,43	234,43	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,36	0,36	0,26	0,26	0,26	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	37,18	37,62	28,10	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31	39,31
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	884,41	884,41	887,25	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09	1 241,09
Потери в тепловых сетях	Гкал	262,97	262,97	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24	197,24
Потребление топлива	т у.т.	321,42	207,33	219,41	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90	306,90
Потребление воды	м3	318,55	318,55	318,55	318,55	318,55	318,55	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62	17,62
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
технологических нарушений на источниках тепловой энергии																	
<b>ул. П. Морозова, 115Д</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	2,12	2,12	2,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,43	2,43	2,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	9,00	10,00	11,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	260,85	229,17	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	269,87	238,15	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	81,45	85,80	74,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 353,54	2 353,54	2 360,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	363,38	363,38	363,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	635,16	560,50	583,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	982,38	982,38	982,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,48	29,48	29,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Летняя, 50А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,24	6,24	6,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,23	5,23	5,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	16,19	16,19	16,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	11,00	12,00	13,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	227,55	225,32	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	234,51	231,66	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	231,06	232,59	238,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	7 544,84	7 544,84	7 524,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	827,99	827,99	827,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	1 769,37	1 747,85	1 860,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	1 815,69	1 815,69	1 815,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	47,71	47,71	47,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Транспортная, 25</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери установленной тепловой мощности	%	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49	49,49
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,79	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,48	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	0,37	0,37
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,93	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,34	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,17	223,52	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	228,53	233,28	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,45	0,47	0,46	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	49,27	49,51	55,34	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21	71,21
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 721,60	1 721,60	1 747,28	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29	2 248,29
Потери в тепловых сетях	Гкал	368,73	368,73	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55	276,55
Потребление топлива	т у.т.	393,44	401,61	432,08	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97	555,97
Потребление воды	м3	772,59	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36	810,36
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,01	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09	33,09
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Маршала Новикова, 4-6</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	12,50	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	218,31	212,21	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	229,14	200,77	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,38	0,38	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	25,64	23,25	14,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	517,25	517,25	466,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	30,15	30,15	30,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	118,52	103,85	115,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	195,26	195,26	195,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,64	33,64	33,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. П. Морозова, 146-156</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	288,03	219,80	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	297,35	228,87	247,39	239,14	239,14	239,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,38	0,38	0,16	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	24,29	24,31	24,31	24,31	24,31	24,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	751,07	751,07	757,77	783,91	783,91	783,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	19,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	223,33	171,90	187,46	187,46	187,46	187,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	285,16	285,16	118,33	118,33	118,33	118,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	76,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. А. Невского, 9А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,57	1,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	12,10	12,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в	Гкал/ч	1,07	1,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	12,00	13,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	262,14	234,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	270,25	241,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,73	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	32,88	33,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 062,78	1 072,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	108,19	81,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	287,22	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	775,77	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	61,47	61,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. А. Невского, 188</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Потери установленной тепловой мощности	%	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,06	1,06	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,21	2,21	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,37	1,37	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,95	0,95	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	255,57	219,83	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	264,84	230,42	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,27	0,27	0,27	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	107,14	106,33	94,72	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18	128,18
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 954,47	2 954,47	2 990,51	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03	4 047,03
Потери в тепловых сетях	Гкал	127,36	127,36	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52	95,52
Потребление топлива	т у.т.	782,46	680,77	739,51	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78	1 000,78
Потребление воды	м3	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65	810,65
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	32,07	32,07	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 178																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Потери установленной тепловой мощности	%	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Средневзвешенный срок службы	лет	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	235,13	220,38	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,23	233,49	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,58	0,58	0,57	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	21,80	22,67	18,20	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	563,70	563,70	574,56	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74	633,74
Потери в тепловых сетях	Гкал	124,46	124,46	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Потребление топлива	т у.т.	137,67	131,62	142,08	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72
Потребление воды	м3	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54	325,54
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Аллея Смелых, 152А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	12,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,63	224,63	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	297,12	232,20	248,53	240,25	240,25	240,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,36	0,17	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	56,81	63,30	0,00	1 722,02	1 716,71	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 722,02	1 722,02	1 716,71	1 775,93	1 775,93	1 775,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77	84,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	511,65	399,85	426,66	426,66	426,66	426,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	612,28	612,28	288,43	288,43	288,43	288,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
технологических нарушений на источниках тепловой энергии																	
<b>ул. Солнечногорская, 59</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Потери установленной тепловой мощности	%	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	317,65	220,77	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	328,13	235,96	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,29	0,29	0,29	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	55,84	62,90	55,28	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29	71,29
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 691,98	1 691,98	1 745,47	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74	2 250,74
Потери в тепловых сетях	Гкал	344,84	344,84	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64	258,64
Потребление топлива	т у.т.	555,19	399,24	431,63	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58	556,58
Потребление воды	м3	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03	499,03
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73	28,73
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. П. Морозова, 56</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,28	5,28	5,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,08	5,08	5,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	3,79	3,79	3,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	6,00	7,00	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,95	220,62	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	271,05	226,35	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,24	0,24	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	232,59	235,59	273,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	8 653,02	8 653,02	8 642,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 246,95	1 246,95	1 246,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	2 345,40	1 958,65	2 137,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	2 095,77	2 095,77	1 003,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	68,75	68,75	68,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Можайская, 30</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	4,69	4,69	4,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	313,25	224,59	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	327,49	235,34	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	19,50	18,83	13,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	428,74	428,74	430,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	83,35	83,35	62,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	140,41	100,90	106,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	109,28	109,28	109,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,25	25,25	25,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Школьная, 2																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	5,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	225,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	232,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	9,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	270,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление топлива	т у.т.	62,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Лесопарковая, 38</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери установленной тепловой мощности	%	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Средневзвешенный срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	301,60	221,92	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	310,02	239,83	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,31	0,31	0,30	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	12,50	13,08	14,92	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	447,94	447,94	471,02	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55	561,55
Потери в тепловых сетях	Гкал	9,51	9,51	7,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	138,87	107,43	116,48	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86	138,86
Потребление воды	м3	140,44	140,44	140,44	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25	61,25
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13	56,13
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Энгельса, 51А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери установленной тепловой мощности	%	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	312,78	218,55	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	324,96	231,01	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,38	0,38	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	21,22	21,86	17,55	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	544,83	544,83	554,02	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43
Потери в тепловых сетях	Гкал	110,28	110,28	82,72	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
Потребление топлива	т у.т.	177,05	125,86	137,00	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35
Потребление воды	м3	204,39	204,39	204,39	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64	265,64
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Победы, 199</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери установленной тепловой мощности	%	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10	20,10
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	317,87	225,30	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	331,22	229,66	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,18	0,18	0,19	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	21,44	21,18	15,82	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	510,63	510,63	499,34	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22	625,22
Потери в тепловых сетях	Гкал	85,05	85,05	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79	63,79
Потребление топлива	т у.т.	169,13	117,27	123,48	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
Потребление воды	м3	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02	55,02
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пос. Прегольский, 25а</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Потери установленной тепловой мощности	%	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Средневзвешенный срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,89	224,19	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	255,29	232,34	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	35,08	34,95	21,45	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62	22,62
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	687,27	687,27	677,30	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях	Гкал	41,65	41,65	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24
Потребление топлива	т у.т.	175,45	159,68	167,49	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57	176,57
Потребление воды	м3	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Кротопкина, 8-10																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Средневзвешенный срок службы	лет	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,35	191,04	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,74	191,61	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,36	0,47	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,95	1,84	1,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	810,46	618,54	675,82	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13	699,13
Потери в тепловых сетях	Гкал	82,18	82,18	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64	61,64
Потребление топлива	т у.т.	132,70	118,52	105,87	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29	110,29
Потребление воды	м3	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99	288,99
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49	35,49
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чернышевского, 51																	

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,26	160,69	154,80	100,66	100,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,59	161,08	155,14	100,81	100,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,13	0,16	0,16	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	0,74	0,70	0,66	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	350,67	287,38	298,37	459,18	459,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	17,12	17,12	12,84	12,84	12,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	54,91	46,29	46,29	46,29	46,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	46,36	46,36	46,36	46,36	46,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	99,46	99,46	99,46	99,46	99,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Советский, 103А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Средневзвешенный срок службы	лет	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,27	186,42	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	153,87	187,27	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76	157,76
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,27	0,43	0,38	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,96	1,42	1,59	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	496,25	309,55	354,02	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23	366,23
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	76,36	57,97	55,55	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78	57,78
Потребление воды	м3	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89	133,89
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Барклай де Толли, 17</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Потери установленной тепловой мощности	%	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Средневзвешенный срок службы	лет	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,63	286,07	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	272,83	294,36	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14	165,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	19,03	13,25	53,59	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01	19,01

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	545,44	457,13	541,01	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19	600,19
Потери в тепловых сетях	Гкал	25,97	25,97	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48	19,48
Потребление топлива	т у.т.	148,81	134,56	142,52	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42	148,42
Потребление воды	м3	165,14															
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07	22,07
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Танковая, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,42	0,49	0,20	0,20	0,20	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	5,79	5,04	4,79	4,79	4,79	5,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	182,90	159,00	151,34	151,34	151,34	182,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	45,23	39,32	37,42	37,42	37,42	45,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	77,72	77,72	31,02	31,02	31,02	31,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,41	28,41	28,41	28,41	28,41	28,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Гагарина, 109																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,51	0,62	0,26	0,26	0,26	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3,46	2,85	2,74	2,74	2,74	3,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	109,27	90,00	86,49	86,49	86,49	109,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	27,02	22,26	21,39	21,39	21,39	27,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	55,38	55,38	22,56	22,56	22,56	22,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Маршала Новикова, 26-30																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Q <sub>гвс</sub> (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,31	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	10,55	9,15	8,73	8,73	8,73	8,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	333,10	289,00	275,56	275,56	275,56	275,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	82,37	71,47	68,14	68,14	68,14	68,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	102,79	102,79	102,79	102,79	102,79	102,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82	59,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Октябрьская, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Q <sub>от+в</sub> (договорная)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Q <sub>гвс</sub> (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,49	0,57	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	5,43	4,72	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	171,58	149,00	141,97	141,97	141,97	141,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	42,43	36,85	35,11	35,11	35,11	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	84,71	84,71	34,29	34,29	34,29	34,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Белинского, 18</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,62	0,71	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,46	2,15	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	77,70	68,00	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	19,21	16,82	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	48,05	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
технологических нарушений на источниках тепловой энергии																	
<b>ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,35	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	9,79	9,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,25	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	12,00	13,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,22	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	7,09	4,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	223,78	128,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	55,34	31,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	49,86	49,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,52	26,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. Серванта Мишина, 24</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Средневзвешенный срок службы	лет	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,28	0,32	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3,28	2,85	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	103,59	90,00	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71	85,71
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	25,62	22,26	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
Потребление воды	м3	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Мира, 77-79</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80	18,80
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Средневзвешенный срок службы	лет	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,24	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	7,52	6,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	237,43	206,00	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43	237,43
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	58,71	50,94	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71	58,71
Потребление воды	м3	57,75	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24	23,24
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Мира, 90</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери установленной тепловой мощности	%	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы	лет	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,93	0,47	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,21	1,77	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	69,63	56,00	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	17,22	13,85	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
Потребление воды	м3	64,86	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28	26,28
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Победы, 10-12</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	6,90	6,90	6,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	33,00	34,00	35,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,48	0,56	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	6,30	5,48	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	198,91	173,00	164,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	49,19	42,78	40,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	96,11	96,11	96,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,77	15,77	15,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Победы, 18</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	9,00	10,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,31	0,36	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3,06	2,66	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	96,75	84,00	80,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	23,92	20,77	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	30,00	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	44,48	44,48	44,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>пр. Победы, 48</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	12,50	12,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,03	-0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	8,00	9,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,83	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,98	1,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	62,40	54,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	15,43	13,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	51,66	51,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,86	35,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Кутузова, 41																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	28,57	28,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	6,00	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	5 245,00	5 245,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,29	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,42	3,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	139,54	121,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	34,51	29,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	41,06	41,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	91,65	91,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Энгельса, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	18,18	18,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	11,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,11	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3,57	3,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	112,85	98,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	27,91	24,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	12,75	12,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	47,17	47,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Лейтенанта Катина, 4																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	6,00	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,30	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	5,99	5,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	189,25	164,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	46,80	40,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	56,85	56,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	66,93	66,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ул. П. Морозова, 101–113</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,24	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	16,07	14,03	13,29	13,29	13,29	13,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	507,29	443,00	419,75	419,75	419,75	419,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	125,45	109,55	103,80	103,80	103,80	103,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	55,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО «Молоко» приведены в таблице 14.1.6.

Таблица 14.1.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО «Молоко»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная ОАО «Молоко»</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09	204,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	733,67	633,67	633,67	633,67	633,67	633,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 567,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	2 217,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	350,00	350,00	351,00	352,00	353,00	354,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	524,05	452,62	452,62	452,62	452,62	452,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	1 341,19	1 341,19	1 341,19	1 341,19	1 341,19	1 341,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО "Кварц" приведены в таблице 14.1.7.

Таблица 14.1.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ОАО "Кварц"

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная ОАО "Кварц"</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15	53,15
Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79	200,79

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53	2 881,53
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08	10 875,08
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59	2 183,59
Потребление воды	м3	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18	2 090,18
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии АО Институт "Запводпроект" приведены в таблице 14.1.8.

Таблица 14.1.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии АО Институт "Запводпроект"

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная АО Институт "Запводпроект"</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74	-0,74
Средневзвешенный срок службы	лет	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	37,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14	160,14
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	53,16	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82	52,82
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	6 009,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86	5 971,86

**ООО Компания «Интегратор»**

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях	Гкал	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Потребление топлива	т у.т.	962,38	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30	956,30
Потребление воды	м3	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24	728,24
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45	145,45
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО "Комфорт сервис" приведены в таблице 14.1.9.

Таблица 14.1.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО "Комфорт сервис"

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ООО "Комфорт сервис"</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок службы	лет	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65	162,65
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	223,59	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	072,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15	048,15
Потери в тепловых сетях	Гкал	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Потребление топлива	т у.т.	1 475,51	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61	1 471,61
Потребление воды	м3	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85	724,85
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99	95,99
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «БалтРыбПром» приведены в таблице 14.1.10.

Таблица 14.1.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «БалтРыбПром»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «БалтРыбПром»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	5,00	6,00	7,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	356,08	356,08	356,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	27,36	27,36	27,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	100,05	100,05	100,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	80,48	80,48	80,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	28,65	28,65	28,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	2 202,08	2 202,08	2 202,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	1,16	1,16	1,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «ТПК «Балтптицепром»» приведены в таблице 14.1.11.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 14.1.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии ООО «ТПК «Балтптицепром»

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «ТПК «Балтптицепром»																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	8,49	8,49	8,49	8,49	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	91,65	91,65	91,65	91,65	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87	95,87
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	10,31	10,31	10,31	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	82,92	82,92	82,92	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07	91,07
Средневзвешенный срок службы	лет	36,00	37,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	50,00	51,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	366,89	366,89	366,89	366,89	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16	516,16
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,19	0,26	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	43 188,68	40 355,25	40 485,88	34 037,29	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90	32 144,90
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	32 934,08	30 773,41	30 873,02	25 955,57	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56	14 275,56
Потери в тепловых сетях	Гкал	6 978,51	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05	5 234,05
Потребление топлива	т у.т.	12 082,98	11 290,26	11 326,81	9 522,68	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33	7 368,33
Потребление воды	м3	5 237,39	5 126,11	5 126,00	7 990,53	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36	4 469,36
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,15	8,15	8,15	8,15	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии Филиал ОАО «РЖД» КЖК приведены в таблице 14.1.12.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 14.1.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» источника тепловой энергии Филиал ОАО «РЖД» КЖК

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал ОАО «РЖД» КЖК																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32	-0,32
Средневзвешенный срок службы	лет	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16	168,16
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79	2 593,79
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65	43 686,65
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48	3 347,48
Потребление топлива	т у.т.	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10	7 346,10
Потребление воды	м3	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28	6 639,28
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35	97,35
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию) приведены в таблице 14.1.13.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 14.1.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	24,50	25,50	26,50	27,50	28,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,04	166,04	166,04	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4	166,0 4
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Потребление воды	м3	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82	58,82
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,12	166,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,35	4,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	93,53	94,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	15,54	15,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	9,48	9,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,77	9,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,29	166,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	913,51	913,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	151,91	151,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	92,38	92,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,67	97,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,38	166,38	166,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	34,80	34,80	34,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	722,11	722,11	722,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	120,14	120,14	120,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	72,98	72,98	72,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,65	97,65	97,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРП д/с №77, ул. Бассейная, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,20	166,20	166,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	23,93	23,93	23,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	508,95	508,95	508,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	84,58	84,58	84,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	51,44	51,44	51,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,50	97,50	97,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	24,50	25,50	26,50	27,50	28,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13	424,13
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49	70,49
Потребление воды	м3	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	19,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	426,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	70,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	43,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,89	0,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,87	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,87	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,57	162,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	45,68	45,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 887,91	1 887,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	306,92	306,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	190,97	190,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,53	97,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,06	166,06	166,06	166,0 6	166,0 6	166,0 6	166,0 6	166,0 6	166,0 6	166,0 6	166,0 6	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	19,58	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	424,13	424,13	424,13	424,1 3	424,1 3	424,1 3	424,1 3	424,1 3	424,1 3	424,1 3	424,1 3	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	70,43	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	42,86	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	975,00	975,00	975,00	975,0 0	975,0 0	975,0 0	975,0 0	975,0 0	975,0 0	975,0 0	975,0 0	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
<b>МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	43,50	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	7,25	7,25	7,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	4,40	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАУДО ДТТ "Родник", ул. Менделеева, 17</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	24,50	25,50	26,50	27,50	28,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3	158,7 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,67	166,67	166,67	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7	166,6 7
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50	43,50
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление топлива	т у.т.	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Потребление воды	м3	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,83	166,83	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	10,88	10,88	10,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	213,15	213,15	213,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	35,56	35,56	35,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	21,54	21,54	21,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	122,50	122,50	122,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,83	166,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	21,64	21,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	424,13	424,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	70,76	70,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	42,86	42,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	65,00	65,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ д/с №25, ул. III. Руставели, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	24,50	25,50	26,50	27,50	28,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	160,79	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,18	2,18	2,18	2,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48	167,48
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	26,93	26,93	26,93	26,93	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58
Потребление воды	м3	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25	96,25
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАОУ ЦРП д/с №14, ул. Бородинская, 17</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Средневзвешенный срок службы	лет	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	18,50	19,50	20,50	21,50	22,50	23,50	24,50	25,50	26,50	27,50	28,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,93	160,93	160,93	160,93	160,93	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58	628,58
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление топлива	т у.т.	101,16	101,16	101,16	101,16	101,16	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
Потребление воды	м3	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАУ ДО ДТнМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/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	0,006	0,006	0,006
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/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	0,006	0,006	0,006
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341	162,341
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943	4,943
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502	217,502
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309	35,309
Потребление воды	м3	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62	63,62
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909	90,909
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973	161,973
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812	7,812
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803	382,803

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002	62,002
Потребление воды	м3	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778	97,778
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	18,500	19,500	20,500	21,500	22,500	23,500	24,500	25,500	26,500	27,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044	10,044
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152	213,152
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428	35,428
Потребление воды	м3	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545	21,545
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000	98,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16</b>																	

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452	3,452
Потребление воды	м3	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
Потребление воды	м3	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667	66,667
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213	166,213
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750	21,750
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615	3,615
Потребление воды	м3	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778	27,778

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	246,919	246,919	246,919	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	18,125	18,125	18,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	32,625	32,625	32,625	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	8,056	8,056	8,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	3,271	3,271	3,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,000	100,000	100,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,50 0	17,50 0	18,50 0	19,50 0	20,50 0	21,50 0	22,50 0	23,50 0	24,50 0	25,50 0	26,50 0	27,50 0	28,50 0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,552	167,552	167,546	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46	167,5 46
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,229	4,229	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227	4,227
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	76,126	76,126	76,126	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6	76,12 6
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	12,755	12,755	12,754	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4	12,75 4
Потребление воды	м3	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670	7,670
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	41,176	41,176	41,176	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6	41,17 6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности собственные нужды источника	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,552	167,552	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,350	4,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	78,301	78,301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	13,119	13,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	7,896	7,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	45,000	45,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул Закавказская, 19</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,803	162,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	2,008	2,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	78,301	78,301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	12,747	12,747	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	7,896	7,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	45,000	45,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,500	17,500	18,500	19,500	20,500	21,500	22,500	23,500	24,500	25,500	26,500	27,500	28,500

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	162,803	162,803	162,803	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03	162,8 03
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350	4,350
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	169,651	169,651	169,651	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	27,619	27,619	27,619	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9	27,61 9
Потребление воды	м3	17,146	17,146	17,146	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,500	97,500	97,500	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0	97,50 0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,50 0	17,50 0	18,50 0	19,50 0	20,50 0	21,50 0	22,50 0	23,50 0	24,50 0	25,50 0	26,50 0	27,50 0	28,50 0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,213	166,213	166,213	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13	166,2 13
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994	7,994
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	169,651	169,651	169,651	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51	169,6 51
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	28,198	28,198	28,198	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8	28,19 8
Потребление воды	м3	17,146	17,146	17,146	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6	17,14 6

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500	97,500
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Qгвс (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	920,032	920,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	146,037	146,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	11,280	11,280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,000	100,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	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	0,344	0,344	0,344
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	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
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	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	0,344	0,344	0,344

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Q <sub>гвс</sub> (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	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
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	17,50 0	17,50 0	18,50 0	19,50 0	20,50 0	21,50 0	22,50 0	23,50 0	24,50 0	25,50 0	26,50 0	27,50 0	28,50 0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33	158,7 33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	159,531	159,531	159,531	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31	159,5 31
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	748,205	748,205	748,205	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05	748,2 05
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	119,360	119,360	119,360	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60	119,3 60
Потребление воды	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,000	100,000	100,000	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>МАОУ СОИШ №2, ул. Гагарина, 55</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери установленной тепловой мощности	%	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
собственные нужды источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Q <sub>от+в</sub> (договорная)	Гкал/ч	0,660	0,660	0,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Q <sub>гвс</sub> (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
резерв/дефицит тепловой мощности по Q <sub>дог</sub>	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный срок службы	лет	17,500	17,500	17,500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,213	166,213	166,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	67,642	67,642	67,642	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	435,510	435,510	435,510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление топлива	т у.т.	238,596	238,596	238,596	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление воды	м3	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	100,000	100,000	100,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ приведены в таблице 14.1.14.

Таблица 14.1.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Советский пр-т, в/г 2, инв. №180</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
Средневзвешенный срок службы	лет	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389	167,389
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952	334,952
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243	6 142,243
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6	1 028,12 6
Потребление воды	м3	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0	632,47 0

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600	70,600
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638	2,638
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Средневзвешенный срок службы	лет	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3	158,96 3
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5	4 278,25 5
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1	680,07 1
Потребление воды	м3	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7	705,67 7
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564	74,564
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Средневзвешенный срок службы	лет	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1	167,96 1
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1	160,95 1
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5	2 768,79 5
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9	465,03 9
Потребление воды	м3	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2	380,36 2
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865	81,865
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул.Артиллерийская, в/г № 11, инв. №40</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
Средневзвешенный срок службы	лет	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2	177,74 2
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2	291,45 2
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84	2 433,84
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6	432,58 6
Потребление воды	м3	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8	275,45 8
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981	35,981
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Средневзвешенный срок службы	лет	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1	173,85 1
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001	87,001
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6	913,50 6
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1	158,81 1
Потребление воды	м3	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151	99,151
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412	49,412
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Средневзвешенный срок службы	лет	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000	36,000	37,000	38,000	39,000	40,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5	172,80 5
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4	613,35 4
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9	105,98 9
Потребление воды	м3	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680	67,680

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231	54,231
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Средневзвешенный срок службы	лет	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8	172,81 8
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6	193,57 6
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0	2 181,54 0
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3	377,00 3
Потребление воды	м3	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9	281,54 9
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069	53,069
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76																	

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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	0,065	0,065	0,065	0,065
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
Средневзвешенный срок службы	лет	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7	178,23 7
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал																
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6	141,37 6
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3	1 150,58 3
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3	205,07 3
Потребление воды	м3	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6	135,58 6
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-															
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333	38,333
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Танковая, в/г №12, инв. №17																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
Средневзвешенный срок службы	лет	41,000	42,000	43,000	44,000	45,000	46,000	47,000	48,000	49,000	50,000	51,000	52,000	53,000	54,000	55,000	56,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5	183,97 5
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9
Потребление воды	м3	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966	71,966
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727	29,727
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
Средневзвешенный срок службы	лет	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000	36,000	37,000	38,000	39,000	40,000	41,000	42,000	43,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2	282,75 2
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4	609,00 4
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9	141,54 9
Потребление воды	м3	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9	106,70 9
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145	10,145
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Озерная, в/г 8, инв. №1</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	0,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Средневзвешенный срок службы	лет	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал л	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал л	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1	232,43 1
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4	445,33 4
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2	959,18 2
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9	222,93 9
Потребление воды	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808	84,808
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Озерная, в/г 8, инв. №4</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Средневзвешенный срок службы	лет	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000	36,000	37,000	38,000	39,000	40,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7	169,03 7
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476	80,476
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9	1 239,75 9
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1	209,56 1
Потребление воды	м3	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0	144,61 0
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077	73,077
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Средневзвешенный срок службы	лет	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4	177,27 4
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6	123,97 6
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8	1 061,40 8
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6	188,15 6
Потребление воды	м3	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0	116,41 0
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331	40,331
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Средневзвешенный срок службы	лет	26,000	27,000	28,000	29,000	30,000	31,000	32,000	33,000	34,000	35,000	36,000	37,000	38,000	39,000	40,000	41,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3	158,73 3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8	175,54 8
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375	54,375
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4	513,30 4
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108	90,108
Потребление воды	м3	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888	51,888
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385	45,385
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ООО "Энергия" Минобороны России по БФ приведены в таблице 14.1.15.

Таблица 14.1.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по источникам тепловой энергии ООО "Энергия"

Источник	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Артиллерийская, 71																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120

ООО Компания «Интегратор»

# Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Источник	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный срок службы	лет	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284	163,284
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4	1 289,78 4
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597	210,597
Потребление воды	м3	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397	130,397
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233	81,233
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Артиллерийская, 73																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Средневзвешенный срок службы	лет	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671	163,671
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500	43,500

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Источник	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5	1 398,53 5
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894	228,894
Потребление воды	м3	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451	141,451
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205	75,205
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Артиллерийская, 77</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Средневзвешенный срок службы	лет	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354	163,354
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9	1 270,20 9
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490	207,490
Потребление воды	м3	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479	128,479
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Источник	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
технологических нарушений на источниках тепловой энергии																	
<b>ул. Артиллерийская, 79</b>																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
Потери установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях	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
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Присоединенная тепловая нагрузка на ГВС	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
Присоединенная тепловая нагрузка по пару	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Qот+в (договорная)	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Qгвс (договорная)	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
резерв/дефицит тепловой мощности по Qдог	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Средневзвешенный срок службы	лет	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733	158,733
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402	163,402
Удельный расход теплоносителя на отпущенную тепловую энергию	м3/Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975	36,975
Отпуск тепла в тепловые сети	Гкал	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9	1 257,15 9
Потери в тепловых сетях	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потребление топлива	т у.т.	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418	205,418
Потребление воды	м3	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126	127,126
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178	79,178
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Информация по ООО «БалтТехПром», ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ», ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области представлена в таблице 14.1.1

## **РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

### **15.1. Общие положения**

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения АО «КГК», Калининградской ТЭЦ-2 и МП «Калининградтеплосеть» приведены в таблицах 15.1.1, 15.1.2, 15.1.3, 15.1.4.

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК»

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	345 215	355 656	399 958	400 125	400 754	400 754	400 928	401 537	402 147	402 756	403 365	403 974	404 583	405 192	405 192
Операционные расходы	184 774	188 414	193 432	199 157	205 052	211 122	217 371	223 805	230 430	237 251	244 273	251 504	258 948	266 613	274 505
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	23 715														
Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	12 737														
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 088														
Расходы на оплату труда	113 547														
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	6 325														
Прочие операционные расходы	27 362														
Неподконтрольные расходы	58 810	59 632	60 659	61 932	63 216	64 565	65 982	65 256	52 947	54 804	56 883	59 045	61 292	63 629	66 058
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)	41 647	42 443	43 437	44 673	45 918	47 227	48 602	50 070	51 768	53 578	55 608	57 718	59 913	62 194	64 566
Амортизация основных средств и нематериальных активов	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	16 290	14 052	0	0	0	0	0	0	0
Прочие неподконтрольные расходы	873	899	932	969	1 008	1 048	1 090	1 134	1 179	1 226	1 275	1 327	1 380	1 435	1 492
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	361 650	380 057	433 655	447 451	462 117	476 668	491 861	508 004	524 682	541 914	559 717	578 111	597 116	616 753	636 244
топливо	307 529	324 771	370 125	381 357	393 294	405 093	417 397	430 466	443 944	457 843	472 176	486 957	502 201	517 920	533 458
Расход натурального топлива (газ)	58 801	60 289	66 707	66 730	66 814	66 814	66 838	66 923	67 008	67 093	67 178	67 264	67 349	67 434	67 434
удельное потребление топлива (газ)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
электроэнергия	52 778	53 887	62 075	64 580	67 248	69 938	72 761	75 768	78 897	82 156	85 549	89 083	92 762	96 592	100 456
Объём потребленной электроэнергии	15 408	16 862	16 522	18 283	18 289	18 313	18 313	18 319	18 342	18 365	18 388	18 411	18 434	18 457	18 480
удельное потребление э/э	48,84	46,46	45,71	45,71	45,70	45,70	45,69	45,68	45,67	45,66	45,64	45,63	45,62	45,61	45,61
Холодная вода	1 343	1 399	1 455	1 514	1 574	1 637	1 703	1 771	1 841	1 915	1 992	2 071	2 154	2 240	2 330
Итого расходы	605 234	630 007	691 673	714 636	738 796	763 236	788 725	813 378	827 352	856 429	886 700	918 060	950 548	984 207	1 018 280
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863	87 863
Корректировка НВВ	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981	45 981
Прибыль	15 323	15 546	16 193	16 592	17 007	17 432	17 873	18 222	18 005	18 515	19 042	19 587	20 150	20 732	21 327
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ	754 401	777 495	837 783	858 976	881 236	903 632	926 931	949 132	959 909	986 328	1 013 760	1 042 091	1 071 351	1 101 571	1 131 978
текущий тариф	1 914														
Предлагаемый тариф	2 185	2 186	2 095	2 147	2 199	2 255	2 312	2 364	2 387	2 449	2 513	2 580	2 648	2 719	2 794
Рост к тарифу предыдущего года	22,29%	0,04%	-4,18%	2,49%	2,43%	2,54%	2,53%	2,24%	0,98%	2,60%	2,63%	2,64%	2,65%	2,67%	2,76%
Тариф по ПИН	1 914	1 991	2 070	2 153	2 239	2 329	2 422	2 519	2 620	2 725	2 834	2 947	3 065	3 187	3 315

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 15.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	262 637	270 315	357 938	357 938	357 938	362 195	377 261	391 704	404 877	419 497	432 541	433 724	434 413	435 102	435 102
Операционные расходы, тыс. руб.	18 396	18 759	19 258	19 828	20 415	21 020	21 642	22 282	22 942	23 621	24 320	25 040	25 781	26 544	27 330
<i>Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение</i>	2 378														
<i>Расходы на оплату труда</i>	4 242														
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями</i>	7 116														
<i>Прочие операционные расходы</i>	4 660														
Неподконтрольные расходы	28 499	28 542	28 597	28 659	28 724	28 790	28 860	28 932	29 007	29 085	29 166	29 250	29 338	29 428	29 523
<i>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)</i>	6 872	6 915	6 971	7 032	7 097	7 164	7 233	7 306	7 381	7 459	7 540	7 624	7 711	7 802	7 896
<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627	21 627
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	126 597	133 935	179 543	184 931	190 481	198 405	212 409	226 730	241 001	256 768	272 318	281 223	290 102	299 260	308 242
<i>Затраты на газ, тыс. руб.</i>	126 480	133 809	179 370	184 752	190 294	198 209	212 195	226 500	240 754	256 502	272 032	280 925	289 792	298 938	307 906
<i>Расход натурального топлива (газ),</i>	26 516	27 235	35 445	35 445	35 445	35 844	37 256	38 609	39 843	41 213	42 436	42 546	42 611	42 675	42 675
<i>удельное потребление топлива (газ)</i>	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<i>Объём потребленной электроэнергии</i>	27	28	37	37	37	38	39	41	42	44	45	45	45	46	46
<i>удельное потребление э/э</i>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<i>Холодная вода, тыс. руб.</i>	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3
Итого расходы	173 492	181 424	227 790	234 026	240 457	249 299	264 255	279 569	294 871	311 711	328 375	338 440	348 525	358 938	369 223
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711	25 711
Операционные расходы для тарифа	18 396	18 759	19 258	19 828	20 415	21 020	21 642	22 282	22 942	23 621	24 320	25 040	25 781	26 544	27 330
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ	201 461	209 222	255 414	261 463	267 693	276 319	291 046	306 114	321 153	337 712	354 078	363 823	373 568	383 620	393 521
текущий тариф	713														
Предлагаемый тариф	767	774	714	730	748	763	771	781	793	805	819	839	860	882	904
Рост к тарифу предыдущего года	10,41%	0,90%	-7,81%	2,37%	2,38%	2,01%	1,12%	1,30%	1,50%	1,49%	1,68%	2,47%	2,52%	2,53%	2,58%
Тариф по ПИН	713	741	771	802	834	867	902	938	975	1 014	1 055	1 097	1 141	1 187	1 234

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 15.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача)

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	242 288	249 966	337 589	337 589	337 589	341 846	356 912	371 355	384 528	399 148	412 192	413 375	414 064	414 753	414 753
Операционные расходы	10 160	10 465	10 852	11 286	11 738	12 207	12 695	13 203	13 731	14 281	14 852	15 446	16 064	16 706	17 374
<i>Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение</i>	637														
<i>Расходы на оплату труда</i>	3 786														
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями</i>	1 149														
<i>Прочие операционные расходы</i>	4 588														
Неподконтрольные расходы	114 624	112 923	111 232	109 547	107 864	106 184	104 505	102 829	101 155	99 484	97 815	96 149	94 486	92 826	91 169
<i>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)</i>	36 609	34 908	33 217	31 532	29 849	28 169	26 490	24 814	23 140	21 469	19 800	18 134	16 471	14 811	13 154
<i>Амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015	78 015
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	30 554	32 109	38 298	39 233	40 134	41 366	43 440	45 591	47 768	50 189	52 617	54 143	55 688	57 295	58 901
<i>Объём потребленной электроэнергии</i>	5	5	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8
<i>удельное потребление э/э</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Холодная вода, тыс. руб.</i>	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	6
<i>теплоэнергия</i>	15 017	16 105	22 178	23 066	23 965	25 196	27 267	29 415	31 591	34 008	36 433	37 957	39 500	41 106	42 709
<i>расходы на теплоноситель</i>	15 518	15 984	16 092	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139	16 139
Итого расходы	155 338	155 497	160 382	160 066	159 736	159 757	160 641	161 623	162 655	163 953	165 284	165 738	166 238	166 828	167 444
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Корректировка НВВ	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596	-17 596
Прибыль	6 107	6 031	5 959	5 889	5 820	5 751	5 682	5 614	5 547	5 480	5 413	5 348	5 282	5 218	5 154
Финансирование капитальных вложений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ расч НП	143 848	143 827	148 530	148 024	147 497	147 313	147 984	148 744	149 545	150 602	151 681	151 873	152 099	152 403	152 721
текущий тариф	503														
Предлагаемый тариф	594	575	440	438	437	431	415	401	389	377	368	367	367	367	368
Рост к тарифу предыдущего года	35,30%	-3,09%	-23,53%	-0,34%	-0,36%	-1,37%	-3,79%	-3,40%	-2,91%	-2,98%	-2,47%	-0,16%	-0,02%	0,03%	0,21%
Тариф по ПИН	503	523	544	566	588	612	636	662	688	716	744	774	805	837	871

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть»

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	1 830 065	1 729 820	1 916 362	1 959 029	1 986 426	2 017 648	2 059 679	2 077 316	2 093 088	2 110 356	2 081 698	2 084 237	2 086 282	2 088 327	2 088 327
Операционные расходы	774 890	790 155	811 197	835 208	859 931	885 384	911 592	938 575	966 357	994 961	1 024 412	1 054 734	1 085 955	1 118 099	1 151 194
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	30 247														
Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	156 750														
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	25 630														
Расходы на оплату труда	550 903														
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	7 377														
Прочие операционные расходы	3 982														
Неподконтрольные расходы	619 030	693 033	761 401	839 585	848 534	854 292	839 845	689 546	608 755	621 953	653 806	688 669	707 714	722 414	729 720
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	130	134	139	145	151	157	163	169	176	183	191	198	206	214	223
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, связанные с арендой (лизингом)	225 444	249 788	276 366	301 189	307 446	310 090	306 149	313 377	324 162	332 020	346 824	363 086	372 890	380 836	387 275
Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	46 726	50 037	51 213	56 799	59 962	61 641	63 599	65 118	65 134	66 137	68 553	70 545	72 972	75 229	77 490
Амортизация основных средств и нематериальных активов	268 403	303 887	345 822	380 804	397 357	405 024	411 993	265 282	178 085	182 372	196 952	213 696	220 459	223 963	224 616
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не	78 326	89 187	87 860	100 649	83 618	77 380	57 941	45 600	41 197	41 241	41 286	41 145	41 186	42 171	40 117

# **Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть**

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль															
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 191 374	2 176 872	2 495 253	2 610 477	2 716 042	2 833 545	2 969 557	3 094 017	3 220 054	3 354 083	3 437 690	3 549 169	3 663 145	3 780 804	3 898 235
Затраты на газ	737 319	776 935	848 512	903 566	949 565	997 490	1 047 955	1 081 506	1 115 670	1 150 911	1 141 981	1 176 924	1 212 936	1 250 049	1 287 550
Расход натурального топлива (газ),	176 456	179 207	190 026	196 464	200 457	204 445	208 535	208 943	209 264	209 586	201 954	202 072	202 190	202 308	202 308
удельное потребление топлива (газ)	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Затраты на мазут	50 385	3 804	3 864	4 019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива (мазут)	2 702	198	194	194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельное потребление топлива (мазут)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты на уголь	86 592	44 483	59 797	65 743	74 178	79 909	87 104	90 588	94 088	97 851	101 765	105 836	110 069	114 472	119 051
Расход натурального топлива (уголь)	15 065	7 513	9 740	10 296	11 170	11 571	12 127	12 127	12 112	12 112	12 112	12 112	12 112	12 112	12 112
удельное потребление топлива (уголь)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на дизель	7 287	7 589	7 701	8 009	8 329	8 663	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива (дизель)	138	139	136	136	136	136	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельное потребление топлива (дизель)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	110 944	111 745	124 408	133 815	142 092	150 817	159 992	166 706	173 626	180 840	181 444	188 808	196 471	204 445	212 623
Объём потребленной электроэнергии	30 396	29 381	31 422	32 498	33 181	33 864	34 542	34 608	34 658	34 710	33 486	33 505	33 524	33 543	33 543
удельное потребление э/э	19,84	16,99	16,40	16,59	16,70	16,78	16,77	16,66	16,56	16,45	16,09	16,08	16,07	16,06	16,06
Холодная вода	19 608	20 431	21 249	22 099	22 983	23 902	24 858	25 852	26 886	27 962	29 080	30 243	31 453	32 711	34 020
Итого расходы	3 585 293	3 668 042	4 084 321	4 310 836	4 459 781	4 618 850	4 777 656	4 790 547	4 876 072	5 065 190	5 224 216	5 415 867	5 596 009	5 777 375	5 953 077
Недополученные доходы / Выпадающие расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные расходы для тарифа	774 890	790 155	811 197	835 208	859 931	885 384	911 592	938 575	966 357	994 961	1 024 412	1 054 734	1 085 955	1 118 099	1 151 194
Финансирование капитальных вложений	853 608	1 275 414	1 240 672	858 258	134 965	325 046	93 099	485 330	152 329	104 865	769 967	234 663	171 119	39 133	0

## Схема теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 г. Утверждаемая часть

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
НБВ	3 641 276	3 726 905	4 133 367	4 363 576	4 485 782	4 628 258	4 738 767	4 739 911	4 812 939	4 988 771	5 133 681	5 310 346	5 474 587	5 639 091	5 796 923
текущий тариф	2 023														
Предлагаемый тариф	1 990	2 155	2 157	2 227	2 258	2 294	2 301	2 282	2 299	2 364	2 466	2 548	2 624	2 700	2 776
Рост к тарифу предыдущего года	-5,01%	8,28%	0,11%	3,27%	1,38%	1,58%	0,30%	-0,83%	0,78%	2,81%	4,32%	3,32%	2,99%	2,90%	2,80%
Тариф по ПИН	2 023	2 104	2 188	2 275	2 367	2 461	2 560	2 662	2 768	2 879	2 994	3 114	3 239	3 368	3 503