

Городской округ «Город Калининград»

---

**"СОГЛАСОВАНО"**

"\_\_" \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

**"УТВЕРЖДАЮ"**

"\_\_" \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

**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](http://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 .....	9
РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»	10
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) .....	10
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 .....	12
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	15
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 .....	24
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	24
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	34
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 .....	35
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 .....	75
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	75
РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	78
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	78

3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	78
РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....		79
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	79
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	86
РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....		87
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 .....	87
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	88
5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	89
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	90
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 .....	91
5.6.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	93
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 .....	94
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 .....	94
5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	94



5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	94
<b>РАЗДЕЛ 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....</b>	<b>95</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) .....	95
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.....	95
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.....	95
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 .....	96
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	96
<b>РАЗДЕЛ 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....</b>	<b>97</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.....	97
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.....	97
<b>РАЗДЕЛ 8. Перспективные топливные балансы .....</b>	<b>98</b>
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	98
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	137
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ..	137

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	138
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	138
РАЗДЕЛ 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	139
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	139
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 .....	139
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.....	141
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	141
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	141
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период разработки .....	144
РАЗДЕЛ 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	145
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	145
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	146
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	146
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	149
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград».....	150
РАЗДЕЛ 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	153
РАЗДЕЛ 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	154
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».....	164

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 .....	164
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..	165
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 .....	165
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 .....	165
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 ..	166
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.....	166
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 .....	166
РАЗДЕЛ 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»		168
14.1.	Общие положения .....	168
РАЗДЕЛ 15. Ценовые (тарифные) последствия .....		177
15.1.	Общие положения .....	177

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1.1 – Прогноз приростов площадей жилой, общественно-деловой и социальной застройки в расчетных элементах территориального деления, м <sup>2</sup> .....	11
Таблица 1.2.1 – Приросты тепловой нагрузки в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч.....	13
Таблица 1.3.1 – Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч.....	16
Таблица 1.4.1 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки .....	19
Таблица 2.3.1 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии.....	36
Таблица 2.3.2 – Перспективные значения отпуска тепловой энергии на источниках г. Калининграда, Гкал.....	69
Таблица 2.5.1 – Радиус эффективного теплоснабжения основных источников городского округа «Город Калининград».....	75
Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии .....	81
Таблица 4.1.2 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	82
Таблица 4.1.3 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г. ....	83
Таблица 5.1.1 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии.....	87
Таблица 5.2.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии .....	88
Таблица 5.5.1 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035 г. ....	91
Таблица 8.1.1 – Перспективные балансы топлива .....	99
Таблица 8.3.1 – Описание видов топлива .....	137
Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения .....	150
Таблица 10.5.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть».....	154
Таблица 10.5.2 – Перечень бесхозяйных ЦТП, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть» .....	163
Таблица 14.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2018-2034 гг. ....	169
Таблица 15.1.1 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения АО «КГК».....	178
Таблица 15.1.2 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (производство).....	180
Таблица 15.1.3 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения КТЭЦ-2 (передача) .....	182
Таблица 15.1.4 – Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть».....	183

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ**

<b>Условные обозначения и сокращения</b>	<b>Трактовка обозначения (сокращения)</b>
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	Теплоэлектроцентраль
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.

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

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

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

	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
<b>Центральный район</b>																			
Жилой фонд, в т.ч.:	м <sup>2</sup>	0	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	278 370
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	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	76 700
МКД	м <sup>2</sup>	0	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	201 670
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	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	93 540
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	1 000	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	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	1 228 808
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	0	16 000	16 000	16 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48 000
МКД	м <sup>2</sup>	0	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	1 180 808
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	0	0	271 000	167 961	167 961	167 961	167 961	167 961	843	843	843	843	843	843	843	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	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	1 278 300
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	0	0	2 000	2 000	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 000
МКД	м <sup>2</sup>	0	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	1 272 300
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	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	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	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	2 785 478
ИЖС	м <sup>2</sup>	0	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	130 700
МКД	м <sup>2</sup>	0	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	2 654 778
Общественно-деловая застройка	м <sup>2</sup>	0	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	1 693 820
Производственные здания	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	1 000	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. УЧ**

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
<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	11,097	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,000	37,617
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,718	1,016	0,287	0,287	0,287	0,287	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	2,891
	ΣQ	0,000	3,030	12,113	5,100	5,100	5,100	5,100	4,814	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,000	40,508
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	16,096	9,883	9,610	7,107	7,107	7,107	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,000	60,207
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,718	2,638	2,092	1,848	0,988	0,988	0,702	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,031	0,000	10,200
	ΣQ	0,000	3,030	18,735	11,975	11,458	8,095	8,095	7,810	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,172	0,000	70,407
<b>Московский район</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	0,870	0,588	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	1,303	0,743	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
	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

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

		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
Общественно-деловая застройка	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
	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
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	28,933	0,651	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	33,201	0,829	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
<b>Итого по г. Калининград</b>																		
Жилой фонд	Q <sub>от+в</sub>	0,000	1,542	6,261	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	1,975	8,267	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	16,539	8,938	5,347	5,347	6,071	6,628	1,095	0,737	1,170	0,727	0,581	0,426	0,426	0,000	84,899
	Q <sub>ГВС</sub>	0,000	4,606	1,548	1,618	0,329	0,363	0,399	0,120	0,084	0,144	0,071	0,067	0,048	0,048	0,000	0,000	9,443
	ΣQ	0,000	35,472	18,087	10,556	5,676	5,710	6,469	6,749	1,178	0,881	1,240	0,794	0,630	0,474	0,426	0,000	94,342
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	32,408	22,800	17,327	13,436	10,338	11,095	14,071	4,071	3,620	4,052	3,610	1,045	0,890	0,890	0,000	139,653
	Q <sub>ГВС</sub>	0,000	5,039	3,554	4,315	2,779	1,768	1,817	2,281	1,015	1,013	0,941	0,936	0,176	0,176	0,128	0,000	25,938
	ΣQ	0,000	37,447	26,354	21,642	16,214	12,106	12,912	16,352	5,086	4,633	4,993	4,546	1,222	1,066	1,018	0,000	165,591

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии и теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.3.1.

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

Таблица 1.3.1 – Приросты тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
ТЭЦ-1	0,000	0,000	1,842	0,909	0,483	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,234
Qот+в	0,000	0,000	1,770	0,888	0,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,994
Qгвс	0,000	0,000	0,072	0,021	0,147	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,240
ТЭЦ-2	0,000	0,000	20,485	0,000	0,542	0,000	0,000	0,804	4,558	4,190	3,749	4,242	3,727	0,416	0,242	0,242	0,000	43,198
Qот+в	0,000	0,000	18,365	0,000	0,355	0,000	0,000	0,757	3,733	3,338	2,946	3,379	2,936	0,372	0,217	0,217	0,000	36,615
Qгвс	0,000	0,000	2,120	0,000	0,186	0,000	0,000	0,047	0,825	0,853	0,803	0,863	0,790	0,044	0,026	0,026	0,000	6,583
РТС Восточная	0,000	0,000	0,000	13,624	9,951	9,951	7,842	7,842	7,842	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,000	58,263
Qот+в	0,000	0,000	0,000	11,875	8,478	8,478	6,904	6,904	6,904	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,000	50,528
Qгвс	0,000	0,000	0,000	1,749	1,473	1,473	0,938	0,938	0,938	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,000	7,735
ул. Карташева, 10	0,000	0,000	0,000	0,110	0,121	0,121	0,012	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,388
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,081	0,092	0,092	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,298
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,029	0,030	0,030	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,090
РТС Прибрежная	0,000	0,000	0,000	0,670	0,823	0,823	0,153	0,153	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,775
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,515	0,658	0,658	0,143	0,143	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,261
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,155	0,165	0,165	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,514
РТС Цепрусс	0,000	0,000	0,390	0,882	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,000	4,074
Qот+в	0,000	0,000	0,381	0,672	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,000	3,342
Qгвс	0,000	0,000	0,009	0,210	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,000	0,732
РТС Горького, 166	0,000	0,000	0,000	0,426	0,426	0,426	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,279
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,309	0,309	0,309	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,926
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,118	0,118	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,353
РТС Красная	0,000	0,000	0,000	0,015	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,133
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,005	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,073
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,010	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060
РТС Северная	0,000	0,000	0,000	3,264	1,597	1,080	0,253	0,253	0,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,702
Qот+в	0,000	0,000	0,000	2,674	1,096	0,823	0,203	0,203	0,203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,203
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,591	0,501	0,257	0,050	0,050	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,500
РТС Балтийская	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	0,000	0,028
Qот+в	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	0,000	0,028
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	0,000	0,000
Котельная по ул. Берестяная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,898	0,554	0,554	0,554	0,554	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,116
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,784	0,467	0,467	0,467	0,467	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,650
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,115	0,088	0,088	0,088	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,466
РТС Чкаловск	0,000	0,000	0,000	1,143	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,000	3,104
Qот+в	0,000	0,000	0,000	1,115	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,000	2,752
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,028	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	0,352
Юго-западного жилого района	0,000	0,000	0,000	0,000	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,000	12,304
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,000	9,791
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	2,513
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,516
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,042
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,474

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

Наименование источника	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Итого
РТС Южная	0,000	0,000	12,503	0,109	1,797	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,000	15,668
Qот+в	0,000	0,000	10,381	0,109	1,181	0,000	0,000	0,000	0,000	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,000	12,687
Qгвс	0,000	0,000	2,122	0,000	0,616	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,000	2,982
ул. Транспортная, 25	0,000	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
Qот+в	0,000	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
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	0,000	0,000
ул. Чувашская, 4	0,000	0,000	0,000	2,183	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,183
Qот+в	0,000	0,000	0,000	1,645	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,645
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,538	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538
Котельная по ул. Рассветная	0,000	0,000	1,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,412
Qот+в	0,000	0,000	1,297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,297
Qгвс	0,000	0,000	0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,115
Котельная по ул. 3 -го Белорусского фронта	0,000	0,000	0,000	0,452	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,452
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,344
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,108	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108
ул. Бассейная, 35А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,290
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,210
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
ул. А. Невского, 188	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,242	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,242
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	0,000	0,000
ул. Летняя, 50А	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,282
Qот+в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,232	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,232
Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,050
Итого	0,000	0,000	36,743	24,056	20,477	16,214	12,072	12,876	16,630	5,123	4,573	5,066	4,550	1,240	1,066	1,066	0,000	161,754
Qот+в	0,000	0,000	32,305	20,500	16,348	13,436	10,338	11,095	14,071	4,071	3,620	4,052	3,610	1,045	0,890	0,890	0,000	136,271
Qгвс	0,000	0,000	4,439	3,556	4,130	2,779	1,735	1,781	2,559	1,052	0,953	1,013	0,941	0,195	0,176	0,176	0,000	25,483

**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. УЧ

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/м²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м²
1.1	ТЭЦ-1	188,89	160,92	87,10	0,00002748	0,00002748	0,00001267	92,18658377	0,00001297
1.2	РТС Южная	106,84	85,39	46,99	0,00001882	0,00001882	0,00000828	62,58347306	0,00001072
2.1	ТЭЦ-2	195,06	143,20	78,13	0,00000876	0,00000876	0,00000351	136,1686124	0,00000443
3.1	РТС Северная	352,55	277,53	148,41	0,00002638	0,00002638	0,00001111	155,5259839	0,00001130
3.2	РТС Балтийская	70,21	58,27	37,64	0,00002830	0,00002830	0,00001516	138,6476846	0,00005543
3.3	РТС Восточная	164,86	135,97	70,72	0,00005730	0,00005730	0,00002458	128,9116487	0,00003725
3.4	ул. И. Земнухова, 6	1,82	1,64	0,26	0,00017770	0,00017770	0,00002562	0	-
3.5	ул. Емельянова, 300А	5,74	4,19	2,10	0,00014468	0,00014468	0,00005317	2,101639483	0,00005303
3.6	ул. Красносельская, 14	1,81	1,28	0,92	0,00025371	0,00025371	0,00013036	0,923869896	0,00012981
3.7	ул. Чкалова, 29	1,79	1,51	0,93	0,00006315	0,00006315	0,00003250	0,921245571	0,00003238
3.8	ул. Емельянова, 47	2,68	2,00	1,12	0,00007639	0,00007639	0,00003159	1,115073658	-
3.9	ул. Бассейная, 35А	2,09	1,69	1,17	0,00005702	0,00005702	0,00003193	1,461845033	0,00001293
3.10	ул. Дзержинского, 162В	1,30	0,87	0,77	0,00009598	0,00009598	0,00005621	0	-
3.11	ул. Кропоткина, 8-10	0,52	0,47	0,27	0,00756304	0,00756304	0,00400250	0,272060573	0,00397219
3.12	ул. Колхозная, 8А	0,93	0,63	0,36	0,00078760	0,00078760	0,00030128	0,356714616	0,00030405
3.13	РТС Красная	40,28	30,98	19,12	0,00002177	0,00002177	0,00001034	19,37112534	0,00000901
3.14	ул. Чернышевского, 51	0,11	0,09	0,11	0,00797482	0,00797482	0,00814600	0	-
3.15	РТС Прибрежная	21,38	16,66	7,22	0,00004103	0,00004103	0,00001387	9,992575151	0,00001849
3.16	РТС Цепрусс	30,08	17,49	12,43	0,00002186	0,00002186	0,00000902	0	-
3.17	РТС Горького, 166	42,16	31,71	21,88	0,00002639	0,00002639	0,00001370	23,06299204	0,00001444
3.18	РТС Чкаловск	17,17	14,15	9,40	0,00001629	0,00001629	0,00000892	12,44183271	0,00001106
3.19	ул. А. Невского, 90	4,14	3,50	1,88	0,00003275	0,00003275	0,00001487	1,868701742	0,00001478
3.20	ул. Карташева, 10	6,00	4,47	3,12	0,00003389	0,00003389	0,00001766	3,511857789	0,00001176
3.21	ул. Дзержинского, 147	0,35	0,32	0,32	0,00001040	0,00001040	0,00000934	1,345210889	0,00000564
3.22	ул. К.Назаровой, 57а	0,08	0,08	0,08	0,00017150	0,00017150	0,00017272	0	-
3.23	пр. Советский, 103А	0,23	0,22	0,16	0,00009203	0,00009203	0,00006240	0,1578742	0,00005804
3.24	ул. Суворова, 137Б	1,02	0,96	0,30	0,00004762	0,00004762	0,00001392	0,437325768	0,00000961
3.25	ул. Киевская, 141а	10,60	8,43	6,27	0,00002309	0,00002309	0,00001365	0	-
3.26	ул. Гагарина, 50-52	0,98	0,76	0,61	0,00015052	0,00015052	0,00009410	0	-
3.27	ул. Баженова, 21	0,41	0,35	0,30	0,00005268	0,00005268	0,00003981	0	-
3.28	ул. Чувашская, 1А	0,39	0,39	0,32	0,00006626	0,00006626	0,00005346	0	-
3.29	ул. Гагарина, 41-45	0,40	0,20	0,20	0,00173530	0,00173530	0,00091841	0	-
3.30	ул. Чувашская, 4	1,89	1,34	1,09	0,00016837	0,00016837	0,00009774	6,0246322	0,00000724
3.31	ул. Молодой Гвардии, 4	0,99	0,84	0,52	0,00005180	0,00005180	0,00002696	0	-
3.32	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1,70	1,63	0,87	0,00007871	0,00007871	0,00004026	3,378684017	0,00002675
3.33	ул. Емельянова, 92	1,93	1,43	0,68	0,00009687	0,00009687	0,00003438	0	-
3.34	ул. Емельянова, 156Б	0,75	0,56	0,22	0,00006682	0,00006682	0,00001897	0,216149673	0,00001897
3.35	ул. Емельянова, 80А	1,14	1,14	0,64	0,00009183	0,00009183	0,00005198	0	-

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

№ 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/м²	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2019 г., Гкал/ч/м²	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2019 г., Гкал/ч/м²	Расчетная нагрузка 2034 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2034 г., Гкал/ч/м²
3.36	ул. П. Морозова, 115Д	1,71	1,60	1,06	0,00004839	0,00004839	0,00002985	0	-
3.37	ул. Летняя, 50А	3,66	2,84	2,48	0,00003895	0,00003895	0,00002635	0	-
3.38	ул. Транспортная, 25	0,93	0,93	0,68	0,00001562	0,00001562	0,00001130	0,790538344	0,00001267
3.39	ул. Маршала Новикова, 4–6	0,43	0,36	0,18	0,00026758	0,00026758	0,00010816	0	-
3.40	ул. П. Морозова, 146-156	0,49	0,49	0,34	0,00101488	0,00101488	0,00069454	0	-
3.41	ул. А. Невского, 9А	1,07	1,07	0,81	0,00010300	0,00010300	0,00007884	0	-
3.42	ул. А. Невского, 188	2,45	1,82	0,93	0,00016604	0,00016604	0,00006320	1,170477576	0,00007924
3.43	ул. Горького, 178	0,42	0,42	0,24	0,00002739	0,00002739	0,00001527	0,232058256	0,00001527
3.44	ул. Барклай де Толли, 17	0,27	0,27	0,27	0,00069805	0,00069805	0,00070411	0,266146387	0,00071430
3.45	Аллея Смелых, 152А	1,39	1,14	0,81	0,00004034	0,00004034	0,00002337	0	-
3.46	ул. Солнечногорская, 59	1,25	1,07	0,63	0,00002907	0,00002907	0,00001481	0,628208083	0,00001473
3.47	ул. П. Морозова, 56	3,93	3,38	3,07	0,00004124	0,00004124	0,00003220	0	-
3.48	ул. Можайская, 30	0,21	0,17	0,14	0,00005339	0,00005339	0,00003374	0	-
3.49	ул. Школьная, 2	0,42	0,35	0,06	0,85607619	0,85607619	0,10276539	0	-
3.50	ул. Лесопарковая, 38	0,23	0,23	0,21	0,00019320	0,00019320	0,00017590	0	-
3.51	ул. Энгельса, 51А	0,27	0,27	0,21	0,00001851	0,00001851	0,00001461	0,425666211	0,00000997
3.52	пр. Победы, 199	0,45	0,27	0,18	0,00015810	0,00015810	0,00006187	0,177235772	0,00006283
3.53	пос. Прегольский, 25а	0,67	0,50	0,35	0,00022728	0,00022728	0,00012162	0,354767879	0,00011999
3.54	ул. Танковая, 4	0,14	0,14	0,07	0,09845727	0,09845727	0,05007671	0	-
3.55	ул. Гагарина, 109	0,10	0,10	0,04	0,04280710	0,04280710	0,01743615	0	-
3.56	ул. Маршала Новикова, 26-30	0,18	0,18	0,13	0,04591084	0,04591084	0,03503472	0	-
3.57	ул. Октябрьская, 3	0,15	0,15	0,07	0,04713588	0,04713588	0,01939724	0	-
3.58	ул. Белинского, 18	0,08	0,08	0,02	0,02330616	0,02330616	0,00664915	0	-
3.59	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106	0,09	0,09	0,06	0,00022101	0,00022101	0,00013750	0	-
3.60	ул. Сержанта Мишина, 24	0,05	0,05	0,04	0,02123142	0,02123142	0,01648636	0,039408304	0,01673389
3.61	пр. Мира, 77-79	0,10	0,10	0,09	0,04801994	0,04801994	0,04184072	0	-
3.62	пр. Мира, 90	0,11	0,11	0,02	0,04588529	0,04588529	0,01186371	0	-
3.63	пр. Победы, 10-12	0,17	0,17	0,08	0,06767516	0,06767516	0,02842537	0	-
3.64	пр. Победы, 18	0,05	0,05	0,04	0,03578344	0,03578344	0,02157052	0	-
3.65	пр. Победы, 48	0,09	0,09	0,02	0,19966974	0,19966974	0,05982542	0	-
3.66	ул. Кутузова, 41	0,07	0,07	0,05	0,06927076	0,06927076	0,05128184	0	-
3.67	ул. Энгельса, 4	0,05	0,05	0,04	0,03714649	0,03714649	0,02934910	0	-
3.68	ул. Лейтенанта Катина, 4	0,10	0,10	0,07	0,06188050	0,06188050	0,04489990	0	-
3.69	ул. П. Морозова, 101–113	0,22	0,22	0,19	0,00025695	0,00025695	0,00022639	0	-
4.1	ОАО "Молоко"	0,56	0,56	0,56	0,00000245	0,00000245	0,00000245	0	-
4.2	ОАО "Кварц"	5,00	5,00	5,00	3,18471338	3,18471338	3,18471338	5	3,18471338
4.3	АО институт "Запводпроект"	2,24	2,24	2,24	0,00025714	0,00025714	0,00025714	2,24	0,00025714
4.4	ООО "Комфорт сервис"	1,60	1,60	1,60	0,00049342	0,00049342	0,00049342	1,603	0,00049250



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

№ 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>
4.5	ООО «БалтРыбПром»	0,04	0,04	0,04	0,00000686	0,00000686	0,00000686	0	-
4.6	ООО «ТПК «Балтптицепром»	18,11	13,68	9,39	0,00001447	0,00001447	0,00000750	0	-
4.7	Филиал ОАО «РЖД» КЖК	9,96	9,96	9,96	0,00033055	0,00033055	0,00033055	9,961	0,00033052
4.8	ООО «БалтТехПром»	-	-	-	-	-	-	-	-
4.9	ФГКОУ ВО «КПИ ФСБ РФ»	-	-	-	-	-	-	-	-
4.10	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	МАУК Зоопарк, пр. Мира, 26	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01	0,00636943
5.2	МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27	0,04	0,04	0,04	0,05888535	0,05888535	0,05888535	0	-
5.3	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7	0,42	0,42	0,42	0,26751592	0,26751592	0,26751592	0	-
5.4	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	0,33	0,33	0,33	0,21274658	0,21274658	0,21274658	0	-
5.5	МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1	0,23	0,23	0,23	0,15163667	0,15163667	0,15163667	0	-
5.6	МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22	0,20	0,20	0,20	0,24219745	0,24219745	0,24219745	0,195	-
5.7	МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	0,20	0,20	0,20	0,24468790	0,24468790	0,24468790	0	-
5.8	МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36	0,87	0,87	0,87	1,10319057	1,10319057	1,10319057	0,868	1,10573248
5.9	МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29	0,20	0,20	0,20	0,12109872	0,12109872	0,12109872	0	-
5.10	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2	0,02	0,02	0,02	0,01273885	0,01273885	0,01273885	0	-
5.11	МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17	0,02	0,02	0,02	0,01273885	0,01273885	0,01273885	0,02	-
5.12	МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	0,10	0,10	0,10	0,12234394	0,12234394	0,12234394	0	-
5.13	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14	0,20	0,20	0,20	0,24219745	0,24219745	0,24219745	0	-
5.14	МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2	0,08	0,08	0,08	0,04720542	0,04720542	0,04720542	0	-
5.15	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	0,29	0,29	0,29	0,18344168	0,18344168	0,18344168	0	-

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

№ 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>
5.16	МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2	0,10	0,10	0,10	0,06369427	0,06369427	0,06369427	0,1	-
5.17	МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3	0,18	0,18	0,18	0,27402690	0,27402690	0,27402690	0,176	0,28025478
5.18	МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103	0,10	0,10	0,10	0,19116242	0,19116242	0,19116242	0,098	0,19506369
5.19	МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16	0,01	0,01	0,01	0,01990446	0,01990446	0,01990446	0,01	0,01990446
5.20	МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01	-
5.21	МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9	0,01	0,01	0,01	0,00636943	0,00636943	0,00636943	0,01	-
5.22	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	0,02	0,02	0,02	0,00716561	0,00716561	0,00716561	0	-
5.23	МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27	0,04	0,04	0,04	0,03901274	0,03901274	0,03901274	0,035	-
5.24	МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7	0,04	0,04	0,04	0,04127388	0,04127388	0,04127388	0	-
5.25	МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19	0,04	0,04	0,04	0,00373857	0,00373857	0,00373857	0	-
5.26	МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31	0,08	0,08	0,08	0,07605000	0,07605000	0,07605000	0,078	-
5.27	МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47	0,08	0,08	0,08	0,15137341	0,15137341	0,15137341	0,078	0,15525478
5.28	МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9	0,42	0,42	0,42	0,06783781	0,06783781	0,06783781	0	-
5.29	МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в	0,34	0,34	0,34	0,44337205	0,44337205	0,44337205	0,344	-
5.30	МАОУ СОШ №2, ул. Гагарина, 55	0,66	0,66	0,66	0,42038217	0,42038217	0,42038217	0	-
6.1	Советский пр-т, в/г 2, инв. №180	2,82	2,82	2,82	0,28280057	0,28280057	0,28280057	2,824	0,28240000
6.2	ул.Стрелецкая, в/г 53, инв. №13	1,97	1,97	1,97	0,19640046	0,19640046	0,19640046	1,967	0,19670000

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

№ 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>
6.3	ул.Коммунистическая, в/г №63, инв. №24	1,27	1,27	1,27	0,12760071	0,12760071	0,12760071	1,273	0,12730000
6.4	ул.Артиллерийская, в/г №11, инв. №40	1,12	1,12	1,12	0,11180009	0,11180009	0,11180009	1,119	0,11190000
6.5	п. Чкаловск, в/г №1, инв. №60	0,42	0,42	0,42	0,04200000	0,04200000	0,04200000	0,42	0,04200000
6.6	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №45	0,28	0,28	0,28	0,02840143	0,02840143	0,02840143	0,282	0,02820000
6.7	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №58	1,00	1,00	1,00	0,10060090	0,10060090	0,10060090	1,003	0,10030000
6.8	ул. Емельянова, в/г №18, инв. №76	0,53	0,53	0,53	0,05280019	0,05280019	0,05280019	0,529	0,05290000
6.9	ул. Танковая, в/г №12, инв. №17	0,33	0,33	0,33	0,03240273	0,03240273	0,03240273	0,327	0,03270000
6.10	ул. А.Невского, в/г №5, инв. №18	0,28	0,28	0,28	0,02800000	0,02800000	0,02800000	0,28	0,02800000
6.11	ул. Озерная, в/г 8, инв. №1	0,44	0,44	0,44	0,04420023	0,04420023	0,04420023	0,441	0,04410000
6.12	ул. Озерная, в/г 8, инв. №4	0,57	0,57	0,57	0,05700000	0,05700000	0,05700000	0,57	0,05700000
6.13	ул. Танковая, в/г №12, инв. №36А	0,49	0,49	0,49	0,04860082	0,04860082	0,04860082	0,488	0,04880000
6.14	ул. Артиллерийская, в/г №11, инв. №1	0,24	0,24	0,24	0,02320667	0,02320667	0,02320667	0,236	0,02360000
7.1	ул. Артиллерийская, 71	0,59	0,59	0,59	0,37962755	0,37962755	0,37962755	0,593	0,37770701
7.2	ул. Артиллерийская, 73	0,64	0,64	0,64	0,41147393	0,41147393	0,41147393	0,643	0,40955414
7.3	ул. Артиллерийская, 77	0,58	0,58	0,58	0,37453986	0,37453986	0,37453986	0,584	0,37197452
7.4	ул. Артиллерийская, 79	0,58	0,58	0,58	0,36688338	0,36688338	0,36688338	0,578	0,36815287

## **РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ 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.

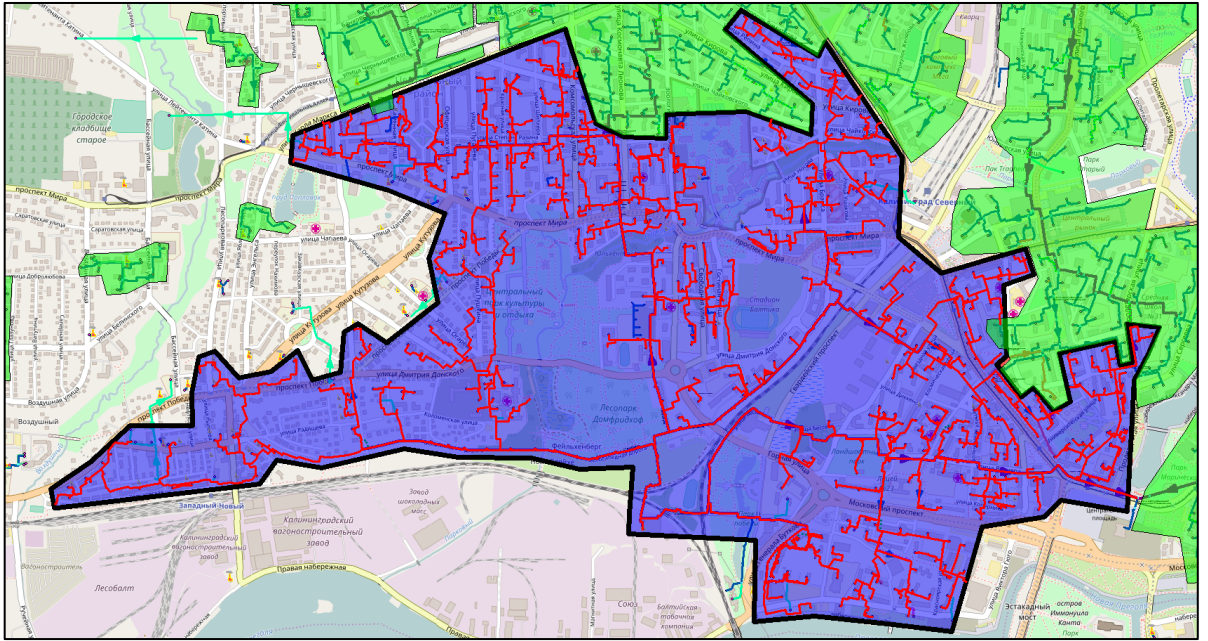


Рисунок 2.1 – Существующая зона действия ТЭЦ-1 (1 – 3 магистрали)

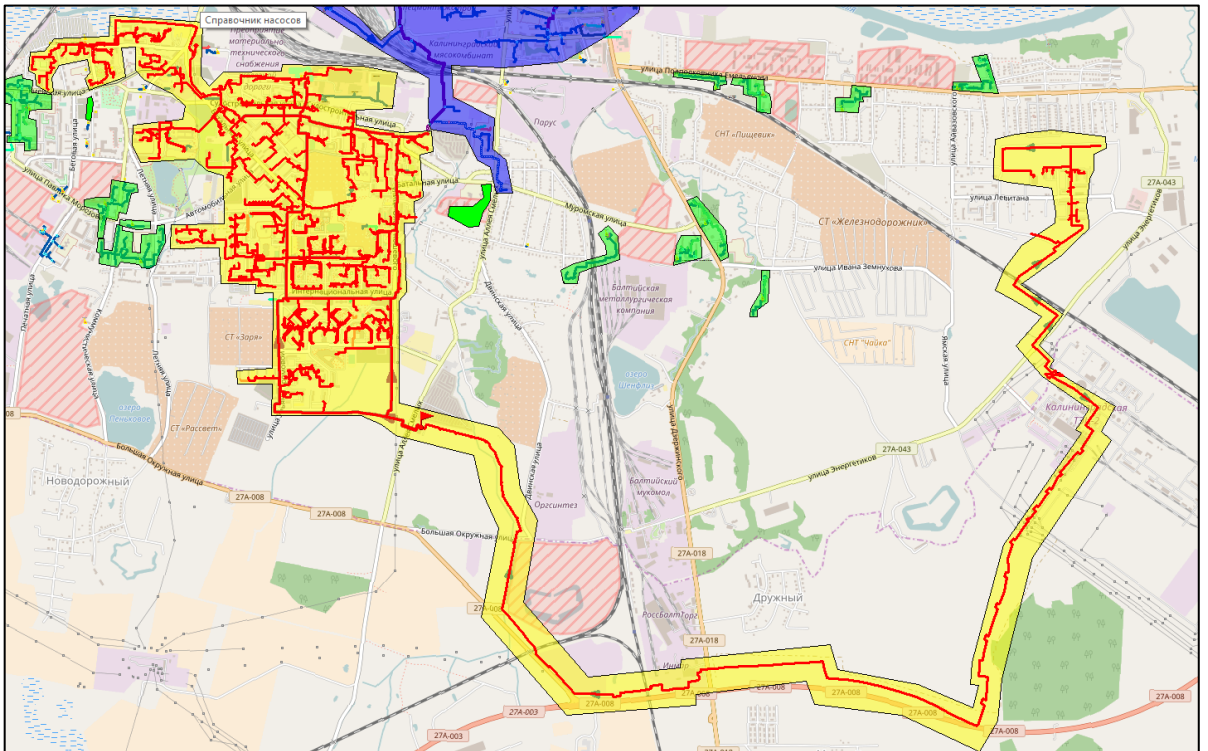


Рисунок 2.2 – Существующая зона действия ТЭЦ-2





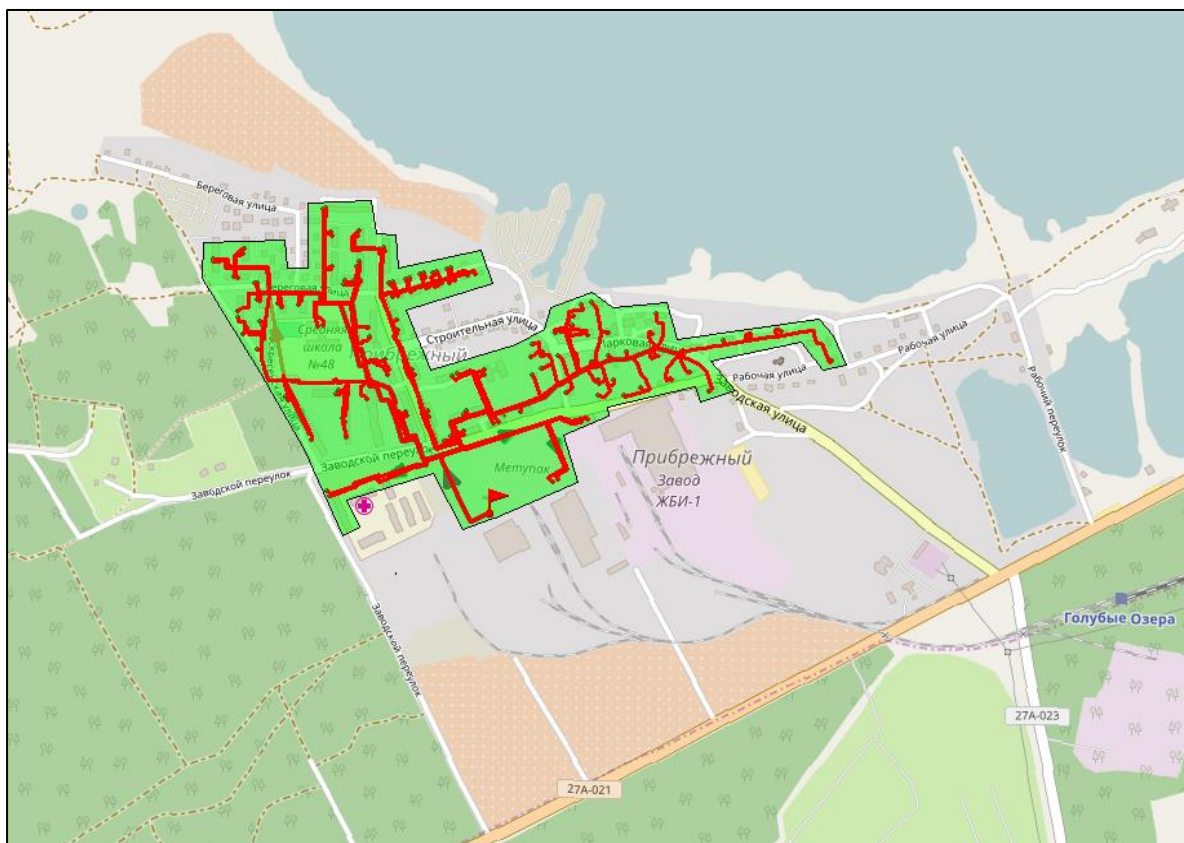


Рисунок 2.4 – Существующая зона действия РТС "Прибрежная"

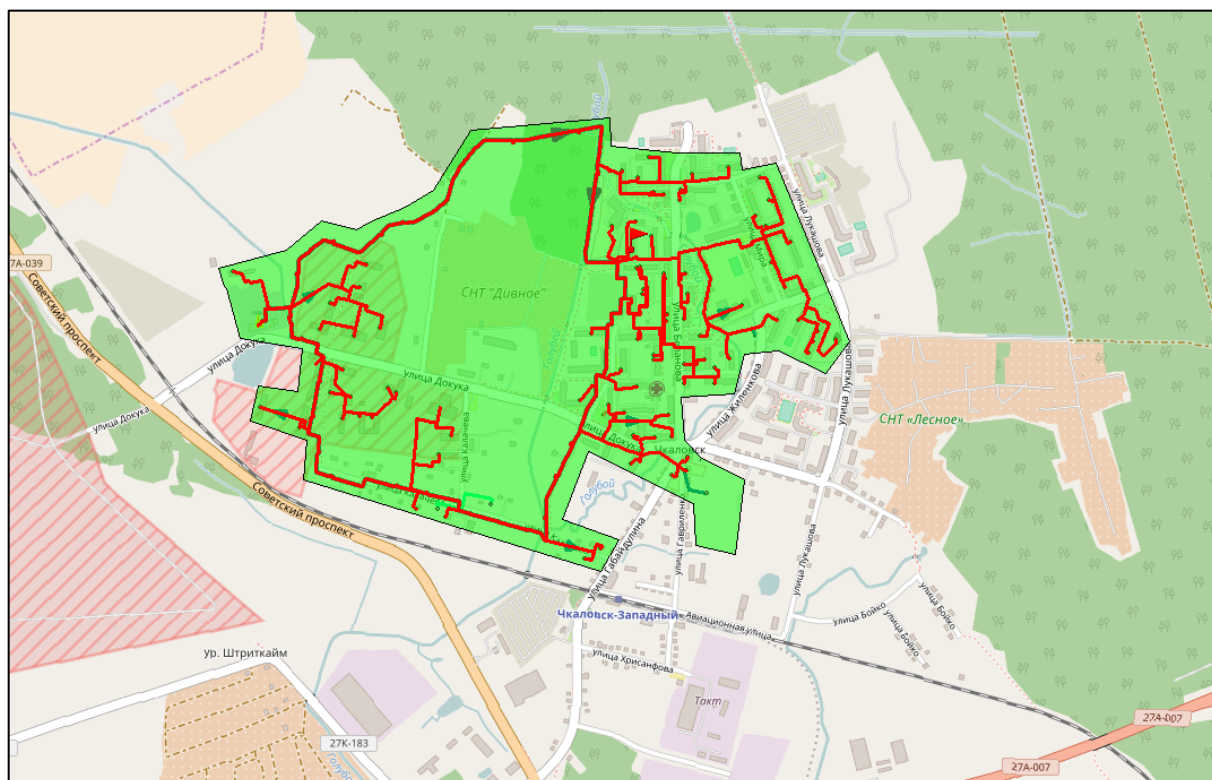


Рисунок 2.5 – Существующая зона действия РТС "Чкаловск"



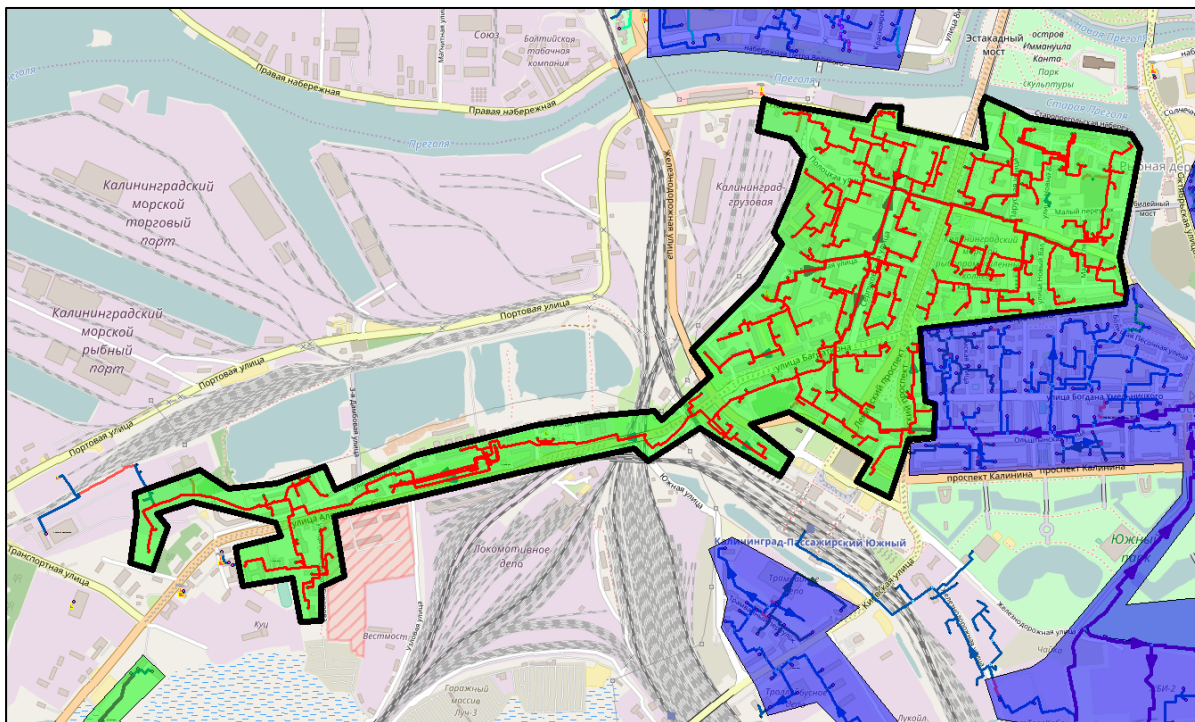


Рисунок 2.6 – Существующая зона действия РТС «Балтийская»

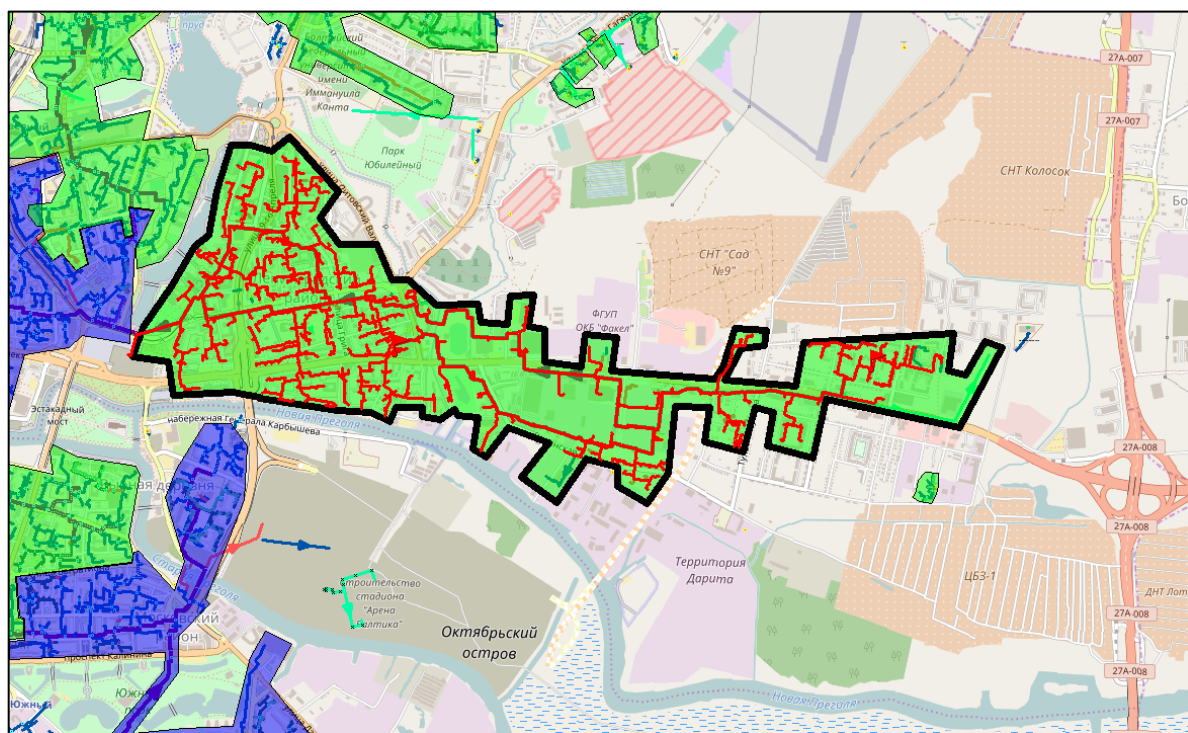


Рисунок 2.7 – Существующая зона действия РТС «Восточная»



**ООО Компания «Интегратор»**

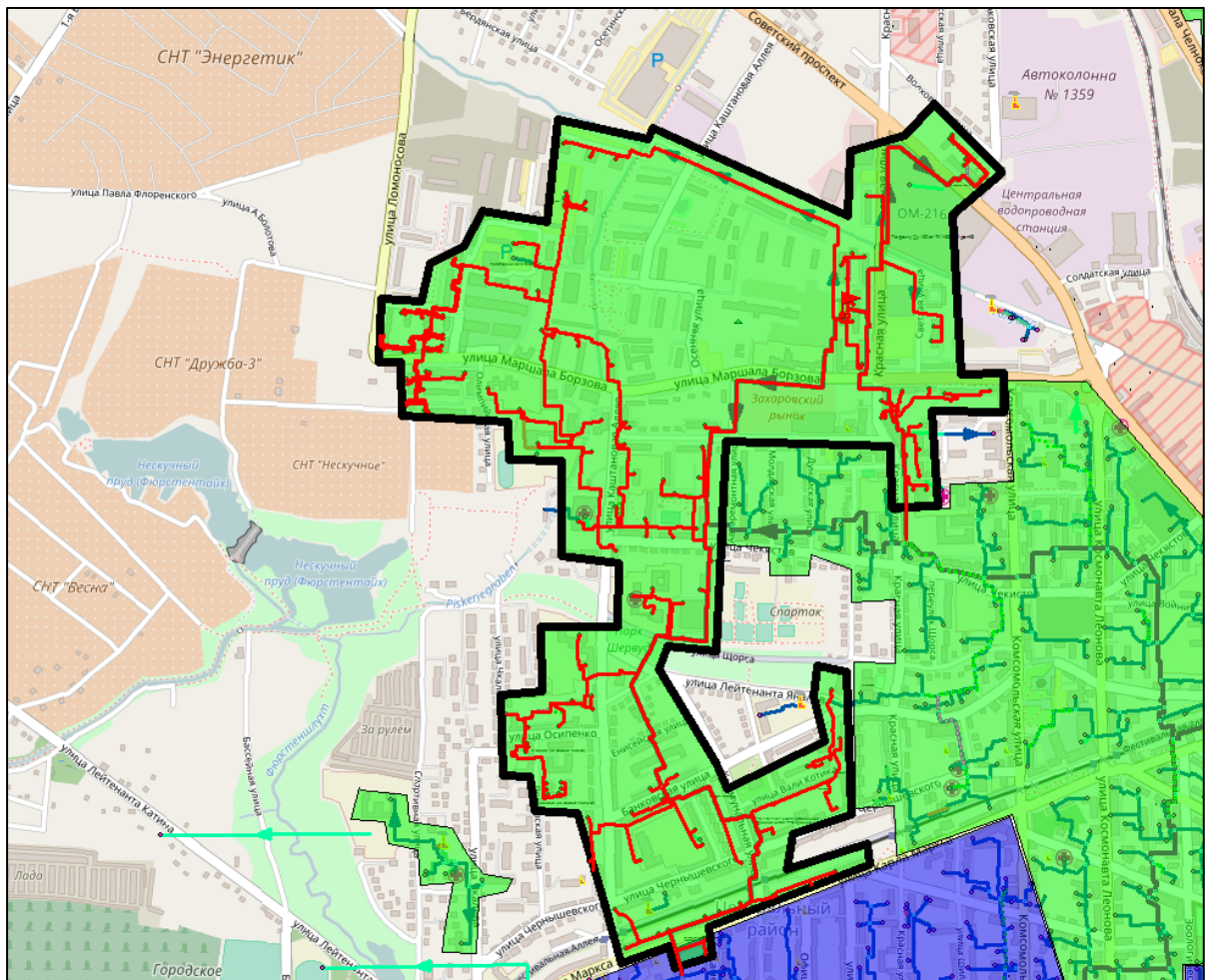


Рисунок 2.9 – Существующая зона действия РТС «Красная»



**ООО Компания «Интегратор»**

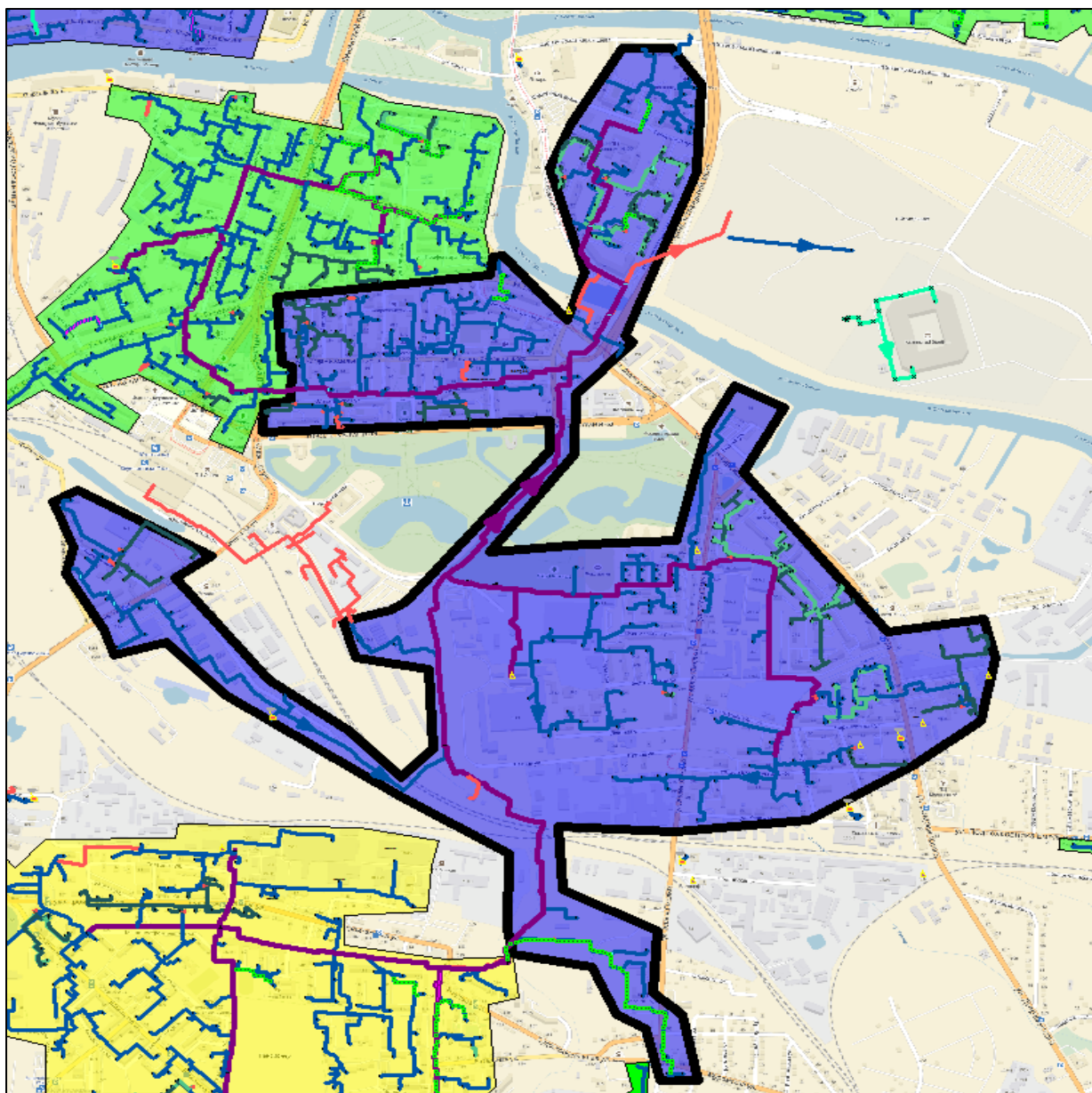


Рисунок 2.11 – Существующая зона действия котельной РТС «Южная»



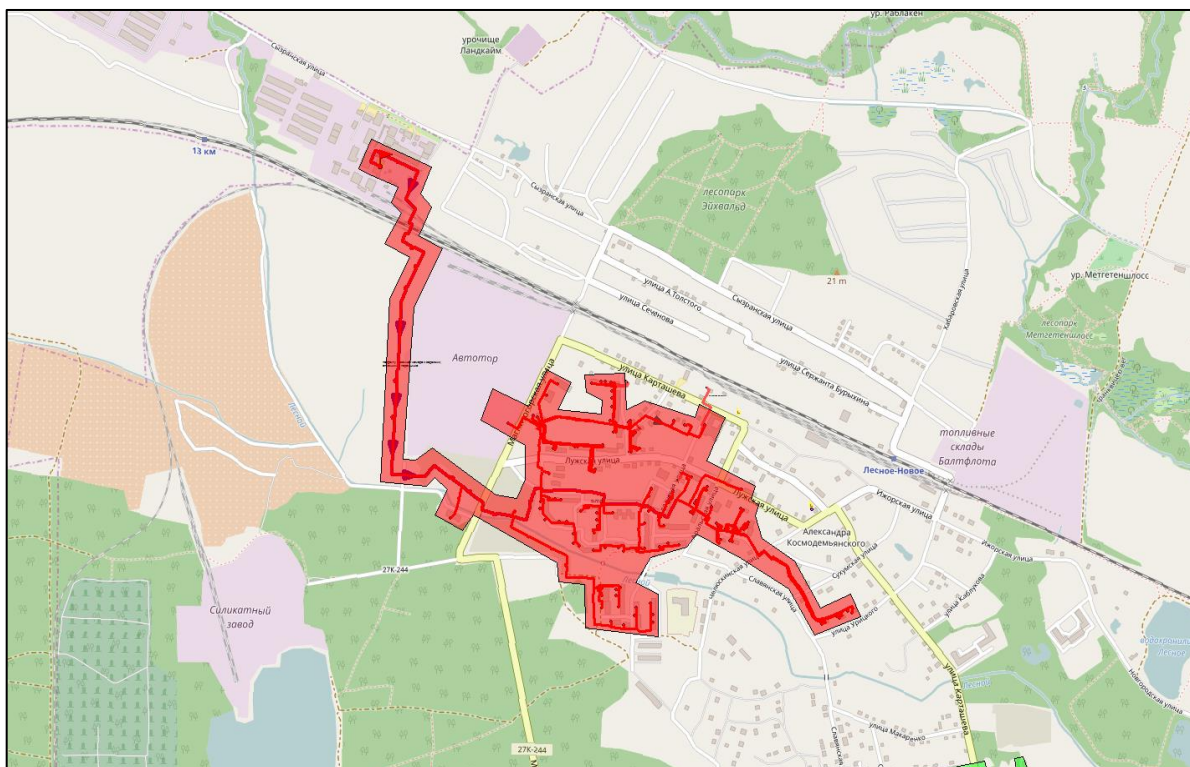


Рисунок 2.12 – Существующая зона действия котельной ООО "ТПК «Балтптицепром»

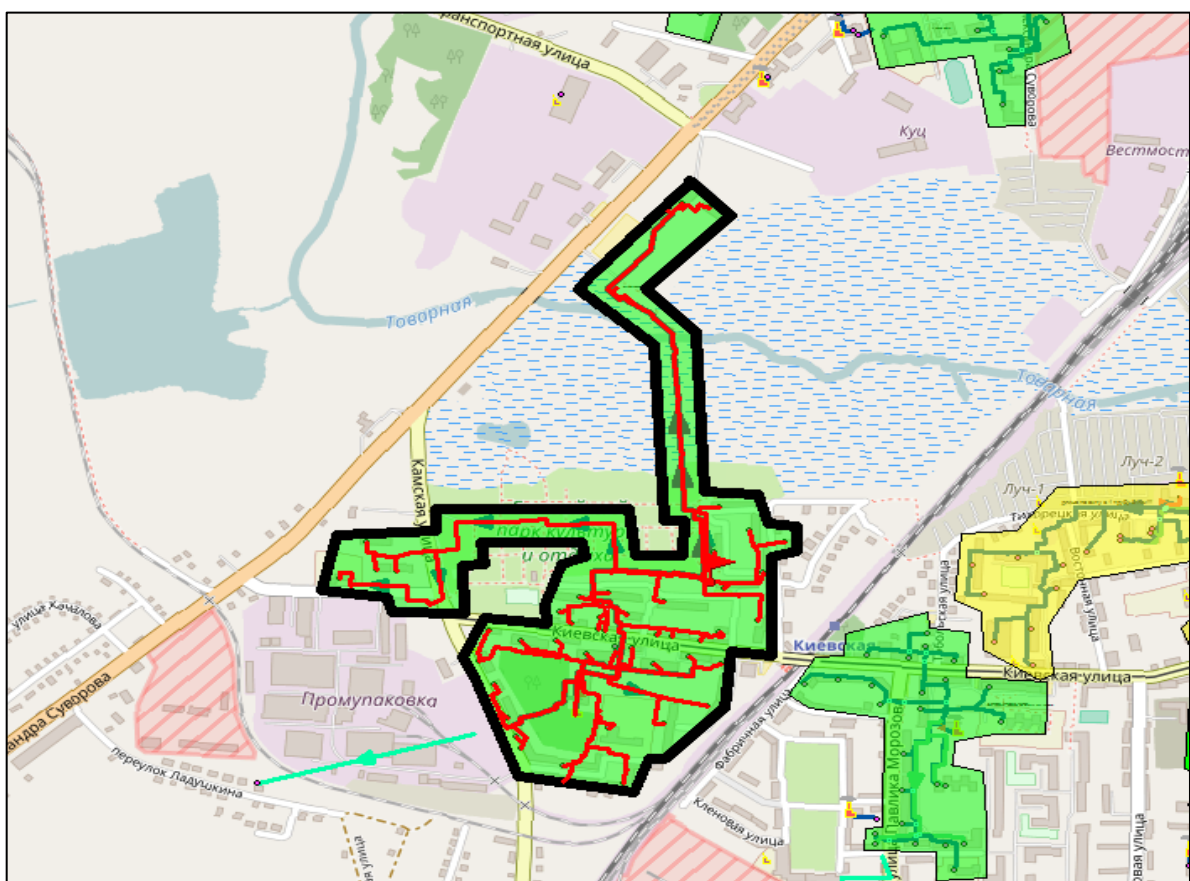


Рисунок 2.13 – Существующая зона действия котельной ул. Киевская, 141а

## 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.

### **2.3. 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.

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

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	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000
	располагаемая тепловая мощность	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000
	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	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097	217,097
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	86,863	89,041	91,084	91,821	91,898	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187	92,187
	Qот+в	82,717	84,824	86,846	87,436	87,513	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802	87,802
	Qгвс	4,145	4,217	4,238	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385	4,385
	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	125,695	123,517	121,474	120,737	120,660	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371	120,371
1.2	РТС Южная																
	установленная тепловая мощность	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
	располагаемая тепловая мощность	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
	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	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248	153,248
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	46,769	59,272	59,446	61,243	61,243	61,243	61,243	61,323	61,503	61,683	61,863	62,043	62,223	62,403	62,583	62,583
	Qот+в	42,458	52,838	53,012	54,193	54,193	54,193	54,193	54,273	54,418	54,564	54,709	54,854	55,000	55,145	55,290	55,290
	Qгвс	4,312	6,434	6,434	7,050	7,050	7,050	7,050	7,050	7,085	7,119	7,154	7,189	7,224	7,259	7,293	7,293
	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	103,453	90,950	90,777	88,980	88,980	88,980	88,980	88,900	88,720	88,540	88,359	88,179	87,999	87,819	87,639	87,639
2	Фиалил «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»																
2.1	ТЭЦ-2																
	установленная тепловая мощность	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
	располагаемая тепловая мощность	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000	206,000
	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	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670	200,670
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	78,009	98,745	112,896	113,437	113,437	113,437	114,801	119,359	123,549	127,299	131,541	135,267	135,684	135,926	136,169	136,169
	Qот+в	69,182	87,794	101,079	101,434	101,434	101,434	102,591	106,325	109,662	112,608	115,987	118,924	119,296	119,512	119,729	119,729
	Qгвс	8,826	10,952	11,817	12,003	12,003	12,003	12,210	13,034	13,887	14,690	15,553	16,344	16,388	16,414	16,440	16,440
	потери в тепловых сетях КТЭЦ-2	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	118,246	97,509	83,358	82,817	82,817	82,817	81,453	76,895	72,705	68,956	64,714	60,987	60,571	60,328	60,086	60,086
3	МП "Калининградтеплосеть"																
3.1	РТС Северная																
	установленная тепловая мощность	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
	располагаемая тепловая мощность	197,982	197,982	197,982	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
	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	194,030	194,030	194,030	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048	225,048



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

№ 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:	147,861	147,861	151,940	153,650	154,731	155,019	155,273	155,526	155,526	155,526	155,526	155,526	155,526	155,526	155,526	155,526
	Qот+в	132,482	132,482	135,971	137,180	138,003	138,241	138,444	138,648	138,648	138,648	138,648	138,648	138,648	138,648	138,648	138,648
	Qгвс	15,379	15,379	15,969	16,470	16,728	16,778	16,828	16,878	16,878	16,878	16,878	16,878	16,878	16,878	16,878	16,878
	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	37,335	37,335	33,256	62,564	61,484	61,196	60,942	60,689	60,689	60,689	60,689	60,689	60,689	60,689	60,689	60,689
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	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242	48,242
	собственные нужды источника	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
	тепловая мощность нетто	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486	47,486
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	37,507	37,507	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535	37,535
	Qот+в	35,015	35,015	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043	35,043
	Qгвс	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492	2,492
	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	8,476	8,476	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448
3.3	ул. Киевская, 141а																
	установленная тепловая мощность	17,597	17,597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	14,640	14,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,713	0,713	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	13,927	13,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	6,266	6,266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	5,847	5,847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,347	0,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	7,314	7,314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	ул. П. Морозова, 115Д																
	установленная тепловая мощность	3,780	3,780	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,700	3,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,575	3,575	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,059	1,059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,482	2,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	РТС Восточная																
	установленная тепловая мощность	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
	располагаемая тепловая мощность	111,214	111,214	111,214	111,214	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
	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	104,720	104,720	104,720	104,720	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156	140,156
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	70,502	70,502	83,976	93,927	103,878	111,720	119,562	127,701	127,874	128,047	128,220	128,393	128,566	128,739	128,912	128,912

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	63,306	63,306	75,053	83,530	92,008	98,912	105,816	113,006	113,146	113,287	113,428	113,568	113,709	113,850	113,991	113,991
	Qгвс	7,196	7,196	8,923	10,397	11,870	12,808	13,745	14,695	14,727	14,760	14,792	14,824	14,857	14,889	14,921	14,921
	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	30,483	30,483	17,009	7,057	32,542	24,700	16,859	8,720	8,547	8,374	8,201	8,028	7,855	7,682	7,509	7,509
3.6	ул. А. Невского, 9А																
	установленная тепловая мощность	1,567	1,567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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:	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,814	0,814	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,504	0,504	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	ул. П. Морозова, 146-156																
	установленная тепловая мощность	0,530	0,530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,490	0,490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,679	0,679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,340	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,336	0,336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	ул. П. Морозова, 5б																
	установленная тепловая мощность	3,900	3,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,760	3,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,133	0,133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,627	3,627	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	3,069	3,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	2,927	2,927	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,142	0,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,118	0,118	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,441	0,441	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	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:	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	потери в тепловых сетях	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	пос. 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:	0,863	0,863	0,863	1,366	1,869	2,372	2,875	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
	Qот+в	0,583	0,583	0,583	0,991	1,399	1,808	2,216	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625
	Qгвс	0,280	0,280	0,280	0,375	0,470	0,564	0,659	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
	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	1,744	1,744	1,744	1,240	0,737	3,034	2,531	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028	2,028
3.11	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:	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,643	0,643	0,643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,033	0,033	0,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,172	1,172	1,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	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:	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
	Qот+в	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829	1,829
	Qгвс	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	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	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899
3.13	пр. Победы, 199																
	установленная тепловая мощность	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	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:	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	Qот+в	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
	Qгвс	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
	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	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	0,115

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.14	Аллея Смелых, 152А																
	установленная тепловая мощность	3,020	3,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,870	2,870	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,092	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,778	2,778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,773	0,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,719	0,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,053	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,007	0,007	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,999	1,999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.15	ул. Танковая, 4																
	установленная тепловая мощность	0,296	0,296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,260	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,250	0,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,070	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,180	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.16	ул. Чувашская, 1А																
	установленная тепловая мощность	1,375	1,375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,100	1,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,054	1,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,319	0,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,733	0,733	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.17	ул. Гагарина, 41-45																
	установленная тепловая мощность	1,176	1,176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,720	0,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,034	0,034	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,686	0,686	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,204	0,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +в	0,179	0,179	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,480	0,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.18	пр. Победы, 10-12																
	установленная тепловая мощность	0,578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,076	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.19	пр. Мира, 77-79																
	установленная тепловая мощность	0,117	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.20	ул. Чувашская, 4																
	установленная тепловая мощность	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	11,500
	располагаемая тепловая мощность	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	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	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	11,406
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,093	1,093	3,907	4,899	4,899	5,511	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025	6,025
	Q <sub>от+в</sub>	0,992	0,992	3,244	4,236	4,236	4,815	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311	5,311
	Q <sub>гвс</sub>	0,101	0,101	0,663	0,663	0,663	0,695	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
	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	1,569	10,239	7,425	6,433	6,433	5,821	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307
3.21	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
	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:	0,929	0,929	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	Q <sub>от+в</sub>	0,820	0,820	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
	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	0,108	0,108
	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	2,475	2,475	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
3.22	ул. Летняя, 50А																
	установленная тепловая мощность	6,240	6,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	5,230	5,230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,156	0,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	5,074	5,074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	2,466	2,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	2,246	2,246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,526	2,526	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	пр. Мира, 90																
	установленная тепловая мощность	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,116	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.24	ул. Лейтенанта Катина, 4																
	установленная тепловая мощность	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.25	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:	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	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

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

№ 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:	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Q <sub>от+в</sub>	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
	Q <sub>гвс</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
	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	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
3.27	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:	0,216	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
	Q <sub>от+в</sub>	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
	Q <sub>гвс</sub>	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
	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	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
3.28	ул. Гагарина, 50-52																
	установленная тепловая мощность	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.29	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	0,005	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
	тепловая мощность нетто	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	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
	Q <sub>от+в</sub>	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
	Q <sub>гвс</sub>	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
	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	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554	2,554
3.30	пос. Прегольский, 25а																
	установленная тепловая мощность	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
	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:	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Qгвс	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	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	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
3.31	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:	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
	Qот+в	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
	Qгвс	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
	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	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
3.32	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:	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	Qот+в	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	Qгвс	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	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444
3.33	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:	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Qот+в	0,212	0,212	0,212	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	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	0,020	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	0,537	0,537	0,537	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
3.34	ул. Маршала Новикова, 26-30																
	установленная тепловая мощность	0,256	0,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,134	0,134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,094	0,094	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.35	ул. Маршала Новикова, 4-6																
	установленная тепловая мощность	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,560	0,560	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,028	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,532	0,532	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,178	0,178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,169	0,169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,009	0,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,349	0,349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.36	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:	1,172	1,172	1,172	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
	Qот+в	1,095	1,095	1,095	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
	Qгвс	0,076	0,076	0,076	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
	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	2,392	2,392	2,392	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102	2,102
3.37	ул. Дзержинского, 162В																
	установленная тепловая мощность	1,890	1,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	1,720	1,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,016	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	1,704	1,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,768	0,768	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,677	0,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,029	0,029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,907	0,907	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.38	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	0,002	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	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	Qот+в	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Qгвс	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	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	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.39	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:	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
	Qот+в	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	Qгвс	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	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	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
3.40	ул. П. Морозова, 101–113																
	установленная тепловая мощность	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,380	0,380	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,370	0,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,177	0,177	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.41	РТС Красная																
	установленная тепловая мощность	24,500	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
	располагаемая тепловая мощность	23,170	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000	49,000
	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	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882	48,882
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	19,088	19,125	19,140	19,149	19,149	19,262	19,262	19,262	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371	19,371
	Qот+в	16,970	17,007	17,012	17,020	17,020	17,113	17,113	17,113	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173	17,173
	Qгвс	2,117	2,117	2,127	2,128	2,128	2,149	2,149	2,149	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198
	потери в тепловых сетях	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
	резерв/дефицит тепловой мощности	2,793	28,586	28,571	28,562	28,562	28,449	28,449	28,449	28,340	28,340	28,340	28,340	28,340	28,340	28,340	28,340
3.42	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:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Qот+в	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	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	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
3.43	ул. Станочная, 7–9; Радищева, 104-106																
	установленная тепловая мощность	0,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	располагаемая тепловая мощность	0,350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,340	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.44	ул. Гагарина, 109																
	установленная тепловая мощность	0,320	0,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,282	0,282	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,039	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,242	0,242	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.45	ул. Лесопарковая, 38																
	установленная тепловая мощность	0,460	0,460	0,460	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,440	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,428	0,428	0,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,213	0,213	0,213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.46	ул. Энгельса, 4																
	установленная тепловая мощность	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.47	ул. Октябрьская, 3																
	установленная тепловая мощность	0,440	0,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,210	0,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловая мощность нетто	0,206	0,206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,065	0,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,139	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.48	ул. Можайская, 30																
	установленная тепловая мощность	0,640	0,640	0,640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,590	0,590	0,590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,025	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,565	0,565	0,565	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,139	0,139	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,126	0,126	0,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,418	0,418	0,418	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.49	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:	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.50	пр. Победы, 18																
	установленная тепловая мощность	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,099	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,061	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.51	ул. Кутузова, 41																
	установленная тепловая мощность	0,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ 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:	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,053	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.52	пр. Победы, 48																
	установленная тепловая мощность	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,050	0,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,048	0,048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,024	0,024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.53	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:	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	-	-	-	-	-	-	-
3.54	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	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449	23,449
	собственные нужды источника	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
	тепловая мощность нетто	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952	22,952
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	7,218	7,218	7,887	8,710	9,533	9,686	9,839	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993
	Q <sub>от+в</sub>	6,429	6,429	6,943	7,602	8,260	8,403	8,546	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690	8,690
	Q <sub>гвс</sub>	0,789	0,789	0,944	1,109	1,273	1,283	1,293	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
	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	15,329	15,329	14,659	13,836	13,013	12,860	12,707	12,554	12,554	12,554	12,554	12,554	12,554	12,554	12,554	12,554
3.55	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	1,311	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
	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	1,311	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:	0,232	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	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
	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	0,018	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	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
3.56	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:	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Qот+в	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	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	0,265	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	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
3.57	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	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	26,529	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	12,162	12,552	13,434	13,453	13,472	13,490	13,509	13,527	13,914	14,301	14,688	-	-	-	-	-
	Qот+в	11,198	11,579	12,251	12,268	12,285	12,302	12,319	12,335	12,650	12,965	13,280	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,964	0,973	1,183	1,185	1,186	1,188	1,190	1,192	1,264	1,336	1,408	-	-	-	-	-
	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	13,586	13,196	12,314	12,295	12,277	12,258	12,240	12,221	11,834	11,447	11,060	-	-	-	-	-
3.58	ул. Молодой Гвардии, 4																
	установленная тепловая мощность	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	2,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.59	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:	21,784	21,784	22,210	22,637	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063	23,063
	Qот+в	19,091	19,091	19,399	19,708	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017	20,017
	Qгвс	2,693	2,693	2,811	2,929	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046

ООО Компания «Интегратор»



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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	9,749	21,889	21,463	21,037	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610	20,610
3.60	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	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
	тепловая мощность нетто	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727	30,727
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,338	9,338	10,481	10,787	11,093	11,399	11,705	12,011	12,072	12,134	12,196	12,257	12,319	12,380	12,442	12,442
	Qот+в	8,435	8,435	9,550	9,799	10,048	10,297	10,546	10,795	10,851	10,907	10,963	11,019	11,075	11,131	11,187	11,187
	Qгвс	0,903	0,903	0,931	0,988	1,045	1,102	1,159	1,216	1,222	1,227	1,233	1,238	1,244	1,249	1,255	1,255
	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
	резерв/дефицит тепловой мощности	20,525	20,525	19,382	19,076	18,770	18,464	18,158	17,852	17,790	17,729	17,667	17,606	17,544	17,482	17,421	17,421
3.61	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:	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.62	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	0,021	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
	тепловая мощность нетто	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769	8,769
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
	Qот+в	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601	1,601
	Qгвс	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
	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	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826
3.63	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:	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	Qот+в	0,679	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
	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	0,070	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	0,597	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.64	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
	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	0,001	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	0,571	0,571	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,316	0,316	1,084	1,084	1,084	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
	Qот+в	0,308	0,308	0,985	0,985	0,985	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
	Qгвс	0,008	0,008	0,100	0,100	0,100	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	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	0,217	0,217	3,455	3,455	3,455	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194
3.65	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:	3,124	3,124	3,234	3,355	3,476	3,488	3,500	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512	3,512
	Qот+в	2,829	2,829	2,910	3,001	3,093	3,104	3,116	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127
	Qгвс	0,295	0,295	0,324	0,354	0,383	0,384	0,384	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
	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	3,044	3,044	2,934	2,813	2,691	2,679	2,668	2,656	2,656	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196	3,196
3.66	ул. К.Назаровой, 57а																
	установленная тепловая мощность	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,082	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	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,080	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	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.67	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	0,002	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	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
	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
	Qот+в	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
	Qгвс	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
	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	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
3.68	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	0,003	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	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,299	0,299	0,299	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Qот+в	0,193	0,193	0,193	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
	Qгвс	0,106	0,106	0,106	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
	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	1,248	1,248	1,248	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
3.69	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:	0,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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
	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	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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:	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
	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	-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:	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
	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	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»																
	установленная тепловая мощность	3,520	3,520	3,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	3,520	3,520	3,520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,046	0,046	0,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	3,474	3,474	3,474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	3,437	3,437	3,437	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	ООО «ТПК «Балттицепром»																
	установленная тепловая мощность	115,000	115,000	115,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	115,000	115,000	115,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	13,248	13,248	13,248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	101,752	101,752	101,752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	9,376	9,376	9,376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	8,485	8,485	8,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,890	0,890	0,890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,727	0,727	0,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	91,650	91,650	91,650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

ООО Компания «Интегратор»

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

№ 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:	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+в</sub>	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
	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	-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+в</sub>	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	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+в</sub>	0,043	0,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,395	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагностроительная, 7																
	установленная тепловая мощность	0,430	0,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,410	0,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,420	0,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

№ 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:	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,332	0,332	0,332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,234	0,234	0,234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-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
	Q <sub>от</sub> +v	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
	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от</sub> +v	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+в	0,868	0,868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-0,184	-	-	-	-	-
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	-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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,098	0,098	0,098	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,195	0,195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,080	0,080	0,080	0,080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,001	0,001	0,001	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	0,079	0,079	0,079	0,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,077	0,077	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>от+в</sub>	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	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	МАОУ 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
	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	МАОУ 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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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																

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	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																
	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	-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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	располагаемая тепловая мощность	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	собственные нужды источника	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тепловая мощность нетто	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qот+в	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Qгвс	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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</sub> +v	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	резерв/дефицит тепловой мощности	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</sub> +v	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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</sub> +v	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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</sub> +v	0,423	0,423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Q <sub>гвс</sub>	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери в тепловых сетях	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	резерв/дефицит тепловой мощности	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
	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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	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
	Qот+в	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	0,000	0,000	0,000	0,000	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	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

ООО Компания «Интегратор»

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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</sub> +в	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	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
	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
	Q <sub>от</sub> +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
	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	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
	Q <sub>от</sub> +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
	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	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
	Q <sub>от</sub> +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
	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	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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	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	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																
	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
	Qот+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
	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	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
	Qот+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
	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	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	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
	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	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	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	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																
	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
	Qот+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
	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	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

ООО Компания «Интегратор»

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

№ 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:	0,593	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+в</sub>	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	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+в</sub>	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
	резерв/дефицит тепловой мощности	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
	Q <sub>от+в</sub>	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
	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	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
	Q <sub>от+в</sub>	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
	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	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»																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	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



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

№ 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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,270	15,657	16,044	16,431	16,431
	Q <sub>от+в</sub>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,790	14,105	14,420	14,735	14,735
	Q <sub>гвс</sub>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,480	1,552	1,624	1,696	1,696
	потери в тепловых сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,134	3,134	3,134	3,134	3,134
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,872	11,485	11,098	10,711	10,711
8.2	Юго-западного жилого района																
	установленная тепловая мощность	-	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	располагаемая тепловая мощность	-	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	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:	-	-	-	2,43	4,86	7,29	9,72	12,15	12,172	12,194	12,216	12,238	12,26	12,282	12,304	12,304
	Q <sub>от+в</sub>	-	-	-	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	располагаемая тепловая мощность	-	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	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:	-	0,680	0,680	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323
	Q <sub>от+в</sub>	-	0,582	0,582	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
	Q <sub>гвс</sub>	-	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
	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	-	6,791	6,791	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148	6,148
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+в</sub>	-	-	-	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
	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Qот+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
	Qгвс	-	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
	Qот+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
	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
	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
	Qот+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
	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
	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	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	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	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	0,229	0,229	0,229	0,229
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	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
	Qот+в	-	-	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
	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
	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
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	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
8.9	ул. П. Морозова, 101-113																
	установленная тепловая мощность	-	-	0,420	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
	располагаемая тепловая мощность	-	-	0,380	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
	собственные нужды источника	-	-	0,010	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	тепловая мощность нетто	-	-	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
	суммарная подключенная фактическая нагрузка, в том числе:	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	Qот+в	-	-	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
	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

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

№ п/п	Источник	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	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
	резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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
	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
	Qгвс	-	-	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	467 707,30	467 874,77	468 503,35	468 503,35	468 681,08	469 290,23	469 899,39	470 508,54	471 117,70	471 726,85	472 336,00	472 945,16	472 945,16
1.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-1	235 088,65	236 125,57	264 165,20	264 332,68	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26
1.2	Реализация ТЭ РТС Южная	169 424,29	178 827,48	203 542,09	203 542,09	203 542,09	203 542,09	203 719,82	204 328,98	204 938,13	205 547,28	206 156,44	206 765,59	207 374,75	207 983,90	207 983,90
2.	Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»	262 637,01	270 315,40	359 768,05	359 768,05	359 768,05	364 025,13	379 091,42	393 533,96	406 707,07	421 327,27	434 371,49	435 554,19	436 243,05	436 931,92	436 931,92
2.1	Реализация ТЭ ТЭЦ-2	262 637,01	270 315,40	359 768,05	359 768,05	359 768,05	364 025,13	379 091,42	393 533,96	406 707,07	421 327,27	434 371,49	435 554,19	436 243,05	436 931,92	436 931,92
3.	МПП "Калининградтеплосеть"	1 202 790,82	1 184 365,14	1 238 815,39	1 281 315,07	1 308 578,09	1 335 542,83	1 362 329,85	1 364 911,55	1 366 949,97	1 368 988,39	1 363 074,55	1 365 112,97	1 367 151,40	1 369 189,82	1 369 189,82
	Собственные источники на газообразном топливе	1 131 855,38	1 137 496,10	1 202 621,50	1 243 434,31	1 269 010,45	1 294 288,32	1 320 220,14	1 322 801,84	1 324 840,27	1 326 878,69	1 320 964,84	1 323 003,27	1 325 041,69	1 327 080,11	1 327 080,11
3.1	РТС Северная	518 006,25	519 088,74	501 649,83	505 606,95	506 547,93	507 412,77	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62
3.2	РТС Балтийская	113 495,70	113 607,08	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75
3.3	РТС Восточная	231 965,09	234 607,17	298 183,96	329 034,87	351 950,58	374 866,29	398 613,67	399 191,70	399 769,73	400 347,76	400 925,79	401 503,82	402 081,86	402 659,89	402 659,89
3.4	ул. И. Земнухова, 6	908,19	896,36	885,97	885,97	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	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62
3.6	ул. Красносельская, 14	2 757,23	2 758,72	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50
3.7	ул. Чкалова, 29	2 027,68	2 083,82	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55
3.8	ул. Емельянова, 47	3 852,07	3 743,04	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15
3.9	ул. Бассейная, 35А	3 422,80	3 361,83	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10
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. Кропоткина, 8-10	810,46	749,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12	ул. Колхозная, 8А	1 141,98	1 130,86	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75

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

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.13	РТС Красная	60 885,29	61 182,94	63 685,87	63 685,87	64 071,15	64 071,15	64 071,15	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42
3.14	ул. Чернышевского, 51	350,67	295,66	385,28	385,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.15	РТС Прибрежная	21 321,35	20 466,34	29 004,47	31 824,05	32 218,51	32 612,96	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41
3.16	РТС Цепрусс	39 358,57	44 987,70	45 039,41	45 091,11	45 142,81	45 194,52	45 246,22	46 537,88	47 829,53	49 121,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.17	РТС Горького, 166	65 745,76	65 974,13	75 779,07	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65
3.18	РТС Чкаловск	35 419,65	35 226,04	36 357,42	37 379,16	38 400,91	39 422,66	40 444,40	40 613,14	40 781,87	40 950,61	41 119,34	41 288,08	41 456,81	41 625,55	41 625,55
3.19	ул. А. Невского, 90	7 052,90	7 145,03	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17
3.20	ул. Каргашева, 10	9 105,77	9 457,61	10 494,43	10 943,59	10 973,01	11 002,42	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84
3.21	ул. Дзержинского, 147	860,78	871,64	3 264,78	3 264,78	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90
3.22	ул. К.Назаровой, 57а	157,17	164,53	177,73	177,73	177,73	177,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.23	пр. Советский, 103А	496,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.24	ул. Суворова, 137Б	803,60	826,42	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70
-	Котельная по ул. Рассветная	2 958,03	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
	Собственные источники на жидком топливе	22 709,74	2 413,31	2 363,05	2 363,05	831,68	831,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.25	ул. Киевская, 141а	20 215,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.26	ул. Гагарина, 50-52	1 652,80	1 563,41	1 531,37	1 531,37	0,00	0,00	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	831,68	831,68	831,68	831,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Собственные источники на твердом топливе	48 225,70	44 455,73	33 830,85	35 517,72	38 735,96	40 422,83	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70	42 109,70
3.28	ул. Чувашская, 1А	634,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.29	ул. Гагарина, 41-45	608,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.30	ул. Чувашская, 4	3 423,28	3 482,51	15 024,68	15 024,68	16 556,05	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09
3.31	ул. Молодой Гвардии, 4	1 375,70	1 402,56	1 377,04	1 377,04	1 377,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.32	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	4 127,25	4 199,97	5 382,20	7 069,07	8 755,94	10 442,81	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68
3.33	ул. Емельянова, 92	2 529,57	0,00	0,00	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	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81
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	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.41	ул. А. Невского, 9А	1 062,78	1 072,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.42	ул. А. Невского, 188	2 954,47	2 990,51	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79
3.43	ул. Горького, 178	563,70	574,56	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08
3.44	ул. Баркляя де Толли, 17	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44	545,44
3.45	Аллея Смелых, 152А	1 722,02	1 716,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.46	ул. Солнечногорская, 59	1 691,98	1 745,47	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81
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	0,00	0,00	0,00	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. УЧ

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.51	ул. Энгельса, 51А	544,83	554,02	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68
3.52	пр. Победы, 199	510,63	499,34	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33
3.53	пос. Прегольский, 25а	687,27	677,30	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02
	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные угольные котельные)	4 809,13	6 018,21	6 018,21	6 018,21	5 270,87	5 270,87	5 270,87	5 270,87	5 222,65	5 222,65	5 222,65	5 222,65	5 222,65	5 222,65	5 222,65
3.54	ул. Танковая, 4	151,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.55	ул. Гагарина, 109	85,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.56	ул. Маршала Новикова, 26-30	290,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.57	ул. Октябрьская, 3	142,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.58	ул. Белинского, 18	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.59	ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106	0,00	0,00	0,00	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	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	85,71
3.61	пр. Мира, 77-79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.62	пр. Мира, 90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.63	пр. Победы, 10-12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.64	пр. Победы, 18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.65	пр. Победы, 48	51,63	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	0,00
3.66	ул. Кутузова, 41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.67	ул. Энгельса, 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.68	ул. Лейтенанта Катина, 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	Котельная по ул. Рассветная	1 529,70	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
4.	Прочие источники	99 722,19	99 722,19	68 452,09	68 452,09	68 452,09	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25	66 234,25
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 "Запводпроект"	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»	31 189,62	31 189,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	3 584,43	2 879,72	2 879,72	2 879,72	2 879,72	2 879,72	2 879,72	2 455,59	2 455,59	2 455,59	2 455,59	2 455,59
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

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

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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. Вагостроительная, 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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.15	МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17	628,58	628,58	628,58	628,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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 центр", ул.Энгельса, 9	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. УЧ

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.Коммунистическая, 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
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

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

№ п/п	Источник	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	5 878,16	5 971,68	44 373,64	54 505,41	64 637,19	74 768,96	84 900,73	84 983,40	85 066,07	85 148,73	127 691,98	129 066,31	130 440,63	131 814,95	131 814,95
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	42 460,58	43 752,24	45 043,90	46 335,56	46 335,56
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	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
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
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	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
8.9	ул. П. Морозова, 101–113	0,00	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51
8.10	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	0,00	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24

**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	187,62		
	1 магистраль	58,14	3,5	2,33
	2 магистраль	53,60	3,3	2,17
	3 магистраль	75,89	2,9	1,88
2	ТЭЦ-2	196,909	21,8	20,35
3	РТС Северная	356,08		
	1 магистраль	115,94	3,2	2
	2 магистраль	37,75	4,4	2,63
	3 магистраль	12,29	4,2	2,78
	4 магистраль	4,00	2,9	1,76
4	РТС Восточная	164,17	4,4	2,53
5	ООО «ТПК «Балтицеппром»	14,20	5,2	3,84
6	РТС Цепрусс	30,08	2,6	1,14
7	РТС Прибрежная	21,83	1,3	0,8
8	РТС Горького, 166	39,68	1,9	1,15
9	РТС Чкаловск	17,17	2,2	2,7
10	РТС Красная	40,12	3,3	2,03

Для расчета радиуса эффективного теплоснабжения принимается методология проведения экспресс-анализа, основанная на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из теплоисточника, тепловых сетей и

потребителей, затраты на транспорт тепла для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя по указанной выше методологии, определяются по формуле:

$$C=Z \times Q \times L,$$

где:  $C$  – среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя;

$Q$  – мощность потребления;

$L$  – протяженность тепловой сети от источника до потребителя,

$Z$  – коэффициент пропорциональности, который представляет собой удельные затраты в системе на транспорт тепла.

Для сопоставимости участков трубопроводов с разным техническим состоянием и уровнем потерь вводятся коэффициенты, позволяющие определить эквивалентные расстояния от источника до потребителя. Поскольку индивидуальные особенности участков теплосети учтены введением поправочных коэффициентов и, таким образом, рассчитываются эквивалентные расстояния, коэффициент пропорциональности  $Z$  принимается одинаковым для всей системы.

Система централизованного теплоснабжения условно разбивается на несколько крупных районов нагрузок. Для каждого района предварительно рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки ( $L_i$ ) по формуле:

$$L_i = \sum (Q_{зд} \times L_{зд}) / Q_i,$$

где:  $i$  – номер района нагрузок;

$L_{зд}$  – расстояние по трассе (либо эквивалентное расстояние) от каждого здания района до теплоисточника;

$Q_{зд}$  – присоединенная нагрузка здания;

$Q_i$  – суммарная присоединенная нагрузка района.

Суммарную присоединенную нагрузку по системе определяется по формуле:

$$Q = \sum Q_i$$

Средний радиус теплоснабжения по системе рассчитывается по формуле:

$$L_{cp} = \sum (Q_i \times L_i) / \sum Q_i$$

Фактический годовой отпуск тепла по каждому району  $A_i$  (Гкал) суммируется по присоединенным зданиям по результатам расчетов по нормативам потребления тепла по формуле:

$$A_i = \sum A_{зд}$$

Фактический годовой отпуск тепла по системе определяется по формуле:

$$A = \sum A_i$$

Средняя по системе себестоимость транспорта тепла  $T$  (руб./Гкал) принимается в расчет равной тарифу на передачу тепловой энергии в 2011 г. с учетом индекса – дефлятора, утвержденных Минэкономразвития России от 24.08.2012.

Годовые затраты на транспорт тепла по системе, (руб./год) рассчитываются по формуле:

$$B = \sum B_i = A \times T.$$

Годовые затраты на транспорт тепла по каждому району  $B_i$  (руб./год) определяются по формуле:

$$B_i = B \times (Q_i \times L_i) / \sum (Q_i \times L_i).$$

где:  $T$  – число часов работы системы теплоснабжения в год.

Исходя из этого, удельные затраты по системе на транспорт тепла определяются по формуле:

$$Z = C / (Q \times L_{cp}) = B / (Q \times L_{cp}).$$

### **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 присоединенную 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 теплопотребления 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>Срок проведения мероприятия</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
РТС "Красная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2021	Увеличение установленной мощности до 41,2 Гкал/ч

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

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
пос. 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
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	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Оптимизация режима работы котельной
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Оптимизация режима работы котельной
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2017-2022	Оптимизация режима работы котельной

Таблица 4.1.2 – 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. Марш. Новикова, 26-30	2022 – 2025	-

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

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год переключения	Организация
9	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике
10	МАДОУ № 5, ул. Марш. Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Марш. Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

Таблица 4.1.3 – 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
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, 56	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	2025	МП "КТС"

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

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		остается на нужды производства)		
		МАДОУ д/с №115, ул. Великолукская, 7	2020	Комитет по социальной политике
4	Чувашская, 4 **	ул. Танковая, 4	2020-2021	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 41-45	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2024	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2021	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 19	2024	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	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. Бассейная, 35А	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	2021	Комитет по социальной политике
6	ул. Энгельса, 51А	ул. Лесопарковая, 38	2022	МП "КТС"
7	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
8	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
9	ул. подп. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
11	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
12	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2022	МП "КТС"
13	РТС Северная	Библиотека № 14, ул. Тельмана, 28	2021	Комитет по социальной политике
		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	-
		ул. А. Невского, 9А	2020	МП "КТС"
14	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
15	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
16	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
17	Газовая котельная ул. Марш. Новикова, 26-30	ул. Марш. Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
18	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике



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

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
19	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Марш. Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Марш. Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

*\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную МУП "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 исчерпанием 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.

## **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**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование нового источника</b>	<b>Переключаемые источники</b>	<b>Год переключения</b>	<b>Организация</b>
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. Марш. Новикова, 26-30	2022 – 2025	-

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

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники	Год переключения	Организация
9	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике
10	МАДОУ № 5, ул. Марш. Новикова, 25-27	МАДОУ № 5, ул. Марш. 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	Срок проведения мероприятия	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

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

Источник	Мероприятия	Срок проведения мероприятия	Эффект от проведения мероприятия
РТС "Красная"	Снятие ограничений установленной мощности	2020-2021	Увеличение установленной мощности до 41,2 Гкал/ч
пос. 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
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	Снижение негативного воздействия на окружающую среду
ул. Энгельса, 51а	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Оптимизация режима работы котельной
ул. Солнечногорская, 59	Техническое перевооружение угольной котельной с установкой автоматических угольных котлов	2018-2021	Оптимизация режима работы котельной
Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2017-2022	Оптимизация режима работы котельной

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 п.п. 5.2. Раздела 5.

#### **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



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

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		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, 56	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	2020-2021	МП "КТС"
		ул. Чувашская, 1А	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 41-45	2021	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 50-52	2024	МП "КТС"
		ул. Гагарина, 109	2021	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 19	2024	МП "КТС"
		ул. Молодой Гвардии, 4	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. Бассейная, 35А	МАУ СШОР №5 по футболу, пр. Мира, 134	2021	Комитет по социальной политике
6	ул. Энгельса, 51А	ул. Лесопарковая, 38	2022	МП "КТС"
7	ул. Суворова, 137Б	ул. Можайская, 30	2022	МП "КТС"
8	Дзержинского 147	ул. И. Земнухова, 6	2024	МП "КТС"
		ул. Дзержинского, 162В	2021	МП "КТС"
9	ул. подп. Емельянова, 92	ул. Емельянова, 80А	2022	МП "КТС"
		ул. Емельянова, 92	2020	МП "КТС"
11	РТС Восточная	ул. Баженова, 21	2026	МП "КТС"
12	РТС Красная	ул. Чернышевского, 51	2024	МП "КТС"
		Потребители ООО «БалтРыбПром» *	2022	МП "КТС"
13	РТС Северная	Библиотека № 14, ул. Тельмана, 28	2021	Комитет по социальной политике

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

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Организация
		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	-
		ул. А. Невского, 9А	2020	МП "КТС"
14	Новая котельная РТС Цепрусс	РТС Цепрусс	2030	МП "КТС"
15	Котельная по ул. Берестяная	Потребители ООО «Балтптицепром» (Котельная остается на нужды производства)	2022	МП "КТС"
16	Газовая котельная ул. П. Морозова, 101–113	ул. П. Морозова, 101–113	2022 - 2025	-
17	Газовая котельная ул. Марш. Новикова, 26-30	ул. Марш. Новикова, 26-30	2022 - 2025	-
18	Газовая котельная МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	МАОУ СОШ №3, пл. Октябрьская, 36	2021	Комитет по социальной политике
19	Газовая котельная МАДОУ № 5, ул. Марш. Новикова, 25-27	МАДОУ д/с №5, ул. Марш. Новикова, 25-27	2021	Комитет по социальной политике

\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» на котельную РТС "Красная" возможно рассмотрение переключения на котельную МУП "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 выработки 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 °С;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период – 1,2 °С;
- продолжительность работы системы ГВС – 351 сут.;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5 °С;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотапливаемый период – 15 °С;
- максимальная температура воздуха переходного периода – 10 °С.

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. УЧ

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
ТЭЦ-1																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	249 917,96	250 702,07	280 347,97	280 512,78	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37	281 131,37
Собственные нужды	Гкал/год	14 829,31	14 576,50	16 182,77	16 180,10	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12	16 170,12
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	235 088,65	236 125,57	264 165,20	264 332,68	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26	264 961,26
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	229 212,70	229 380,17	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75	230 008,75
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	94,94	97,02	97,96	98,04	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33
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)	33 956,25	34 062,78	38 090,76	38 113,15	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20	38 197,20
Потребление условного топлива	тут	38 807,14	38 928,89	43 532,29	43 557,88	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94	43 653,94
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	165,07	164,87	164,80	164,79	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76	164,76
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
РТС Южная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	179 628,21	189 567,77	215 424,98	215 424,98	215 424,98	215 424,98	215 598,25	216 209,67	216 821,08	217 432,48	218 043,87	218 655,24	219 266,60	219 877,95	219 877,95
Собственные нужды	Гкал/год	10 203,92	10 740,29	11 882,89	11 882,89	11 882,89	11 882,89	11 878,43	11 880,70	11 882,95	11 885,20	11 887,43	11 889,65	11 891,85	11 894,05	11 894,05
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	169 424,29	178 827,48	203 542,09	203 542,09	203 542,09	203 542,09	203 719,83	204 328,98	204 938,13	205 547,28	206 156,44	206 765,59	207 374,75	207 983,90	207 983,90
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	179 197,10	179 197,10	179 197,10	179 197,10	179 371,72	179 980,87	180 590,03	181 199,18	181 808,34	182 417,49	183 026,64	183 635,80	183 635,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	68,28	68,45	71,11	71,11	71,11	71,11	71,19	71,42	71,65	71,88	72,11	72,34	72,57	72,79	72,79
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)	24 948,36	26 328,86	29 920,14	29 920,14	29 920,14	29 920,14	29 944,20	30 029,12	30 114,04	30 198,96	30 283,87	30 368,78	30 453,69	30 538,60	30 538,60
Потребление условного топлива	тут	28 512,41	30 090,12	34 194,44	34 194,44	34 194,44	34 194,44	34 221,94	34 319,00	34 416,05	34 513,09	34 610,14	34 707,18	34 804,22	34 901,26	34 901,26
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	168,29	168,27	168,00	168,00	168,00	168,00	167,99	167,96	167,94	167,91	167,89	167,86	167,84	167,81	167,81
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	158,73	158,73
ТЭЦ-2																
Годовое производство тепловой энергии	Гкал/год	310 650,01	318 328,40	407 781,05	407 781,05	407 781,05	412 038,13	427 104,42	441 546,96	454 720,07	469 340,27	482 384,49	483 567,19	484 256,05	484 944,92	484 944,92
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	380 117,05	380 117,05	380 117,05	384 374,13	399 440,42	413 882,96	427 056,07	441 676,27	454 720,49	455 903,19	456 592,05	457 280,92	457 280,92
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	262 637,01	270 315,40	359 768,05	359 768,05	359 768,05	364 025,13	379 091,42	393 533,96	406 707,07	421 327,27	434 371,49	435 554,19	436 243,05	436 931,92	436 931,92
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	114,08	129,44	130,24	130,24	130,24	131,89	137,61	142,99	147,86	153,32	158,15	158,63	158,91	159,18	159,18
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	26 515,62	27 235,08	35 616,74	35 616,74	35 616,74	36 015,63	37 427,33	38 780,59	40 014,90	41 384,80	42 607,04	42 717,86	42 782,40	42 846,95	42 846,95
Потребление условного топлива	тут	31 004,34	31 845,59	41 646,15	41 646,15	41 646,15	42 112,56	43 763,24	45 345,59	46 788,85	48 390,66	49 819,80	49 949,38	50 024,85	50 100,33	50 100,33
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
РТС Северная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	523 898,70	524 279,11	506 665,82	510 662,51	511 612,89	512 486,39	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89	513 359,89
Собственные нужды	Гкал/год	4 809,96	5 190,36	5 015,99	5 055,56	5 064,97	5 073,62	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26	5 082,26
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	518 006,25	519 088,74	501 649,83	505 606,95	506 547,93	507 412,77	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62	508 277,62
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	437 115,85	441 072,97	442 013,94	442 878,79	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64	443 743,64
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	169,39	174,30	176,71	178,15	178,51	178,83	179,16	179,16	179,16	179,16	179,16	179,16	179,16	179,16	179,16
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	67 839,50	68 374,63	68 501,88	68 618,84	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79	68 735,79
Потребление условного топлива	тут	81 112,69	81 890,76	79 139,62	79 763,89	79 912,34	80 048,77	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21	80 185,21
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
РТС Восточная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	236 471,40	236 953,01	301 165,49	332 324,89	355 469,73	378 614,57	402 599,41	403 183,22	403 767,03	404 350,84	404 934,65	405 518,46	406 102,27	406 686,08	406 686,08
Собственные нужды	Гкал/год	1 864,23	2 345,83	2 981,54	3 290,02	3 519,15	3 748,28	3 985,73	3 991,51	3 997,29	4 003,07	4 008,85	4 014,63	4 020,41	4 026,19	4 026,19
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	231 965,09	234 607,17	298 183,96	329 034,87	351 950,58	374 866,29	398 613,67	399 191,70	399 769,73	400 347,76	400 925,79	401 503,82	402 081,86	402 659,89	402 659,89
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	269 261,40	300 112,32	323 028,02	345 943,73	369 580,19	370 158,22	370 736,25	371 314,28	371 892,31	372 470,34	373 048,37	373 626,40	373 626,40
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	80,58	96,47	108,48	120,50	129,65	138,81	148,27	148,49	148,71	148,93	149,15	149,36	149,58	149,80	149,80
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	40 324,24	44 496,30	47 595,25	50 694,21	53 905,63	53 983,80	54 061,97	54 140,14	54 218,31	54 296,47	54 374,64	54 452,81	54 452,81
Потребление условного топлива	тут	36 313,85	37 011,32	47 041,11	51 908,11	55 523,26	59 138,41	62 884,77	62 975,96	63 067,15	63 158,34	63 249,53	63 340,72	63 431,91	63 523,09	63 523,09
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	156,55	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
РТС Цепрусс																

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	38 246,62	45 437,53	45 489,75	45 541,97	45 594,19	45 646,41	45 698,64	47 003,21	48 307,78	49 612,35	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	752,04	449,83	450,35	450,87	451,38	451,90	452,42	465,33	478,25	491,16	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	39 358,57	44 987,70	45 039,41	45 091,11	45 142,81	45 194,52	45 246,22	46 537,88	47 829,53	49 121,19	-	-	-	-	-
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	38 923,94	38 975,64	39 027,35	39 079,05	39 130,75	39 182,46	40 474,12	41 765,77	43 057,43	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	13,91	15,09	15,11	15,13	15,15	15,17	15,20	15,68	16,17	16,66	-	-	-	-	-
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	6 126,58	6 133,62	6 140,66	6 147,70	6 154,74	6 161,78	6 337,68	6 513,59	6 689,49	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	5 914,77	7 097,20	7 105,36	7 113,51	7 121,67	7 129,83	7 137,98	7 341,75	7 545,52	7 749,29	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
РТС Балтийская																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	115 417,88	114 743,03	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46	109 263,46
Собственные нужды	Гкал/год	1 810,80	1 135,96	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71	1 081,71
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	113 495,70	113 607,08	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75	108 181,75
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	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93	97 209,93
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	41,00	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02	41,02
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	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55	14 732,55
Потребление условного топлива	тут	17 906,33	17 922,50	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61	17 066,61
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
РТС Прибрежная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	20 954,45	20 670,98	29 294,49	32 142,26	32 540,66	32 939,06	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45	33 337,45
Собственные нужды	Гкал/год	488,11	204,64	290,02	318,21	322,15	326,10	330,04	330,04	330,04	330,04	330,04	330,04	330,04	330,04	330,04
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	21 321,35	20 466,34	29 004,47	31 824,05	32 218,51	32 612,96	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41	33 007,41
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	17 226,56	17 395,16	25 933,29	28 752,87	29 147,32	29 541,77	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23	29 936,23
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	8,32	9,21	10,26	11,32	11,48	11,65	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
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	3 949,93	4 333,91	4 387,62	4 441,34	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06	4 495,06
Потребление условного топлива	тут	3 274,12	3 228,74	4 575,71	5 020,52	5 082,75	5 144,98	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21	5 207,21
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

ООО Компания «Интегратор»

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

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	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
РТС Чкаловск																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	35 904,12	35 578,27	36 720,95	37 752,92	38 784,88	39 816,84	40 848,81	41 019,23	41 189,65	41 360,07	41 530,49	41 700,92	41 871,34	42 041,76	42 041,76
Собственные нужды	Гкал/год	678,08	352,22	363,54	373,75	383,97	394,19	404,40	406,09	407,78	409,46	411,15	412,84	414,53	416,21	416,21
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	35 419,65	35 226,04	36 357,42	37 379,16	38 400,91	39 422,66	40 444,40	40 613,14	40 781,87	40 950,61	41 119,34	41 288,08	41 456,81	41 625,55	41 625,55
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	29 635,19	30 656,94	31 678,69	32 700,43	33 722,18	33 890,91	34 059,65	34 228,38	34 397,12	34 565,85	34 734,59	34 903,32	34 903,32
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	10,60	11,78	12,17	12,56	12,94	13,33	13,71	13,78	13,85	13,92	13,99	14,06	14,13	14,20	14,20
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	4 836,17	4 972,08	5 107,99	5 243,90	5 379,81	5 402,26	5 424,70	5 447,15	5 469,59	5 492,03	5 514,48	5 536,92	5 536,92
Потребление условного топлива	тут	5 644,82	5 557,21	5 735,70	5 896,89	6 058,08	6 219,27	6 380,46	6 407,08	6 433,69	6 460,31	6 486,93	6 513,55	6 540,17	6 566,79	6 566,79
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
РТС Красная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	61 506,12	61 794,71	64 322,66	64 322,66	64 711,79	64 711,79	64 711,79	65 260,50	65 260,50	65 260,50	65 260,50	65 260,50	65 260,50	65 260,50	65 260,50
Собственные нужды	Гкал/год	323,18	611,77	636,79	636,79	640,65	640,65	640,65	646,08	646,08	646,08	646,08	646,08	646,08	646,08	646,08
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	60 885,29	61 182,94	63 685,87	63 685,87	64 071,15	64 071,15	64 071,15	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42	64 614,42
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	55 261,19	55 261,19	55 633,63	55 633,63	55 633,63	56 176,91	56 176,91	56 176,91	56 176,91	56 176,91	56 176,91	56 176,91	56 176,91
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	22,09	22,12	22,13	22,13	22,27	22,27	22,27	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45	22,45
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	8 612,42	8 612,42	8 664,52	8 664,52	8 664,52	8 737,99	8 737,99	8 737,99	8 737,99	8 737,99	8 737,99	8 737,99	8 737,99
Потребление условного топлива	тут	9 479,62	9 652,14	10 047,00	10 047,00	10 107,78	10 107,78	10 107,78	10 193,49	10 193,49	10 193,49	10 193,49	10 193,49	10 193,49	10 193,49	10 193,49
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
РТС Горького, 166																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	66 400,47	66 633,80	76 536,79	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99	78 215,99
Собственные нужды	Гкал/год	426,34	659,67	757,71	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34	774,34
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	65 745,76	65 974,13	75 779,07	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65	77 441,65
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	67 536,38	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96	69 198,96
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	25,55	26,15	26,74	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
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	10 220,28	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51	10 444,51
Потребление условного топлива	тут	10 143,88	10 407,99	11 954,81	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09	12 217,09
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Киевская, 141а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	20 753,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	822,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	20 215,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	3 515,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	16 699,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	6,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	9648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 486,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	3 404,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	86,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	168,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Баженова, 21																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	857,67	859,52	841,10	841,10	841,10	841,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	7,77	9,63	9,42	9,42	9,42	9,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	841,71	849,90	831,68	831,68	831,68	831,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	147,90	110,93	110,93	110,93	110,93	110,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	693,80	738,97	720,75	720,75	720,75	720,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	10150	10150	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	94,23	96,03	93,97	93,97	93,97	93,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	137,71	139,24	136,25	136,25	136,25	136,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,56	162,00	162,00	162,00	162,00	162,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Баркляя де Толли, 17																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	606,12	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01	1 180,01
Собственные нужды	Гкал/год	20,47	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	545,44	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79	1 143,79
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	519,46	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31	1 124,31
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	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48
Потребление условного топлива	тут	134,56	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84	282,84
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	246,70	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	222,00	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
ул. Бассейная, 35А																

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 416,67	3 395,44	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32	4 466,32
Собственные нужды	Гкал/год	54,84	33,61	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 422,80	3 361,83	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10	4 422,10
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	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15	4 157,15
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,28	1,28	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
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	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07	589,07
Потребление условного топлива	тут	536,50	530,36	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62	697,62
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	1 605,04	1 605,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	24,28	75,21	73,67	73,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 652,80	1 563,41	1 531,37	1 531,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 652,80	1 563,41	1 531,37	1 531,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	9590	9590	9590	9590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	215,22	198,07	194,01	194,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	294,63	271,35	265,79	265,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	185,57	165,60	165,60	165,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Дзержинского, 147																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	873,03	880,36	3 297,42	3 297,42	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62	4 416,62
Собственные нужды	Гкал/год	1,39	8,72	32,64	32,64	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72	43,72
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	860,78	871,64	3 264,78	3 264,78	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90	4 372,90
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	2 980,31	2 980,31	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52	3 724,52
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,33	1,22	1,22	1,22	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
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	442,43	442,43	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59	592,59
Потребление условного топлива	тут	132,32	137,51	515,05	515,05	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86	689,86
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
ул. Дзержинского, 162В																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 671,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	21,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 710,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	296,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	2 414,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	351,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	413,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	152,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	154,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 47																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 813,12	3 780,47	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81	3 500,81
Собственные нужды	Гкал/год	70,08	37,43	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 852,07	3 743,04	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15	3 466,15
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	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23	3 112,23
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
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)	504,40	508,67	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04	471,04
Потребление условного топлива	тут	592,46	590,50	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82	546,82
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	153,80	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./Гкал	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
ул. Емельянова, 80а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 775,92	1 762,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 92																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Емельянова, 156Б																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	924,87	915,35	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52	902,52
Собственные нужды	Гкал/год	37,62	28,10	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	884,41	887,25	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81	874,81
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	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57	677,57
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/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	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71	288,71
Потребление условного топлива	тут	207,33	219,41	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33	216,33
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
ул. Емельянова, 300А																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	6 269,99	6 282,35	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32	6 939,32
Собственные нужды	Гкал/год	49,83	62,20	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	6 241,59	6 220,16	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62	6 870,62
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	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20	6 297,20
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
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	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71	933,71
Потребление условного топлива	тут	967,14	981,28	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90	1 083,90
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
ул. И. Земнухова, 6																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	934,97	905,32	894,83	894,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	38,61	8,96	8,86	8,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	908,19	896,36	885,97	885,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	189,02	141,77	141,77	141,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	719,17	754,59	744,21	744,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	149,42	122,07	120,66	120,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	175,52	141,41	139,77	139,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Карташева, 10																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 532,47	9 552,17	10 599,37	11 053,02	11 082,73	11 112,44	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14	11 142,14
Собственные нужды	Гкал/год	74,87	94,57	104,93	109,42	109,72	110,01	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31	110,31
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 105,77	9 457,61	10 494,43	10 943,59	10 973,01	11 002,42	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84	11 031,84
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	8 469,89	9 506,71	9 955,87	9 985,29	10 014,70	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12	10 044,12
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,54	3,69	3,85	4,01	4,03	4,04	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
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	1 278,98	1 419,19	1 479,93	1 483,91	1 487,89	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87
Потребление условного топлива	тут	1 443,14	1 492,02	1 655,59	1 726,45	1 731,09	1 735,73	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37	1 740,37
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
ул. Лейтенанта Катина, 4																
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 вод	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Колхозная, 8а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 133,02	1 142,17	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59	1 094,59
Собственные нужды	Гкал/год	2,16	11,31	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 141,98	1 130,86	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75	1 083,75
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	1 110,37	1 107,16	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04	1 060,04
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59	147,59
Потребление условного топлива	тут	173,88	178,40	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97
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
ул. Красносельская, 14																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 794,59	2 786,31	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51	2 627,51
Собственные нужды	Гкал/год	35,87	27,58	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 757,23	2 758,72	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50	2 601,50
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	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31	2 498,31
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75	349,75
Потребление условного топлива	тут	444,68	435,21	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41	410,41
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
ул. Кропоткина, 8-10																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	751,86	1 514,40	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20	757,20
Собственные нужды	Гкал/год	2,15	14,99	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	810,46	1 499,41	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70
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	728,27	1 437,77	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07	688,07
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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	204,19	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10
Потребление условного топлива	тут	118,52	236,54	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27	118,27
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	146,24	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	157,64	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
ул. Лесопарковая, 38																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	484,10	485,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	13,08	14,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	447,94	471,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	9,51	7,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	438,43	463,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей вод	Гкал/ч	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	141,49	155,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	107,43	116,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	239,83	247,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,92	239,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Летняя, 50А																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 757,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	232,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 544,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	827,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	6 716,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	2,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 302,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	1 747,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	231,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	225,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	4 326,21	4 332,99	5 552,66	7 292,96	9 033,26	10 773,56	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86	12 513,86
Собственные нужды	Гкал/год	126,23	133,02	170,47	223,89	277,32	330,75	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18	384,18
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	4 127,25	4 199,97	5 382,20	7 069,07	8 755,94	10 442,81	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68	12 129,68
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	5 313,13	7 000,00	8 686,87	10 373,75	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62	12 060,62
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,25	1,25	1,89	2,53	3,16	3,80	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
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)	1 269,29	1 386,12	1 776,29	2 333,01	2 889,72	3 446,44	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16	4 003,16
Потребление условного топлива	тут	963,65	1 038,60	1 330,95	1 748,09	2 165,23	2 582,37	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51	2 999,51
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
ул. Сержанта Мишина, 24																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43	88,43
Собственные нужды	Гкал/год	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	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	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	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	85,71
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

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

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	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	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	28,29
Потребление условного топлива	тут	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
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
ул. П. Морозова, 5б																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	8 877,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	235,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	8 653,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	1 246,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	7 406,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	3,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	2 579,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	1 958,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	226,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	220,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. П. Морозова, 146-15б																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	782,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	24,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	751,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	19,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	731,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	226,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	171,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	228,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	219,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. А. Невского, 9а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 105,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	33,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 062,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	108,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	954,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	347,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	258,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	243,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	234,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. А. Невского, 90																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	7 159,01	7 216,47	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01	6 348,01
Собственные нужды	Гкал/год	13,99	71,44	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	7 052,90	7 145,03	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17	6 285,17
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	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27	5 738,27
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)	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	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94	855,94
Потребление условного топлива	тут	1 097,50	1 127,19	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54	991,54
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
ул. Суворова, 1376																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	828,66	834,68	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42	1 992,42
Собственные нужды	Гкал/год	2,24	8,26	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	803,60	826,42	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70	1 972,70
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	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73	1 695,73
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,45	0,45	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33	267,33
Потребление условного топлива	тут	124,83	130,37	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21	311,21
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
пр. Советский, 103а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	379,68	365,69	365,69	365,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	Гкал/год	1,68	3,62	3,62	3,62	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	496,25	362,07	362,07	362,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	496,25	362,07	362,07	362,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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	48,68	48,68	48,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление условного топлива	тут	57,97	57,12	57,12	57,12	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. УЧ

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	116,82	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	152,68	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. Транспортная, 25																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 796,79	1 802,62	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20	2 059,20
Собственные нужды	Гкал/год	49,51	55,34	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22	63,22
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 721,60	1 747,28	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99	1 995,99
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	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43	1 719,43
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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)	529,00	576,66	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74	658,74
Потребление условного топлива	тут	401,61	432,08	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58	493,58
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./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
ул. Чернышевского, 51																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	351,37	296,36	296,36	296,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,70	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	350,67	295,66	295,66	295,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	17,12	12,84	12,84	12,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	333,55	282,82	282,82	282,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8109	8109	8109	8109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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	132,00	156,56	156,56	156,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	131,74	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. К.Назаровой, 57а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	164,96	166,17	179,51	179,51	179,51	179,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	0,43	1,65	1,78	1,78	1,78	1,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	157,17	164,53	177,73	177,73	177,73	177,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	4,15	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	153,02	161,42	174,62	174,62	174,62	174,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8214	8214	8214	8214	8214	8214	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³(тонн)	22,00	22,12	23,89	23,89	23,89	23,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	25,83	25,96	28,04	28,04	28,04	28,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	91,5%	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	157,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,58	156,20	156,20	156,20	156,20	156,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ул. Чкалова, 29																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 089,95	2 104,66	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84	2 857,84
Собственные нужды	Гкал/год	6,13	20,84	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
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 027,68	2 083,82	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55	2 829,55
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	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03	2 678,03
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48	385,48
Потребление условного топлива	тут	316,00	328,74	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39	446,39
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	155,84	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
ул. Энгельса, 51а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	575,88	571,57	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85	1 047,85
Собственные нужды	Гкал/год	21,86	17,55	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17	32,17
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	544,83	554,02	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68	1 015,68
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	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83	925,83
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,21	0,21	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
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	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21	335,21
Потребление условного топлива	тут	125,86	137,00	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16	251,16
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
ул. П. Морозова, 115Д																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 445,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	85,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 353,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	363,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 990,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	738,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	560,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	238,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	229,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 199																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	520,51	515,15	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22	550,22

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	21,18	15,82	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	510,63	499,34	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33	533,33
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	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54	469,54
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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)	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	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01	176,01
Потребление условного топлива	тут	117,27	123,48	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89	131,89
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
Аллея Смелых, 152А																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 780,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	63,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 722,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	84,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 637,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	526,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	399,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	232,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	224,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Танковая, 4																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	156,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	151,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	151,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	49,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	37,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Чувашская, 1А																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	676,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	28,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	634,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в сетях	Гкал/год	7,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	627,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гагарина, 41-45																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	609,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	28,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	608,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	95,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	512,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	239,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	181,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	298,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	297,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 10-12																
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Мира, 77-79																
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	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Чувашская, 4																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 602,85	3 592,81	15 500,54	15 500,54	17 080,42	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07	18 501,07
Собственные нужды	Гкал/год	120,34	110,30	475,87	475,87	524,37	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98	567,98
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	3 423,28	3 482,51	15 024,68	15 024,68	16 556,05	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09	17 933,09
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	14 800,84	14 800,84	16 332,21	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05	17 561,05
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,23	4,84	5,83	5,83	6,48	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
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	3 250,98	3 250,98	3 582,33	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29	3 880,29
Потребление условного топлива	тут	1 135,25	861,18	3 715,41	3 715,41	4 094,09	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62	4 434,62
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
ул. А. Невского, 188																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 096,85	3 085,23	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87	3 422,87
Собственные нужды	Гкал/год	106,33	94,72	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 954,47	2 990,51	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79	3 317,79
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	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27	3 222,27
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	1,08	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
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	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97	1 094,97
Потребление условного топлива	тут	680,77	739,51	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44	820,44
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
пр. Мира, 90																
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	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. Прегольский, 25а																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	712,25	698,75	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09	1 012,09
Собственные нужды	Гкал/год	34,95	21,45	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	687,27	677,30	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02	981,02
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	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78	949,78
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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)	210,32	223,53	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77	323,77
Потребление условного топлива	тут	159,68	167,49	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59	242,59
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	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./Гкал	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
ул. Солнечногорская, 59																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 808,37	1 800,75	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01	2 254,01
Собственные нужды	Гкал/год	62,90	55,28	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20	69,20
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 691,98	1 745,47	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81	2 184,81
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	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17	1 926,17
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	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
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)	525,86	576,06	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05	721,05
Потребление условного топлива	тут	399,24	431,63	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28	540,28
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	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./Гкал	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
ул. Маршала Новикова, 26-30																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	300,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	290,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	290,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	95,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потребление условного топлива	тут	71,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Маршала Новикова, 4-6																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	489,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	23,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	517,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	30,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	487,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	136,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	103,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	59,6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	200,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	212,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. П. Морозова, 101-113																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	428,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	13,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	415,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	415,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	137,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	102,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Станочная, 7-9; Радищева, 104-106																
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	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. УЧ

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гагарина, 109																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	87,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	85,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	85,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	28,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	21,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Энгельса, 4																
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Октябрьская, 3																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	146,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	142,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	142,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	46,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	35,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Можайская, 30																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	449,25	444,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	18,83	13,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 18																
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Кутузова, 41																
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пр. Победы, 48																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	53,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	51,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	51,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	17,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	12,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Белинского, 18																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	49,74	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
ул. Горького, 178																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	597,23	592,76	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02	617,02
Собственные нужды	Гкал/год	22,67	18,20	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	563,70	574,56	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08	598,08
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	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73	504,73
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	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
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	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38	197,38
Потребление условного топлива	тут	131,62	142,08	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90	147,90
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	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
ул. Молодой Гвардии, 4																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 453,96	1 446,98	1 420,65	1 420,65	1 420,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	51,40	44,42	43,61	43,61	43,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 375,70	1 402,56	1 377,04	1 377,04	1 377,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	197,58	148,19	148,19	148,19	148,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	1 178,11	1 254,37	1 228,85	1 228,85	1 228,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	5245	5245	5245	5245	5245	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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)	588,04	462,89	454,46	454,46	454,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	446,43	346,84	340,52	340,52	340,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Школьная, 2																
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/м <sup>3</sup> (кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "Молоко"																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	3 301,52	3 302,80	3 304,09	3 305,37	3 306,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	733,67	733,96	734,24	734,53	734,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 567,85	2 568,85	2 569,85	2 570,85	2 571,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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/м <sup>3</sup> (кг)	8000	8000	8000	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	458,54	458,72	458,90	459,08	459,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	524,05	524,25	524,46	524,66	524,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «БалтРыБПром»																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	8150	8150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	24,61	24,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "Кварц"																
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
ООО "Комфорт сервис"																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74	9 295,74
Собственные нужды	Гкал/год	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59	223,59
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15	9 072,15
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)	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07	1 291,07
Потребление условного топлива	тут	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51	1 475,51
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	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02	6 063,02
Собственные нужды	Гкал/год	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16	53,16
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86	6 009,86
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)	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09	842,09
Потребление условного топлива	тут	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38	962,38
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. УЧ

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	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
ООО «ТПК «Балтпитицепром»																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	72 090,67	72 090,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	40 901,05	40 901,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	31 189,62	31 189,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	5 234,05	5 234,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	25 955,57	25 955,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	9,38	9,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	10 012,59	10 012,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	11 442,96	11 442,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	366,89	366,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Филиал ОАО «РЖД» КЖК																
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
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
МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	166,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22																
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29																
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	-	-	-	-	-
МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Реализация	Гкал/год	43,50	43,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17																
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
МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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)	94,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с №25, ул. Ш. Руставели, 2																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	169,65	169,65	169,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	167,48	167,48	167,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	18,57	18,57	18,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	26,93	26,93	26,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	637,28	637,28	637,28	637,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/год	8,70	8,70	8,70	8,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Реализация	Гкал/год	628,58	628,58	628,58	628,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	69,76	69,76	69,76	69,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребление условного топлива	тут	101,16	101,16	101,16	101,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КПД котельной	%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск теплоты в тепловые сети	кг.у.т./Гкал	160,93	160,93	160,93	160,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАУ ДО ДТиМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2																
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/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)	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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	162,34	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
МАДОУ д/с №68, ул. Гагарина, 3																
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
МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103																
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
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
МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16																
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
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
МАУ "Молодежный Центр", пр. Мира, 85-а																
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
МАУ "Молодежный центр", ул.Энгельса, 9																
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
МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	80,35	80,35	80,35	80,35	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. УЧ

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Собственные нужды	Гкал/год	4,23	4,23	4,23	4,23	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	76,13	76,13	76,13	76,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребление условного топлива	тут	12,75	12,75	12,75	12,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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
МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7																
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 тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш.МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31																
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
МАДОУ д/с №12 (бывш.МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47																
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
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
МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	158,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в																
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

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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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
МАОУ СОИШ №2, ул. Гагарина, 55																
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газовая котельная «Цепрусс»																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 885,15	44 189,72	45 494,29	46 798,87	46 798,87
Собственные нужды	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	424,56	437,48	450,39	463,31	463,31
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 460,58	43 752,24	45 043,90	46 335,56	46 335,56
Потери в сетях	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76	6 063,76
Реализация	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36 396,82	37 688,48	38 980,14	40 271,80	40 271,80
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,34	17,83	18,32	18,81	18,81
Теплотворная способность топлива	ккал/м³(кг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 956,27	6 137,46	6 318,65	6 499,84	6 499,84
Потребление условного топлива	тут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 807,17	7 014,24	7 221,32	7 428,39	7 428,39
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
Котельная Емельянова 92																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	2 281,63	2 207,33	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 683,99	3 535,04
Собственные нужды	Гкал/год	192,36	118,05	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	48,08
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
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	2 089,27	2 089,27	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96	3 486,96
Достигнутый максимум тепловой нагрузки в горячей воде	Гкал/ч	0,82	0,82	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46



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

Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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)	316,89	306,57	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	511,66	490,98
Потребление условного топлива	тут	362,16	350,37	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	584,76	561,12
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	173,35	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	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
Котельная по ул. Берестяная																
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
Потребление натурального топлива	тыс. м³ (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
Котельная по ул. Рассветная																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	1 532,32	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77	7 590,77
Собственные нужды	Гкал/год	2,62	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
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	1 529,70	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77
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	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77	7 577,77
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/м³(кг)	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м³(тонн)	199,69	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27	1 054,27
Потребление условного топлива	тут	233,04	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88	1 204,88
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
МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27																
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
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

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

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)	-	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
МАОУ СОИИ №3, Октябрьская площадь, 36																
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/м <sup>3</sup> (кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (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
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
ул. Маршала Новикова, 26-30																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10	291,10
Собственные нужды	Гкал/год	-	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
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
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	-	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81	290,81
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	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
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	-	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43	40,43
Потребление условного топлива	тут	-	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21	46,21
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
ул. П. Морозова, 101–113																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92	415,92
Собственные нужды	Гкал/год	-	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
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51
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	-	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51	415,51
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	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
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	-	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77	57,77
Потребление условного топлива	тут	-	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02
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%

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

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	-	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
Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта																
Годовая выработка котельной	Гкал/год	-	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48	242,48
Собственные нужды	Гкал/год	-	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
Отпуск тепловой энергии	Гкал/год	-	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24
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	-	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24	242,24
Достигнутый максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплотворная способность топлива	ккал/м <sup>3</sup> (кг)	-	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000
Потребление натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup> (тонн)	-	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68
Потребление условного топлива	тут	-	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49	38,49
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

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 "Заповдпроект"	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.) – 1 880 483 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 27 792 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030-2034 гг.) – 482 204,9 тыс. руб.;

Всего – 2 390 479 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.) – 2 385 483 тыс. руб.;

2 очередь (2025 – 2029 гг.) – 1 140 889 тыс. руб.;

Расчетный срок (2030-2034 гг.) – 366 839 тыс. руб.;

Всего – 3 893 211,4 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: 6 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.

## **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
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. Кропоткина, 8-10
3.12	ул. Колхозная, 8А
3.13	РТС Красная
3.14	ул. Чернышевского, 51
3.15	РТС Прибрежная
3.16	РТС Цепрусс
3.17	РТС Горького, 166
3.18	РТС Чкаловск
3.19	ул. А. Невского, 90
3.20	ул. Карташева, 10
3.21	ул. Дзержинского, 147
3.22	ул. К.Назаровой, 57а
3.23	пр. Советский, 103А
3.24	ул. Суворова, 137Б
	Собственные источники на жидком топливе
3.25	ул. Киевская, 141а
3.26	ул. Гагарина, 50-52
3.27	ул. Баженова, 21
	Собственные источники на твердом топливе
3.28	ул. Чувашская, 1А
3.29	ул. Гагарина, 41-45
3.30	ул. Чувашская, 4
3.31	ул. Молодой Гвардии, 4
3.32	пос. М. Борисово, 19А (ЮВС-2)
3.33	ул. Емельянова, 92
3.34	ул. Емельянова, 156Б
3.35	ул. Емельянова, 80А
3.36	ул. П. Морозова, 115Д
3.37	ул. Летняя, 50А
3.38	ул. Транспортная, 25
3.39	ул. Маршала Новикова, 4-6
3.40	ул. П. Морозова, 146-156
3.41	ул. А. Невского, 9А
3.42	ул. А. Невского, 188
3.43	ул. Горького, 178

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

№ п/п	Источник
3.44	ул. Баркляя де Толли, 17
3.45	Аллея Смелых, 152А
3.46	ул. Солнечногорская, 59
3.47	ул. П. Морозова, 5б
3.48	ул. Можайская, 30
3.49	ул. Школьная, 2
3.50	ул. Лесопарковая, 38
3.51	ул. Энгельса, 51А
3.52	пр. Победы, 199
3.53	пос. Прегольский, 25а
3.54	Перечень источников, не относящихся к регулируемым видам деятельности (встроенные угольные котельные)
	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
4	<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»
4.10	ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области
5	<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. Вагостроительная, 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

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

№ п/п	Источник
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
6	<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
7	<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 бесхозяйных сетей, организация управления бесхозяйными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозяйные 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 бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

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

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

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

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

<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Протяженность, м</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Год постройки</b>
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



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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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 В3 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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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

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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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
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



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

№	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм	Год постройки
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. УЧ

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 квартирные и автономные системы отопления (котельные, крышные котельные и т.п.);
- на частичное отопление существующего жилого фонда (преимущественно малоэтажный жилой фонд, среднеэтажный 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. УЧ

Таблица 14.1.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на 2018-2034 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"		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 "Заповодпроект"		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 «БалТехПром»		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"		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 "Заповодпроект"		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

ООО Компания «Интегратор»

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

№ 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
2.13		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
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"		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 "Запводпроект"		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"		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 "Запводпроект"		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

**ООО Компания «Интегратор»**

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

№ 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
4.11		Комитет по социальной политике (Управление культуры, Комитет по образованию)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.12		ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по БФ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.13		ООО "Энергия"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"		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 "Заповодпроект"		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	62,3	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"		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										

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

№ 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
6.5		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 "Заповодпроект"		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
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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ 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
8.1	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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.8		ООО «БалтРыбПром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.9		ООО «ТПК «Балтптицепром»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

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

№ 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
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"		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»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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"		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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ 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
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"		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 "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.7		ООО "Комфорт сервис"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	АО «Калининградская генерирующая компания»	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.3		МП "Калининградтеплосеть"		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"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ООО Компания «Интегратор»

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

№ 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
13.7	(фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа)	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 Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	АО «Калининградская генерирующая компания»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.2		Филиал «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО-Электрогенерация»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.3		МП "Калининградтеплосеть"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.4		ОАО "Молоко"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.5		ОАО "Кварц"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.6		АО институт "Заповдпроект"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.7		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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## **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. УЧ

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

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

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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. УЧ

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

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

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объём потребленной электроэнергии	27	28	37	37	37	38	39	41	42	44	45	45	45	46	46
удельное отребление э/э	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Холодная вода, тыс. руб.	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. УЧ

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. УЧ

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

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

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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 учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	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
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



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

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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 отребление 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
НВВ	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