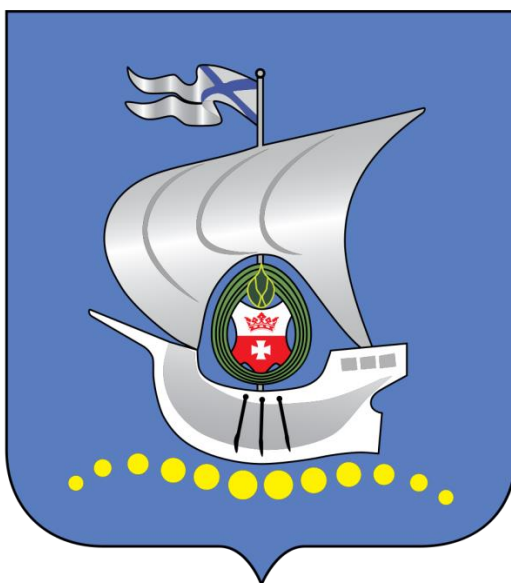


**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2022 год)**



**Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей  
К482-21-ОМ-04**



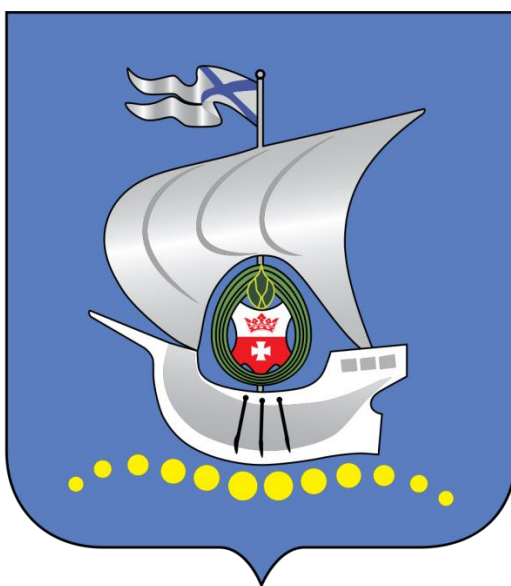
**Общество с ограниченной ответственностью**

**«Джи Динамика»**

Юридический адрес: 197046, Санкт-Петербург, ул. Большая Посадская,  
д.12, лит. А, пом. 67-Н  
Почтовый адрес: 197046, Санкт-Петербург, ул. Большая Посадская,  
д.12, лит. А, пом. 67-Н  
тел./факс (812) 242-51-51  
ИНН/КПП 7804481441/781301001 ОГРН 1127847145370

**Заказчик:** Комитет городского  
хозяйства и строительства  
администрации городского округа  
"Город Калининград"

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2022 год)**



**Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей  
К482-21-ОМ-04**

Генеральный директор

А.С. Ложкин

Руководитель тех. отдела

А.И. Думченко

### Состав работы

Обозначение	Наименование документа	Примечание
1	2	3
K482-21-СТС	Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года (актуализация 2021 года)	
K482-21-ЭМ	Электронная модель Схемы теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года (актуализация 2021 года)	На электронном носителе в формате ZuluGIS (.zmp)
K482-21-ОМ-01	Обосновывающие материалы Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	
K482-21-ОМ-02	Обосновывающие материалы Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	
K482-21-ОМ-03	Обосновывающие материалы Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения	
K482-21-ОМ-04	Обосновывающие материалы Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
K482-21-ОМ-05	Обосновывающие материалы Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения	
K482-21-ОМ-06	Обосновывающие материалы Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	
K482-21-ОМ-07	Обосновывающие материалы Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
K482-21-ОМ-08	Обосновывающие материалы Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	
K482-21-ОМ-09	Обосновывающие материалы Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	
K482-21-ОМ-10	Обосновывающие материалы Глава 10 Перспективные топливные балансы	
K482-21-ОМ-11	Обосновывающие материалы Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	
K482-21-ОМ-12	Обосновывающие материалы Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	
K482-21-ОМ-13	Обосновывающие материалы Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	
K482-21-ОМ-14	Обосновывающие материалы Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	
K482-21-ОМ-15	Обосновывающие материалы Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	
K482-21-ОМ-16	Обосновывающие материалы Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	
K482-21-ОМ-17	Обосновывающие материалы Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	
K482-21-ОМ-18	Обосновывающие материалы Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	
K482-21-ОМ-19	Обосновывающие материалы Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения	

## Содержание документа

<b>СОСТАВ РАБОТЫ .....</b>	<b>3</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ ДОКУМЕНТА .....</b>	<b>4</b>
<b>ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ .....</b>	<b>5</b>
<b>ГЛАВА 4 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....</b>	<b>6</b>
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки .....	6
4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии .....	81
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	82
4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	82

### Перечень сокращений и обозначений

**ГО «Город Калининград»** – городской округ "Город Калининград"

**Схема ТС** – схема теплоснабжения (в соотв. с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ)

**ГВС** – горячее водоснабжение

**ИТЭ** – источник тепловой энергии

**НДС** – налог на добавленную стоимость

**РТС** – районная тепловая станция (котельная)

**ТЭЦ** – теплоэлектроцентраль

Сокращения наименований юридических лиц (организаций):

Сокращенное наименование организации по тексту	Полное наименование организации (филиала)
АО "Интер РАО – Электрогенерация"	Акционерное общество "Интер РАО – Электрогенерация" (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")
АО "Калининградская генерирующая компания"	Акционерное общество "Калининградская генерирующая компания" (калининградский филиал "ТЭЦ-1")
ООО "ТПК "Балтптицепром"	Общество с ограниченной ответственностью "Торгово-птицеводческая компания "Балтптицепром"
МП "Калининградтеплосеть"	Муниципальное предприятие "Калининградтеплосеть" городского округа "Город Калининград"
АО "Молоко"	Акционерное общество "Молоко"
ООО "БалтРыбПром"	Общество с ограниченной ответственностью "БалтРыбПром"
АО Институт "Заповодпроект"	Акционерное общество "Западный проектно-изыскательский институт "Заповодпроект"
ООО "Комфорт сервис"	Общество с ограниченной ответственностью "Комфорт сервис"
ООО "Энергия"	Общество с ограниченной ответственностью "Энергия"
ОАО "РЖД"	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (филиал "Калининградская железная дорога")
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации
АО "Кварц"	Акционерное общество "Кварц"
ООО "БалтТехПром"	Общество с ограниченной ответственностью "БалтТехПром"
ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	Федеральное казенное учреждение "Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калининградской области"
ФГКОУ КаПИ ФСБ России	Федеральное государственное казенное образовательное учреждение высшего образования "Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации"
КпСП администрации ГО "Город Калининград"	Комитет по социальной политике Администрации городского округа "Город Калининград"
Служба	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области

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

### **4.1    Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки**

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии для создания благоприятного микроклимата в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Расчетная температура наружного воздуха устанавливается нормами как температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92. Для данного Калининградской области расчетная температура наружного воздуха -18 °С.

При отсутствии баланса тепловой мощности в холодный период года и при достижении температур наружного воздуха значений, близких к расчётным, появляется дефицит тепловой энергии и, как следствие, ухудшение микроклимата в помещениях потребителей.

Для определения баланса тепловой мощности необходимо знать максимальную возможную тепловую производительность источников, суммарную тепловую нагрузку потребителей и тепловые потери в теплотрассах (потери также являются тепловой нагрузкой для источника).

В таблице ниже представлены балансы тепловой мощности по каждому тарифному источнику тепловой энергии г. Калининграда на период с 2020 до 2035 гг.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.1 – Балансы тепловой мощности ТЭЦ-2**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час, в том числе	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
1.1.1	производственных показателей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	теплофикационные	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
1.2	РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Прочее	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
1.4	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
1.5	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Располагаемая тепловая мощность нетто	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
1.7	Собственное потребление в паре (хоз. нужды), Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
1.8.1	М-1	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
1.9	Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
1.11	Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе	196,52	218,50	222,20	226,05	226,05	234,34	239,47	243,53	246,78	250,52	253,74	253,95	253,99	254,03	254,03	254,03
1.11.1	отопление и вентиляция	103,84	121,22	123,51	126,86	126,86	131,76	135,53	138,31	140,47	143,07	145,23	145,42	145,45	145,48	145,48	145,48
1.11.2	горячее водоснабжение	92,49	97,08	98,49	98,99	98,99	102,38	103,74	105,02	106,10	107,24	108,31	108,33	108,34	108,35	108,35	108,35
1.12	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	102,50	124,48	128,18	132,03	132,03	140,31	145,45	149,51	152,76	156,49	159,72	159,93	159,97	160,01	160,01	160,01
1.12.1	отопление и вентиляция	54,16	71,54	73,84	77,18	77,18	82,08	85,85	88,63	90,80	93,40	95,55	95,74	95,77	95,81	95,81	95,81
1.12.2	горячее водоснабжение	48,24	52,83	54,24	54,74	54,74	58,13	59,50	60,78	61,85	62,99	64,06	64,09	64,09	64,10	64,10	64,10
1.13	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.15	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	475,49	453,51	449,81	445,96	445,96	-36,33	-41,46	-45,52	-48,77	-52,51	-55,73	-55,94	-55,98	-56,02	-56,02	-56,02
1.16	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	569,51	547,53	543,83	539,98	539,98	57,70	52,56	48,50	45,25	41,52	38,29	38,08	38,04	38,00	38,00	38,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.2 – Балансы тепловой мощности котельных**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Тепловая мощность котлов установленная	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
1.2	Ограничения установленной тепловой мощности	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
1.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
1.5	Тепловая мощность котельной нетто	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10
1.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	187,96	190,50	192,23	192,23	192,23	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81
1.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	131,55	133,88	135,54	135,54	135,54	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12
1.6.2	ГВС (договор)	56,42	56,62	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69
1.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Потери в сетях	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
1.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	22,08	19,54	17,81	17,81	17,81	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22
1.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Тепловая мощность котлов установленная	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
2.5	Тепловая мощность котельной нетто	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25
2.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	109,94	111,87	112,02	112,02	112,02	113,52	115,90	117,96	120,77	125,21	127,79	127,97	128,15	128,33	128,33	128,33
2.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	68,42	69,60	69,75	69,75	69,75	70,87	72,53	73,99	75,98	79,11	80,94	81,08	81,23	81,37	81,37	81,37
2.6.2	ГВС (договор)	40,42	41,17	41,17	41,17	41,17	41,55	42,26	42,86	43,69	45,00	45,76	45,79	45,83	45,86	45,86	45,86
2.6.3	Технология (договор)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Потери в сетях	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
2.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	38,19	36,26	36,11	36,11	36,11	34,61	32,23	30,18	27,36	22,92	20,34	20,16	19,98	19,80	19,80	19,80
2.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Котельная ООО "ТПК "Балттицепром" (мкр. А.Космодемьянского)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Тепловая мощность котлов установленная	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
3.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
3.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
3.5	Тепловая мощность котельной нетто	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75
3.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	18,11	18,11	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	10,31	10,31	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
3.6.2	ГВС (договор)	7,80	7,80	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
3.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Потери в сетях	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	82,40	82,40	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35
3.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Тепловая мощность котлов установленная	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
4.2	Ограничения установленной тепловой мощности	32,21	32,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	196,79	196,79	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
4.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
4.5	Тепловая мощность котельной нетто	192,84	192,84	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05
4.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	337,40	345,92	348,08	352,07	352,60	353,65	354,18	354,41	354,64	354,86	355,09	355,32	355,54	355,77	355,77	355,77
4.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	199,60	206,22	207,60	209,90	210,27	211,17	211,54	211,67	211,80	211,93	212,06	212,19	212,32	212,45	212,45	212,45
4.6.2	ГВС (договор)	137,79	139,70	140,48	142,17	142,33	142,48	142,64	142,74	142,83	142,93	143,03	143,12	143,22	143,32	143,32	143,32
4.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	144,69	153,21	155,37	159,36	159,89	160,94	161,47	161,70	161,93	162,15	162,38	162,61	162,83	163,06	163,06	163,06
4.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	85,60	92,21	93,59	95,89	96,26	97,17	97,54	97,67	97,80	97,93	98,05	98,18	98,31	98,44	98,44	98,44
4.7.2	ГВС (расчет)	59,09	61,00	61,78	63,47	63,62	63,78	63,94	64,03	64,13	64,23	64,32	64,42	64,52	64,62	64,62	64,62
4.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	Потери в сетях	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
4.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-156,39	-164,91	-134,87	-138,85	-139,38	-140,44	-140,97	-141,20	-141,42	-141,65	-141,88	-142,10	-142,33	-142,55	-142,55	-142,55
4.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	36,32	27,80	57,84	53,86	53,33	52,27	51,74	51,51	51,29	51,06	50,83	50,61	50,38	50,15	50,15	50,15
<b>5</b>	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Тепловая мощность котлов установленная	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
5.2	Ограничения установленной тепловой мощности	30,94	30,94	30,94	0,00	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	Тепловая мощность котлов располагаемая	115,71	115,71	115,71	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
5.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
5.5	Тепловая мощность котельной нетто	109,22	109,22	109,22	140,16	140,16	140,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16
5.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	167,06	176,14	182,78	189,43	193,96	198,49	203,44	203,61	203,78	203,96	204,13	204,30	204,48	204,65	204,65	204,65
5.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	112,12	120,32	126,17	132,03	136,31	140,60	145,17	145,31	145,45	145,59	145,73	145,87	146,01	146,16	146,16	146,16
5.6.2	ГВС (договор)	54,94	55,82	56,61	57,39	57,64	57,90	58,27	58,30	58,33	58,36	58,40	58,43	58,46	58,49	58,49	58,49
5.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	66,82	75,90	82,54	89,19	93,72	98,26	103,20	103,37	103,55	103,72	103,89	104,06	104,24	104,41	104,41	104,41

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	44,85	53,04	58,90	64,76	69,04	73,32	77,89	78,04	78,18	78,32	78,46	78,60	78,74	78,88	78,88	78,88
5.7.2	ГВС (расчет)	21,97	22,86	23,64	24,43	24,68	24,93	25,30	25,34	25,37	25,40	25,43	25,47	25,50	25,53	25,53	25,53
5.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Потери в сетях	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
5.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-63,26	-72,34	-78,98	-54,69	-59,22	-63,76	-60,70	-60,87	-61,05	-61,22	-61,39	-61,56	-61,74	-61,91	-61,91	-61,91
5.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	36,98	27,90	21,26	45,55	41,02	36,48	39,54	39,37	39,19	39,02	38,85	38,67	38,50	38,33	38,33	38,33
<b>6</b>	<b>РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Тепловая мощность котлов установленная	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
6.2	Ограничения установленной тепловой мощности	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
6.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
6.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.5	Тепловая мощность котельной нетто	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
6.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95
6.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
6.6.2	ГВС (договор)	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
6.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
6.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
6.7.2	ГВС (расчет)	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
6.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	Потери в сетях	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
6.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56
6.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
<b>7</b>	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Тепловая мощность котлов установленная	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
7.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
7.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82
7.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7.5	Тепловая мощность котельной нетто	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55
7.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	55,73	56,16	56,58	57,01	57,01	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43
7.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	28,50	28,81	29,12	29,43	29,43	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84
7.6.2	ГВС (договор)	27,16	27,28	27,40	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
7.6.3	Технология (договор)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	25,56	25,99	26,41	26,84	26,84	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26
7.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	13,07	13,38	13,69	14,00	14,00	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
7.7.2	ГВС (расчет)	12,46	12,58	12,69	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
7.7.3	Технология (расчет)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.8	Потери в сетях	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
7.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-14,75	-15,18	-15,60	-16,03	-16,03	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45
7.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	15,42	14,99	14,57	14,14	14,14	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72
<b>8</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Тепловая мощность котлов установленная	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
8.2	Ограничения установленной тепловой мощности	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
8.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
8.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
8.5	Тепловая мощность котельной нетто	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
8.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	21,79	22,79	23,95	25,10	25,26	25,41	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56
8.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	12,19	12,79	13,53	14,27	14,41	14,56	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
8.6.2	ГВС (договор)	8,99	9,39	9,80	10,22	10,23	10,24	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
8.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.6.4	Пар (договор)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
8.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	11,05	12,05	13,21	14,36	14,51	14,67	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
8.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	6,18	6,78	7,52	8,26	8,41	8,55	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
8.7.2	ГВС (расчет)	4,56	4,96	5,37	5,78	5,79	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
8.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.7.4	Пар (расчет)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
8.8	Потери в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,19	0,19	-0,97	-2,12	-2,28	-2,43	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58
8.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	11,93	10,93	9,77	8,62	8,46	8,31	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
<b>9</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докуча, 43)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Тепловая мощность котлов установленная	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
9.2	Ограничения установленной тепловой мощности	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
9.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
9.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
9.5	Тепловая мощность котельной нетто	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74
9.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	17,69	17,69	18,00	18,30	18,61	18,92	19,22	19,28	19,35	19,41	19,47	19,53	19,64	19,70	19,70	19,70
9.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	11,63	11,63	11,88	12,13	12,37	12,62	12,87	12,93	12,98	13,04	13,10	13,15	13,24	13,30	13,30	13,30
9.6.2	ГВС (договор)	5,99	5,99	6,05	6,11	6,17	6,22	6,28	6,28	6,29	6,30	6,30	6,31	6,33	6,33	6,33	6,33
9.6.3	Технология (договор)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	11,17	11,17	11,47	11,78	12,08	12,39	12,70	12,76	12,82	12,88	12,94	13,00	13,11	13,17	13,17	13,17
9.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	7,34	7,34	7,59	7,84	8,08	8,33	8,58	8,64	8,69	8,75	8,81	8,86	8,95	9,01	9,01	9,01
9.7.2	ГВС (расчет)	3,78	3,78	3,84	3,90	3,95	4,01	4,07	4,07	4,08	4,08	4,09	4,10	4,12	4,12	4,12	4,12
9.7.3	Технология (расчет)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.8	Потери в сетях	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	1,57
9.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по	11,47	11,47	11,17	10,86	10,56	10,25	9,94	9,88	9,82	9,76	9,70	9,64	9,53	9,47	9,47	9,47

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке), Гкал/ч																
9.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	18,00	18,00	17,70	17,39	17,08	16,78	16,47	16,41	16,35	16,29	16,22	16,16	16,06	15,99	15,99	15,99
<b>10</b>	<b>РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Тепловая мощность котлов установленная	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
10.2	Ограничения установленной тепловой мощности	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
10.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
10.5	Тепловая мощность котельной нетто	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
10.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	30,43	33,08	33,14	33,16	33,18	34,32	34,34	35,00	35,66	36,31	36,97	37,63	38,29	38,95	38,95	38,95
10.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	12,97	14,75	14,82	14,84	14,85	15,39	15,41	15,88	16,35	16,82	17,29	17,77	18,24	18,71	18,71	18,71
10.6.2	ГВС (договор)	9,77	10,63	10,63	10,64	10,64	11,24	11,24	11,43	11,62	11,80	11,99	12,18	12,36	12,55	12,55	12,55
10.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.6.4	Пар (договор)	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
10.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	14,21	16,85	16,92	16,94	16,96	18,10	18,11	18,77	19,43	20,09	20,75	21,41	22,06	22,72	22,72	22,72
10.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	6,05	7,84	7,91	7,92	7,94	8,47	8,49	8,96	9,44	9,91	10,38	10,85	11,32	11,79	11,79	11,79
10.7.2	ГВС (расчет)	4,56	5,42	5,42	5,43	5,43	6,03	6,03	6,22	6,41	6,59	6,78	6,97	7,15	7,34	7,34	7,34
10.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.7.4	Пар (расчет)	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
10.8	Потери в сетях	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
10.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-4,65	-7,29	-7,36	-7,38	-7,40	-8,53	-8,55	-9,21	-9,87	-10,53	-7,75	-8,41	-9,07	-9,73	-9,73	-9,73
10.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	11,58	9,99	9,92	9,90	9,88	8,75	8,73	8,07	7,41	6,75	9,53	8,87	8,21	7,55	7,55	7,55
<b>11</b>	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Тепловая мощность котлов установленная	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
11.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
11.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11.5	Тепловая мощность котельной нетто	23,05	23,05	23,05	23,05	23,05	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18
11.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	39,81	39,82	39,83	39,83	40,06	40,06	40,06	40,23	40,30	40,37	40,44	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50
11.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	23,08	23,08	23,09	23,09	23,24	23,24	23,24	23,34	23,39	23,43	23,48	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52
11.6.2	ГВС (договор)	16,43	16,44	16,45	16,45	16,52	16,52	16,52	16,59	16,62	16,64	16,66	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
11.6.3	Технология (договор)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	18,37	18,39	18,39	18,39	18,62	18,62	18,62	18,79	18,86	18,93	19,00	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07
11.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	10,65	10,65	10,66	10,66	10,81	10,81	10,81	10,91	10,96	11,00	11,05	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
11.7.2	ГВС (расчет)	7,58	7,59	7,59	7,59	7,67	7,67	7,67	7,74	7,77	7,79	7,81	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
11.7.3	Технология (расчет)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
11.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.8	Потери в сетях	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
11.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-18,42	-18,43	-18,44	-18,44	-18,67	-0,53	-0,53	-0,71	-0,78	-0,84	-0,91	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
11.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	3,02	3,01	3,00	3,00	2,77	20,91	20,91	20,73	20,66	20,60	20,53	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>12</b>	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Тепловая мощность котлов установленная	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
12.2	Ограничения установленной тепловой мощности	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
12.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
12.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
12.5	Тепловая мощность котельной нетто	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
12.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
12.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
12.6.2	ГВС (договор)	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
12.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.8	Потери в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
12.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
12.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Тепловая мощность котлов установленная	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
13.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
13.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
13.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
13.5	Тепловая мощность котельной нетто	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
13.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
13.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
13.6.2	ГВС (договор)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
13.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
13.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
13.7.2	ГВС (расчет)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.8	Потери в сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
13.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
13.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
<b>14</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Тепловая мощность котлов установленная	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
14.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
14.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
14.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14.5	Тепловая мощность котельной нетто	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
14.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
14.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
14.6.2	ГВС (договор)	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
14.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.8	Потери в сетях	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	2,24
14.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Карташева, 10)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
15.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
15.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
15.5	Тепловая мощность котельной нетто	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
15.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	6,00	7,46	8,92	10,39	10,40	10,42	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
15.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,37	4,21	5,07	5,92	5,93	5,95	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
15.6.2	ГВС (договор)	2,63	3,24	3,86	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
15.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
15.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
15.7.2	ГВС (расчет)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
15.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Потери в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
15.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	-1,35	-2,82	-4,28	-4,30	-4,31	-4,32	-4,32	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76
15.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
<b>16</b>	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,24	6,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	5,23	5,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.5	Тепловая мощность котельной нетто	5,07	5,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	3,70	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	2,29	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.2	ГВС (договор)	1,41	1,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.7	Расчетная подключенная нагрузка на	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах, Гкал/ч																
16.8	Потери в сетях	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,28	1,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>17</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Тепловая мощность котлов установленная	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
17.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
17.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
17.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
17.5	Тепловая мощность котельной нетто	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
17.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
17.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
17.6.2	ГВС (договор)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
17.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.8	Потери в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
17.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
18.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
18.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
18.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
18.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
18.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
18.6.2	ГВС (договор)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
18.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
18.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
18.7.2	ГВС (расчет)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
18.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.8	Потери в сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
18.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	1,57
18.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова,</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	<b>47)</b>																
19.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
19.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
19.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
19.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
19.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
19.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
19.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
19.6.2	ГВС (договор)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
19.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
19.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
19.7.2	ГВС (расчет)	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
19.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
19.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
19.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,78	3,78	3,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,72	3,72	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,59	3,59	3,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,65	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,46	1,71	1,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.2	ГВС (договор)	0,19	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.8	Потери в сетях	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,86	1,51	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>21</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,54	3,54	3,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,42	3,42	3,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,21	2,45	2,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,13	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.2	ГВС (договор)	1,08	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,18	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>22</b>	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
22.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
22.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
22.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
22.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
22.6.2	ГВС (договор)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
22.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
22.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
22.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,31	3,31	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
23.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,48	0,48	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	0,00
23.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,83	2,83	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
23.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
23.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,70	2,74	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41
23.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,89	1,89	2,38	3,44	3,44	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
23.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,95	0,95	1,25	2,05	2,05	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
23.6.2	ГВС (договор)	0,94	0,94	1,13	1,39	1,39	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
23.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
23.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,82	8,99	7,94	7,94	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
23.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Гкал/час																
<b>24</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.2	ГВС (договор)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>25</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,00	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,94	1,94	1,94	1,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,82	1,82	1,82	1,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,52	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.2	ГВС (договор)	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>26</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,70	2,70	2,70	2,70	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,62	2,62	2,62	2,62	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,86	1,86	2,36	2,86	3,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,00	1,00	1,41	1,82	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.2	ГВС (договор)	0,85	0,85	0,95	1,04	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	0,71	0,21	-0,29	-0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>27</b>	<b>Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,65	2,65	2,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,56	2,56	2,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,96	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.2	ГВС (договор)	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,56	1,46	1,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>28</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
28.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,67	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
28.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
28.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,57	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
28.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,93	1,93	3,07	3,07	3,07	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
28.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,07	1,07	2,21	2,21	2,21	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
28.6.2	ГВС (договор)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
28.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
28.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,61	5,95	4,81	4,81	4,81	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
28.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.8	Потери в сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
30.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
30.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
30.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
30.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
30.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
30.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
30.6.2	ГВС (договор)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
30.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	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	0,90	0,90
30.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
30.7.2	ГВС (расчет)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
30.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.8	Потери в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
30.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
30.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 596)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.2	ГВС (договор)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.8	Потери в сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.2	ГВС (договор)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,07	2,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,85	1,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.8	Потери в сетях	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Гкал/час																
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.2	ГВС (договор)	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.3	Технология (договор)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.4	Пар (договор)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
35.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
35.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
35.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,02	1,02	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
35.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,42	0,42	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
35.6.2	ГВС (договор)	0,60	0,60	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
35.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
35.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
35.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.2	ГВС (договор)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.2	ГВС (договор)	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.8	Потери в сетях	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.2	ГВС (договор)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.8	Потери в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.7	Расчетная подключенная нагрузка на	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах, Гкал/ч																
41.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
42.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
42.6.2	ГВС (договор)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
42.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
42.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
42.7.2	ГВС (расчет)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
42.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
42.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.2	ГВС (договор)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
44.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.2	ГВС (договор)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.2	ГВС (договор)	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.8	Потери в сетях	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,35	1,65	1,65	1,65	3,47	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
46.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,29	0,85	0,85	0,85	2,37	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
46.6.2	ГВС (договор)	0,06	0,80	0,80	0,80	1,10	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
46.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
46.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	2,89	2,89	2,89	1,08	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
46.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>49</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
49.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.2	ГВС (договор)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>50</b>	<b>Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.2	ГВС (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Тепловая мощность котлов установленная	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.5	Тепловая мощность котельной нетто	19,20	19,20	19,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.2	ГВС (договор)	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.8	Потери в сетях	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,32	18,32	18,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	17,45	17,45	17,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>52</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,52	3,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,52	3,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,47	3,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.8	Потери в сетях	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,08	3,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>53</b>	<b>Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
53.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
53.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
53.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
53.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
53.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
53.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.8	Потери в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
53.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
53.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>54</b>	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул.</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	<b>Красносельская, 76)</b>																
54.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
54.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
54.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
54.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
54.6	Договорная подключенная нагрузка, 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	1,60
54.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
54.6.2	ГВС (договор)	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
54.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.8	Потери в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
54.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
54.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>55</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Тепловая мощность котлов установленная	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	0,90	0,90
56.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	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	0,90	0,90
56.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.5	Тепловая мощность котельной нетто	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	0,90	0,90
56.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	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	0,90	0,90
56.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	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	0,90	0,90

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Гкал/час																
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>62</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Тепловая мощность котлов установленная	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
62.2	Ограничения установленной тепловой мощности	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
62.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
62.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
62.5	Тепловая мощность котельной нетто	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
62.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
62.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
62.6.2	ГВС (договор)	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
62.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.8	Потери в сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
62.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60
62.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новые источники</b>																	
<b>63</b>	<b>Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
63.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
63.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05
63.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	14,28	14,84	15,39	15,95	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
63.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	6,84	7,30	7,77	8,24	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
63.6.2	ГВС (договор)	-	-	7,44	7,53	7,62	7,71	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
63.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.8	Потери в сетях	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по	-	-	3,76	3,21	2,65	2,10	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	договорной нагрузке), Гкал/ч																
63.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>64</b>	<b>Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	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
64.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	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
64.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	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
64.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
64.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
64.6.2	ГВС (договор)	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
64.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>65</b>	<b>Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
65.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
65.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
65.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
65.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	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
65.6.2	ГВС (договор)	-	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
65.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>66</b>	<b>Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
66.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
66.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
66.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71
66.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	2,43	4,86	7,29	9,72	12,15	12,17	12,19	12,22	12,24	12,26	12,28	12,30	12,30	12,30

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	1,94	3,87	5,81	7,74	9,68	9,69	9,71	9,73	9,74	9,76	9,77	9,79	9,79	9,79
66.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,49	0,99	1,48	1,98	2,47	2,48	2,49	2,49	2,50	2,50	2,51	2,51	2,51	2,51
66.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.8	Потери в сетях	-	-	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
66.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	10,91	8,48	6,05	3,62	1,19	1,17	1,15	1,12	1,10	1,08	1,06	1,04	1,04	1,04
66.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>67</b>	<b>Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
67.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
67.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
67.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>68</b>	<b>Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	0,44	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
68.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	0,44	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
68.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
68.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	0,44	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
68.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
68.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	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
68.6.2	ГВС (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,40	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
68.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>69</b>	<b>Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	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
69.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	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
69.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
69.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	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
69.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
69.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	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
69.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>70</b>	<b>Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	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
70.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	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
70.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	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
70.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
70.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	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
70.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии, действующему на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией потребителей от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, приведены в таблице ниже.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.3 – Существующие и перспективные балансы тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии, действующему на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией потребителей от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе**

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.1</b>	<b>АО "Интер РАО – Электрогенерация"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	293 049,0	294 907,4	283 374,6	283 374,6	283 374,6	286 883,3	301 179,5	313 744,5	323 888,7	335 324,6	345 442,0	346 002,0	346 099,6	346 197,1	346 197,1	346 197,1
1.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7
1.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	291 348,3	293 206,7	281 673,9	281 673,9	281 673,9	285 182,6	299 478,8	312 043,8	322 188,0	333 623,9	343 741,3	344 301,3	344 398,9	344 496,4	344 496,4	344 496,4
1.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	24 314,5	20 657,4	20 583,6	20 583,6	20 583,6	20 840,0	21 884,7	22 802,9	23 544,2	24 379,9	25 119,2	25 160,2	25 167,3	25 174,4	25 174,4	25 174,4
1.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	267 033,8	272 549,3	261 090,3	261 090,3	261 090,3	264 342,6	277 594,0	289 240,9	298 643,8	309 244,0	318 622,0	319 141,1	319 231,6	319 322,0	319 322,0	319 322,0
1.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	266 929,5	272 445,0	260 986,0	260 986,0	260 986,0	264 238,3	277 489,7	289 136,6	298 539,5	309 139,7	318 517,7	319 036,8	319 127,3	319 217,7	319 217,7	319 217,7
1.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
1.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>1.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия ТЭЦ-2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	266 929,5	272 445,0	260 986,0	260 986,0	260 986,0	264 238,3	277 489,7	289 136,6	298 539,5	309 139,7	318 517,7	319 036,8	319 127,3	319 217,7	319 217,7	319 217,7
1.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым	44 789,2	45 711,2	35 495,5	35 495,5	35 495,5	35 937,9	37 740,1	39 324,2	40 603,0	42 044,7	43 320,2	43 390,8	43 403,1	43 415,4	43 415,4	43 415,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	сетям																
1.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	409,8	421,7	408,1	408,1	408,1	413,1	433,9	452,1	466,8	483,3	498,0	498,8	499,0	499,1	499,1	499,1
1.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	221 730,5	226 312,1	225 082,4	225 082,4	225 082,4	227 887,3	239 315,7	249 360,3	257 469,7	266 611,7	274 699,6	275 147,2	275 225,2	275 303,2	275 303,2	275 303,2
1.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	146 091,5	149 110,2	148 300,0	148 300,0	148 300,0	150 634,4	158 649,5	165 280,8	170 447,2	176 646,3	181 791,2	182 238,9	182 316,9	182 394,9	182 394,9	182 394,9
1.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	75 639,0	77 201,9	76 782,4	76 782,4	76 782,4	77 252,9	80 666,2	84 079,6	87 022,5	89 965,4	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3
<b>2</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.1</b>	<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	225 627,0	247 448,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0
2.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
2.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	225 506,0	247 327,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0
2.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	225 506,0	247 327,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0
2.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	224 668,0	246 489,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0
2.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0
2.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>2.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия ТЭЦ-1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.3	Отпуск тепловой энергии с	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	коллекторов ИТЭ в тепловые сети																
2.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	224 668,0	246 489,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0
2.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	26 961,8	28 074,6	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8
2.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	364,7	375,3	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2
2.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	197 341,5	218 039,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0
2.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	160 004,7	174 637,8	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3
2.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	37 336,8	43 401,2	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8
<b>3</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3.1</b>	<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	160 046,0	175 079,0	174 675,0	174 675,0	174 675,0	178 756,3	186 021,4	192 293,4	200 878,2	214 438,0	222 318,8	222 858,5	223 398,1	223 937,8	223 937,8	223 937,8
3.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>3.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть"</b> <b>(в зоне действия РТС Южная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	32 518,9	34 195,1	30 295,3	30 295,3	30 295,3	31 003,2	32 263,3	33 351,2	34 840,2	37 192,0	38 558,9	38 652,5	38 746,1	38 839,7	38 839,7	38 839,7
3.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	235,2	242,1	234,2	234,2	234,2	239,7	249,5	257,9	269,4	287,6	298,1	298,9	299,6	300,3	300,3	300,3
3.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	127 284,9	140 634,8	144 138,4	144 138,4	144 138,4	147 506,3	153 501,6	158 677,3	165 761,7	176 951,4	183 454,7	183 900,1	184 345,4	184 790,7	184 790,7	184 790,7
3.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	92 251,2	101 926,7	104 466,0	104 466,0	104 466,0	106 746,5	110 715,5	114 193,7	118 935,3	126 394,9	130 752,0	131 098,4	131 444,9	131 791,4	131 791,4	131 791,4
3.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	35 033,7	38 708,1	39 672,4	39 672,4	39 672,4	40 759,9	42 786,1	44 483,7	46 826,3	50 556,5	52 702,8	52 801,6	52 900,5	52 999,3	52 999,3	52 999,3
<b>4</b>	<b>Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4.1</b>	<b>ООО "ТПК "Балтптицепром"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	35 132,5	34 289,5	32 771,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 932,5	1 932,5	1 932,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
4.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>4.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия котельной ООО "ТПК "Балттицепром")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	7 734,8	6 275,5	4 606,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	47,0	48,3	46,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	25 418,2	26 033,2	26 185,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	18 934,6	19 392,7	19 506,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	6 483,6	6 640,5	6 679,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>5</b>	<b>РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	508 559,4	506 836,6	499 069,3	503 477,6	504 984,8	506 491,9	507 999,1	508 659,6	509 320,0	509 980,5	510 641,0	511 301,4	511 961,9	512 622,4	512 622,4	512 622,4
5.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	7 302,9	6 051,3	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1
5.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	501 256,5	500 785,3	493 537,2	497 945,5	499 452,7	500 959,9	502 467,1	503 127,5	503 788,0	504 448,4	505 108,9	505 769,4	506 429,8	507 090,3	507 090,3	507 090,3
5.4	Получено тепловой энергии со стороны других	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	теплоснабжающих организаций																
5.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	62 205,4	62 147,0	56 116,3	56 617,5	56 788,9	56 960,2	57 131,6	57 206,7	57 281,8	57 356,9	57 432,0	57 507,1	57 582,2	57 657,3	57 657,3	57 657,3
5.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	810,0	833,5	818,9	826,3	828,8	831,3	833,8	834,9	836,0	837,1	838,1	839,2	840,3	841,4	841,4	841,4
5.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	438 241,1	437 804,8	436 602,0	440 501,7	441 835,0	443 168,4	444 501,7	445 085,9	445 670,2	446 254,5	446 838,8	447 423,0	448 007,3	448 591,6	448 591,6	448 591,6
5.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	293 691,3	293 398,9	292 592,9	294 974,5	295 862,4	296 750,3	297 638,2	297 946,5	298 254,8	298 563,1	298 871,4	299 179,8	299 488,1	299 796,4	299 796,4	299 796,4
5.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	144 549,8	144 405,9	144 009,2	145 527,2	145 972,7	146 418,1	146 863,5	147 139,5	147 415,4	147 691,4	147 967,3	148 243,3	148 519,2	148 795,2	148 795,2	148 795,2
<b>6</b>	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	226 276,5	225 510,0	218 477,1	236 725,8	249 034,1	261 342,3	274 570,0	275 051,3	275 532,5	276 013,7	276 495,0	276 976,2	277 457,4	277 938,7	277 938,7	277 938,7
6.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 995,7	1 653,7	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3
6.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	224 280,8	223 856,3	217 014,8	235 263,6	247 571,8	259 880,1	273 107,7	273 589,0	274 070,2	274 551,5	275 032,7	275 513,9	275 995,2	276 476,4	276 476,4	276 476,4
6.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	30 933,3	30 874,8	23 974,8	25 990,8	27 350,6	28 710,3	30 171,7	30 224,8	30 278,0	30 331,2	30 384,3	30 437,5	30 490,7	30 543,8	30 543,8	30 543,8
6.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	356,7	367,1	355,2	385,0	405,2	425,3	447,0	447,8	448,5	449,3	450,1	450,9	451,7	452,5	452,5	452,5
6.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	192 990,8	192 614,5	192 684,8	208 887,7	219 816,1	230 744,4	242 489,1	242 916,4	243 343,7	243 771,0	244 198,2	244 625,5	245 052,8	245 480,1	245 480,1	245 480,1
6.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	132 409,4	132 151,2	132 199,5	146 168,2	156 384,1	166 600,0	177 438,8	177 774,3	178 109,9	178 445,5	178 781,1	179 116,6	179 452,2	179 787,8	179 787,8	179 787,8
6.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	60 581,4	60 463,3	60 485,4	62 719,5	63 431,9	64 144,4	65 050,3	65 142,0	65 233,7	65 325,5	65 417,2	65 508,9	65 600,6	65 692,3	65 692,3	65 692,3
<b>7</b>	<b>РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	112 970,7	112 588,0	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
7.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 804,4	1 495,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1
7.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	111 166,3	111 092,8	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6
7.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	12 595,4	12 587,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1
7.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	181,8	187,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
7.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	98 389,0	98 318,6	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4
7.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	75 161,9	75 108,1	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5
7.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	23 227,1	23 210,5	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9
8	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	62 826,9	62 614,1	60 661,3	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9
8.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	418,5	346,8	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6
8.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	62 408,4	62 267,3	60 354,7	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2
8.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	11 683,9	11 657,5	9 052,3	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5
8.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	93,6	96,3	93,2	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
8.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	50 630,9	50 513,5	51 209,3	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6
8.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.7.2	Потребителям (на нужды	33 664,9	33 586,8	34 049,5	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	отопления и вентиляции)																
8.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	16 966,0	16 926,7	17 159,8	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1
<b>9</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	28 253,7	28 158,0	27 279,8	31 399,6	31 917,3	32 435,1	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8
9.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	609,7	505,2	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7
9.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	27 644,0	27 652,8	26 833,1	30 952,9	31 470,6	31 988,3	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0
9.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	9 826,9	9 830,0	7 633,2	8 805,1	8 952,4	9 099,7	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0
9.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	32,9	33,8	32,7	37,8	38,4	39,0	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
9.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	17 784,2	17 788,9	19 167,2	22 110,0	22 479,8	22 849,6	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4
9.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	11 506,5	11 509,5	12 401,3	14 172,2	14 514,2	14 856,2	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1
9.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	6 277,7	6 279,4	6 765,9	7 937,8	7 965,6	7 993,4	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3
<b>10</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докука, 43) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	43 057,2	42 911,4	41 573,1	42 603,6	43 634,0	44 664,5	45 694,9	45 898,6	46 102,3	46 306,0	46 509,6	46 713,3	47 078,0	47 281,6	47 281,6	47 281,6
10.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 146,7	950,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2
10.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	41 910,5	41 961,2	40 732,9	41 763,3	42 793,8	43 824,3	44 854,7	45 058,4	45 262,1	45 465,7	45 669,4	45 873,1	46 237,7	46 441,4	46 441,4	46 441,4
10.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	13 902,0	13 918,8	10 808,2	11 081,7	11 355,1	11 628,5	11 901,9	11 956,0	12 010,0	12 064,1	12 118,1	12 172,1	12 268,9	12 322,9	12 322,9	12 322,9
10.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные	51,7	53,2	51,4	52,8	54,1	55,4	56,7	56,9	57,2	57,4	57,7	57,9	58,4	58,7	58,7	58,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	нужды теплоснабжающей организации																
10.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	27 956,8	27 989,2	29 873,2	30 628,9	31 384,7	32 140,4	32 896,1	33 045,5	33 194,9	33 344,3	33 493,6	33 643,0	33 910,4	34 059,8	34 059,8	34 059,8
10.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	19 668,7	19 691,5	21 017,0	21 610,8	22 204,6	22 798,4	23 392,2	23 525,8	23 659,3	23 792,9	23 926,4	24 059,9	24 269,6	24 403,2	24 403,2	24 403,2
10.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	8 288,1	8 297,7	8 856,2	9 018,2	9 180,1	9 342,0	9 503,9	9 519,8	9 535,6	9 551,4	9 567,2	9 583,1	9 640,8	9 656,6	9 656,6	9 656,6
<b>11</b>	<b>РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	51 836,7	51 661,1	50 049,9	50 118,7	50 187,4	50 256,2	50 324,9	52 843,9	55 362,9	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8
11.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 041,9	863,3	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4
11.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	50 794,8	50 797,8	49 286,6	49 355,3	49 424,1	49 492,8	49 561,6	52 080,5	54 599,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5
11.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	21 692,3	21 693,6	16 845,4	16 868,9	16 892,4	16 915,9	16 939,4	17 800,4	18 661,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3
11.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	53,7	55,3	53,5	53,5	53,6	53,7	53,8	56,5	59,2	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
11.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	29 048,8	29 048,9	32 387,6	32 432,8	32 478,0	32 523,2	32 568,4	34 223,6	35 878,9	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2
11.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	21 190,0	21 190,1	23 625,6	23 665,6	23 705,7	23 745,8	23 785,8	24 911,0	26 036,2	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4
11.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	7 858,8	7 858,8	8 762,1	8 767,2	8 772,3	8 777,4	8 782,5	9 312,6	9 842,8	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9
<b>12</b>	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	66 559,6	66 334,1	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 836,7	65 052,7	65 268,6	65 484,6	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5
12.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	368,4	305,3	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
12.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	66 191,2	66 028,9	63 995,5	63 995,5	63 995,5	63 995,5	63 995,5	64 566,8	64 782,8	64 998,7	65 214,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6
12.4	Получено тепловой энергии со	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	стороны других теплоснабжающих организаций																
12.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	16 884,7	16 843,3	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 195,9	13 240,0	13 284,2	13 328,3	13 372,4	13 372,4	13 372,4	13 372,4	13 372,4
12.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	91,0	93,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	91,4	91,7	92,0	92,3	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
12.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	49 215,5	49 091,9	50 825,7	50 825,7	50 825,7	50 825,7	50 825,7	51 279,5	51 451,0	51 622,5	51 794,0	51 965,5	51 965,5	51 965,5	51 965,5	51 965,5
12.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	34 952,1	34 864,3	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 346,9	36 455,0	36 563,1	36 671,3	36 779,4	36 779,4	36 779,4	36 779,4	36 779,4
12.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	14 263,4	14 227,6	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 932,6	14 996,0	15 059,4	15 122,8	15 186,1	15 186,1	15 186,1	15 186,1	15 186,1
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	22 894,5	22 816,9	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4
13.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 160,8	961,9	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5
13.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	21 733,7	21 855,1	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8
13.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	5 515,6	5 546,4	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9
13.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	29,9	30,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
13.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	16 188,2	16 277,9	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2
13.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	13 085,8	13 158,3	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9
13.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	3 102,4	3 119,6	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3
<b>14</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Выработка тепловой энергии на	7 099,5	7 075,4	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	ИТЭ																
14.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	17,9	14,8	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
14.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	7 081,6	7 060,6	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7
14.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	230,6	229,9	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
14.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	12,6	13,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
14.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	6 838,4	6 817,7	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6
14.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	4 504,8	4 491,2	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1
14.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	2 333,6	2 326,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	6 953,2	6 929,6	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5
15.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	58,5	48,5	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
15.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	6 894,7	6 881,2	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7
15.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 286,2	1 283,6	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8
15.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	10,3	10,6	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
15.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	5 598,2	5 586,9	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6
15.7.1	В сторону других	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	теплоснабжающих организаций																
15.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	4 102,1	4 093,8	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0
15.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 496,1	1 493,1	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6
<b>16</b>	<b>Котельная (ул. Карташева, 10) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	10 080,7	10 046,6	9 733,2	14 115,6	14 148,5	14 181,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4
16.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	83,1	68,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
16.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	9 997,6	9 977,7	9 672,3	14 054,7	14 087,6	14 120,6	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5
16.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 692,6	1 689,2	1 311,7	1 906,0	1 910,5	1 914,9	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4
16.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	15,3	15,8	15,3	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
16.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	8 289,7	8 272,7	8 345,4	12 126,5	12 154,9	12 183,4	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8
16.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	6 097,3	6 084,8	6 138,3	8 178,2	8 204,9	8 231,6	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3
16.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	2 192,4	2 187,9	2 207,1	3 948,4	3 950,1	3 951,8	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5
<b>17</b>	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	8 326,2	8 298,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	247,2	204,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	8 079,0	8 093,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 308,2	1 310,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
17.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	12,5	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	6 758,3	6 769,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	5 096,8	5 105,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 661,5	1 664,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 56) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	9 408,1	9 376,2	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8
18.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	246,5	204,3	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
18.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	9 161,6	9 172,0	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2
18.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 075,2	1 076,4	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8
18.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	14,9	15,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
18.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	8 071,5	8 080,2	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5
18.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	6 835,3	6 842,7	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2
18.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 236,2	1 237,5	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 739,8	3 727,1	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9
19.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	61,7	51,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
19.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые	3 678,1	3 676,0	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	сети																
19.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 003,5	1 002,9	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8
19.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
19.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 669,7	2 668,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0
19.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 958,5	1 957,3	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9
19.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	711,2	710,8	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	5 350,5	5 332,4	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1
20.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	117,4	97,3	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
20.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	5 233,1	5 235,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1
20.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 530,5	1 531,1	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9
20.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	6,8	7,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
20.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	3 695,8	3 697,0	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4
20.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 773,6	2 774,5	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1
20.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	922,2	922,5	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3
<b>21</b>	<b>Котельная (ул. Павлика</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	<b>Морозова, 115д) (МП "Калининградтеплосеть")</b>																
21.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 617,0	2 608,1	2 526,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	91,6	75,9	67,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 525,4	2 532,2	2 459,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	448,5	449,7	349,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,8	3,9	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 073,1	2 078,6	2 106,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 937,4	1 942,5	1 968,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	135,7	136,1	137,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>22</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 214,8	3 203,9	3 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	114,1	94,5	83,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 100,7	3 109,4	3 020,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	284,9	285,7	221,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	5,2	5,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7	Полезная реализация тепловой	2 810,6	2 818,3	2 793,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	энергии, в т.ч.:																
22.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 946,7	1 952,0	1 934,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	863,9	866,3	858,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 101,9	2 094,8	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5
23.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	4,5	3,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
23.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 097,4	2 091,1	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2
23.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	66,4	66,2	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
23.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,7	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
23.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 027,3	2 021,0	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1
23.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 851,3	1 845,6	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9
23.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	176,0	175,5	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
<b>24</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 364,5	3 353,1	3 248,5	3 248,5	3 248,5	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7
24.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	115,1	95,4	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
24.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 249,4	3 257,7	3 164,2	3 164,2	3 164,2	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4
24.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24.5	Потери тепловой энергии при	269,3	270,0	209,7	209,7	209,7	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	транспортировке по тепловым сетям																
24.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	5,5	5,7	5,5	5,5	5,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
24.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 974,6	2 982,1	2 949,1	2 949,1	2 949,1	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7
24.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 239,2	2 244,8	2 220,0	2 220,0	2 220,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0
24.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	735,4	737,2	729,1	729,1	729,1	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6
<b>25</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 784,7	1 778,7	1 723,2	1 723,2	1 723,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	60,4	50,0	44,3	44,3	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 724,3	1 728,6	1 678,9	1 678,9	1 678,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	427,5	428,6	332,8	332,8	332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 294,4	1 297,6	1 343,7	1 343,7	1 343,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 093,8	1 096,5	1 135,5	1 135,5	1 135,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	200,6	201,1	208,2	208,2	208,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>26</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 212,4	1 208,3	1 170,6	1 170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	56,0	46,4	41,0	41,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
26.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 156,4	1 161,9	1 129,6	1 129,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	336,7	338,3	262,7	262,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,5	1,6	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	818,2	822,0	865,4	865,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	590,5	593,3	624,6	624,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	227,7	228,8	240,8	240,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>27</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 704,1	2 694,9	2 610,9	3 937,7	5 264,6	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4
27.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	82,9	68,7	60,7	60,7	60,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 621,2	2 626,2	2 550,2	3 877,0	5 203,9	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4
27.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	200,8	201,2	156,3	237,6	318,8	243,9	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2
27.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,5	4,6	4,4	6,8	9,1	6,9	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
27.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 415,9	2 420,4	2 389,5	3 632,7	4 875,9	3 729,7	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0
27.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 935,2	1 938,8	1 914,0	2 888,0	3 861,9	2 921,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8
27.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	480,7	481,6	475,4	744,7	1 014,0	807,9	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>28</b>	<b>Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 329,0	1 324,5	1 283,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	48,8	40,4	35,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 280,2	1 284,1	1 247,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-71,6	-71,8	-55,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,5	2,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 349,3	1 353,3	1 300,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 212,9	1 216,5	1 169,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	136,4	136,8	131,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 223,1	3 212,2	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3
29.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	121,2	100,4	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
29.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 101,9	3 111,8	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2
29.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	700,2	702,4	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5
29.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей	4,4	4,6	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	организации																
29.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 397,3	2 404,8	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4
29.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 722,5	1 727,9	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4
29.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	674,8	676,9	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 599,9	1 594,5	1 544,8	1 544,8	1 544,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	45,4	37,6	33,3	33,3	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 554,5	1 556,9	1 511,5	1 511,5	1 511,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	141,7	141,9	110,2	110,2	110,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 410,2	1 412,3	1 398,7	1 398,7	1 398,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 410,2	1 412,3	1 398,7	1 398,7	1 398,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 076,3	3 065,9	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3
31.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	46,1	38,2	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
31.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 030,2	3 027,7	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5
31.4	Получено тепловой энергии со стороны других	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	теплоснабжающих организаций																
31.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	348,1	347,8	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
31.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
31.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 677,2	2 674,8	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5
31.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 891,1	1 889,4	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0
31.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	786,1	785,4	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5
<b>32</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 59б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 750,7	1 744,8	1 690,4	1 690,4	1 690,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	59,1	49,0	43,3	43,3	43,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 691,6	1 695,8	1 647,1	1 647,1	1 647,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	90,3	90,6	70,3	70,3	70,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 598,3	1 602,2	1 573,8	1 573,8	1 573,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 023,2	1 025,7	1 007,5	1 007,5	1 007,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	575,1	576,5	566,3	566,3	566,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>33</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	955,3	952,1	922,4	922,4	922,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
33.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	47,3	39,2	34,7	34,7	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	908,0	912,9	887,7	887,7	887,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	203,7	204,8	159,0	159,0	159,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	703,0	706,7	727,4	727,4	727,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	505,9	508,6	523,5	523,5	523,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	197,1	198,1	203,9	203,9	203,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 723,7	1 717,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	71,3	59,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 652,4	1 658,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	10,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 638,6	1 644,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
34.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 638,6	1 644,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 796,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 760,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 118,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 637,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 920,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	716,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	733,6	731,1	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3
36.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	2,6	2,2	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
36.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	731,0	729,0	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8
36.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	102,6	102,4	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
36.6	Расход тепловой энергии из	1,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации																
36.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	627,2	625,4	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8
36.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	290,3	289,5	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3
36.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	336,9	335,9	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	907,4	904,3	876,1	876,1	876,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	37,3	30,9	27,3	27,3	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	870,1	873,4	848,8	848,8	848,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	212,8	213,6	165,9	165,9	165,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	656,1	658,6	681,7	681,7	681,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	266,7	267,7	277,1	277,1	277,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	389,4	390,9	404,6	404,6	404,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	658,2	656,0	635,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	28,8	23,9	21,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые	629,4	632,1	614,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	сети																
38.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-19,3	-19,4	-15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	647,5	650,3	628,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	647,5	650,3	628,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	610,1	608,0	589,1	589,1	589,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	24,6	20,4	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	585,5	587,6	571,0	571,0	571,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	66,2	66,5	51,6	51,6	51,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	518,3	520,2	518,5	518,5	518,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	518,3	520,2	518,5	518,5	518,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45) (МП</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	<b>"Калининградтеплосеть")</b>																
40.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	726,0	723,5	701,0	701,0	701,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	36,3	30,1	26,6	26,6	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	689,7	693,5	674,4	674,4	674,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	178,9	179,8	139,6	139,6	139,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	509,9	512,7	533,8	533,8	533,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	351,8	353,7	368,3	368,3	368,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	158,1	159,0	165,5	165,5	165,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 425,1	2 416,9	2 341,5	2 341,5	2 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	57,2	47,4	41,9	41,9	41,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 367,9	2 369,5	2 299,6	2 299,6	2 299,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	863,8	864,4	671,2	671,2	671,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 501,3	1 502,2	1 625,6	1 625,6	1 625,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
41.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 254,2	1 255,0	1 358,1	1 358,1	1 358,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	247,1	247,3	267,6	267,6	267,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	519,7	517,9	501,8	501,8	501,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	19,5	16,2	14,3	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	500,2	501,8	487,5	487,5	487,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	37,4	37,6	29,2	29,2	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	461,9	463,3	457,5	457,5	457,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	461,9	463,3	457,5	457,5	457,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 190,0	1 186,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0
43.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23,1	19,1	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
43.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 166,9	1 166,8	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1
43.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым	128,0	128,0	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	сетям																
43.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
43.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 037,0	1 036,9	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8
43.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	663,9	663,8	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9
43.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	373,1	373,1	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	900,3	897,3	869,3	869,3	869,3	869,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	8,3	6,9	6,1	6,1	6,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	892,0	890,4	863,2	863,2	863,2	863,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	58,5	58,4	45,3	45,3	45,3	45,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	832,0	830,4	816,3	816,3	816,3	816,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	634,8	633,6	622,9	622,9	622,9	622,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	197,2	196,8	193,5	193,5	193,5	193,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	880,9	877,9	850,5	850,5	850,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	43,8	36,3	32,1	32,1	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.3	Отпуск тепловой энергии с	837,1	841,6	818,4	818,4	818,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	коллекторов ИТЭ в тепловые сети																
45.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	394,4	396,5	307,9	307,9	307,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	441,9	444,3	509,7	509,7	509,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	367,4	369,4	423,8	423,8	423,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	74,5	74,9	85,9	85,9	85,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	494,0	492,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	22,6	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	471,4	473,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	112,7	113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	358,0	359,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	267,9	269,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	90,1	90,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского,</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	<b>147) (МП "Калининградтеплосеть")</b>																
47.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 043,1	4 823,0	4 672,6	4 672,6	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2
47.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	2,1	31,2	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
47.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 041,0	4 791,8	4 645,0	4 645,0	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6
47.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	369,7	1 701,6	1 321,3	1 321,3	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0
47.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	6,3	6,1	6,1	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
47.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	670,1	3 083,9	3 317,6	3 317,6	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0
47.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	621,2	2 370,2	2 549,8	2 549,8	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3
47.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	48,9	713,8	767,8	767,8	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	719,3	716,9	694,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23,4	19,4	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	695,9	697,5	677,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-51,2	-51,3	-39,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7	Полезная реализация тепловой	745,7	747,3	715,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	энергии, в т.ч.:																
48.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	745,7	747,3	715,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>49</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	378,6	377,3	365,6	365,6	365,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	10,7	8,9	7,8	7,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	367,9	368,5	357,7	357,7	357,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-100,1	-100,2	-77,8	-77,8	-77,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	467,1	467,8	434,7	434,7	434,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	467,1	467,8	434,7	434,7	434,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>50</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	685,4	683,1	661,8	661,8	661,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	28,1	23,3	20,6	20,6	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	657,3	659,8	641,2	641,2	641,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.5	Потери тепловой энергии при	173,8	174,5	135,5	135,5	135,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	транспортировке по тепловым сетям																
50.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	482,6	484,4	504,8	504,8	504,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	356,2	357,5	372,6	372,6	372,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	126,4	126,9	132,2	132,2	132,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>51</b>	<b>Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	128,9	128,5	124,5	124,5	124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	128,6	128,2	124,2	124,2	124,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-34,2	-34,1	-26,5	-26,5	-26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	162,5	162,0	150,4	150,4	150,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	162,5	162,0	150,4	150,4	150,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>52</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65) (АО "Молоко")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	44 450,0	44 450,0	44 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	679,5	679,5	679,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.3	Отпуск тепловой энергии с	43 770,5	43 770,5	43 770,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	коллекторов ИТЭ в тепловые сети																
52.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	2 585,0	2 585,0	2 585,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	38 560,1	38 560,1	38 560,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 625,4	2 625,4	2 625,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 620,2	1 620,2	1 620,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 005,2	1 005,2	1 005,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>53</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7) (ООО "БалтРыбПром")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	8 104,0	8 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	803,0	803,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	7 301,0	7 301,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	7 291,0	7 291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	7 291,0	7 291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>54</b>	<b>Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1) (АО Институт "Заповодпроект")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 693,0	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6
54.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 693,0	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6
54.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	34,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
54.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 659,0	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6
54.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 271,0	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3
54.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	388,0	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3
<b>55</b>	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76) (ООО "Комфорт сервис")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0
55.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0
55.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
55.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	организации																
55.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4
55.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
55.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.4	Получено тепловой энергии со стороны других	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	теплоснабжающих организаций																
57.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
59.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.7.2	Потребителям (на нужды	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	отопления и вентиляции)																
60.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 81)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>62</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 83)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	нужды теплоснабжающей организации																
62.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>63</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а) (ОАО "РЖД")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9
63.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9
63.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0
63.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5
63.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9
63.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6
63.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6
63.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>64</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6
64.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
64.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9
64.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
64.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
64.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1
64.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1
64.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0
<b>65</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3
65.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
65.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7
65.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
65.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4
65.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8
65.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5
<b>66</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	-	-	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9
66.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	-	-	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9
66.3	Отпуск тепловой энергии с	-	-	-	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	коллекторов ИТЭ в тепловые сети																
66.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	-	-	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3
66.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	-	-	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7
66.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	-	-	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3
66.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	-	-	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4
<b>67</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	-	6 391,2	6 397,6	6 404,0	6 410,4	6 416,8	6 416,8	6 416,9	6 416,9	6 417,0	6 417,1	6 417,1	6 417,2	6 417,2	6 417,2
67.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	-	63,3	63,3	63,4	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
67.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	-	6 328,0	6 334,3	6 340,6	6 346,9	6 353,2	6 353,3	6 353,4	6 353,4	6 353,5	6 353,5	6 353,6	6 353,6	6 353,6	6 353,6
67.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	-	301,3	301,6	301,9	302,2	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,6	302,6	302,6	302,6
67.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	-	6 026,6	6 032,6	6 038,7	6 044,7	6 050,7	6 050,8	6 050,8	6 050,9	6 050,9	6 051,0	6 051,0	6 051,1	6 051,1	6 051,1
67.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	-	4 619,6	4 624,2	4 628,9	4 633,5	4 638,1	4 638,1	4 638,2	4 638,2	4 638,2	4 638,3	4 638,3	4 638,4	4 638,4	4 638,4
67.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	-	1 407,0	1 408,4	1 409,8	1 411,2	1 412,6	1 412,6	1 412,6	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7
<b>68</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3,</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	<b>Октябрьская площадь, 36)</b>																
68.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2
68.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
68.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5
68.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5
68.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0
68.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0
68.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>69</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
69.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
69.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7
69.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
69.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
69.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5
69.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	<b>ИТОГО по ГО "Город Калининград"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 009 877,0	2 052 136,3	1 988 379,7	1 965 537,2	1 982 376,8	1 993 006,2	2 031 416,1	2 054 688,9	2 077 498,3	2 106 574,3	2 126 133,9	2 128 794,9	2 130 938,5	2 132 921,2	2 132 921,2	2 132 921,2
-	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23 702,9	20 688,7	18 218,0	15 656,3	15 615,3	15 210,3	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2
-	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 986 174,1	2 031 447,6	1 970 161,7	1 949 880,9	1 966 761,5	1 977 795,9	2 016 211,8	2 039 484,7	2 062 294,1	2 091 370,1	2 110 929,6	2 113 590,6	2 115 734,3	2 117 717,0	2 117 717,0	2 117 717,0
-	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	341 294,3	340 356,3	270 226,8	268 735,4	270 878,7	272 237,1	278 461,8	283 211,9	287 808,5	293 525,1	297 133,2	297 564,8	297 902,9	298 198,2	298 198,2	298 198,2
-	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	49 336,4	49 421,0	49 324,0	10 757,9	10 785,0	10 802,3	10 859,8	10 892,1	10 923,5	10 963,4	10 991,1	10 995,1	10 998,3	11 001,3	11 001,3	11 001,3
-	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 595 543,4	1 641 670,3	1 650 610,9	1 670 387,7	1 685 097,8	1 694 756,5	1 726 890,3	1 745 380,7	1 763 562,1	1 786 881,5	1 802 805,3	1 805 030,8	1 806 833,2	1 808 517,5	1 808 517,5	1 808 517,5
-	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 135 027,7	1 168 534,6	1 173 320,6	1 187 793,2	1 200 878,2	1 209 596,0	1 234 665,1	1 246 928,3	1 258 847,2	1 274 516,6	1 284 904,2	1 286 583,9	1 287 862,0	1 289 064,0	1 289 064,0	1 289 064,0
-	Потребителям (на нужды ГВС)	460 515,7	473 135,7	477 290,4	482 594,5	484 219,6	485 160,5	492 225,2	498 452,3	504 714,9	512 365,0	517 901,1	518 446,8	518 971,1	519 453,5	519 453,5	519 453,5

Сводные существующие и перспективные балансы тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии, действующему на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией потребителей от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, по зоне деятельности ЕТО МП "Калининградтеплосеть" приведены в таблице ниже.

**Таблица 4.1.4 – Сводные существующие и перспективные балансы тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии, действующему на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией потребителей от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, по зоне деятельности ЕТО МП "Калининградтеплосеть"**

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	<b>ИТОГО в зоне действия ЕТО МП "Калининградтеплосеть"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 222 984,1	1 217 509,0	1 179 539,0	1 206 141,7	1 222 974,9	1 226 007,9	1 242 850,2	1 247 285,9	1 251 366,2	1 255 446,5	1 257 007,8	1 258 569,1	1 260 075,5	1 261 420,8	1 261 420,8	1 261 420,8
1.2	Расход тепловой энергии на	18 098,1	14 956,0	13 225,0	13 000,3	12 959,2	12 554,1	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0	12 548,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	собственные нужды ИТЭ																
1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 204 886,0	1 202 553,0	1 166 314,0	1 193 141,5	1 210 015,7	1 213 453,8	1 230 302,2	1 234 737,9	1 238 818,2	1 242 898,4	1 244 459,8	1 246 021,1	1 247 527,4	1 248 872,8	1 248 872,8	1 248 872,8
1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	684 836,5	726 363,0	701 593,0	670 754,0	670 754,0	678 087,6	698 604,1	716 523,0	734 510,7	758 670,7	775 929,5	776 988,3	777 618,4	778 248,5	778 248,5	778 248,5
1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	313 728,4	314 776,0	244 429,0	244 213,0	246 356,1	247 457,7	252 637,4	256 469,4	260 324,6	265 205,5	268 074,3	268 465,0	268 795,9	269 084,1	269 084,1	269 084,1
1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2 907,4	2 992,0	2 895,0	2 888,9	2 916,0	2 933,4	2 990,9	3 023,2	3 054,6	3 094,5	3 122,2	3 126,2	3 129,4	3 132,4	3 132,4	3 132,4
1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 573 086,5	1 611 148,0	1 620 583,0	1 616 793,5	1 631 497,6	1 641 150,2	1 673 278,0	1 691 768,4	1 709 949,8	1 733 269,1	1 749 192,8	1 751 418,2	1 753 220,6	1 754 904,8	1 754 904,8	1 754 904,8
1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 114 977,7	1 141 955,1	1 148 642,4	1 145 224,4	1 158 304,7	1 167 018,0	1 192 082,4	1 204 345,6	1 216 264,5	1 231 933,8	1 242 321,4	1 244 001,1	1 245 279,1	1 246 481,0	1 246 481,0	1 246 481,0
1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	458 108,8	469 192,9	471 940,6	471 569,1	473 192,9	474 132,3	481 195,6	487 422,7	493 685,3	501 335,3	506 871,4	507 417,2	507 941,4	508 423,8	508 423,8	508 423,8

\* за 2020г. в балансовых показателях тепловой энергии учтены показатели по источникам тепловой энергии, функционировавшим в 2020г., но на момент настоящей актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград" выведенным из эксплуатации, в т.ч.: котельная (ул. Александра Невского, 9а), котельная (ул. Молодой Гвардии, 19), котельная (ул. Школьная, 2)



#### **4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

При проектировании и реконструкции действующих систем централизованного теплоснабжения необходимо выполнение гидравлического расчёта передачи теплоносителя, с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих потребителей, присоединенных к тепловой сети.

Для водяных тепловых сетей гидравлический расчет следует проводить следующих режимах:

- расчётном - по расчётным расходам сетевой воды;
- зимнем - при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из обратного трубопровода;
- переходном - при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из подающего трубопровода;
- летнем - при максимальной нагрузке горячего водоснабжения в неотапительный период;
- статическом - при отсутствии циркуляции теплоносителя в тепловой сети;
- аварийном.

Несмотря на то, что нормативными документами не регламентируется предельно допустимый уровень удельных гидравлических потерь, существуют рекомендации в различных справочниках. Ими устанавливаются следующие величины удельных потерь:

- 8 мм/м для магистральных тепловых сетей;
- 15 мм/м для распределительных тепловых сетей;
- 30 мм/м для квартальных тепловых сетей.

Превышение рекомендованных значений допускается, однако, это влечет за собой увеличение расхода электроэнергии на привод насосного оборудования.

Как и в случае с удельными потерями давления, допустимые значения скоростей не регламентируются. Существующие рекомендации устанавливают диапазон оптимальных скоростей от 0,3 м/с до 1,5 м/с. При уменьшении скорости будут расти тепловые потери, при увеличении — гидравлические.

Анализ гидравлических расчетов для систем тепло и водоснабжения производится на максимально возможную (на расчетную температуру наружной среды) нагрузку потребителей.

На основании предоставленных теплоснабжающими организациями схем прокладки тепловых сетей, данных о характеристиках участков тепловых сетей и величине расчётных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии была построена электронная модель системы теплоснабжения ГО «город Калининград». Электронная модель разработана с применением комплекта - ГИС «Zulu 8.0» и программно-расчетного комплекса «Zulu Thermo 8.0» (производитель ООО «Политерм» г. Санкт-Петербург).

Гидравлический расчет системы теплоснабжения проводится для определения условий, при которых существует возможность по осуществлению качественного теплоснабжения потребителей. Одной из главных целей расчета является определение

существующей и требуемой пропускной способности магистральных тепловых линий на заданном температурном графике и безопасном (безаварийном) располагаемом напоре источника теплоснабжения.

Гидравлические расчеты выполнены в разработанной электронной модели схемы теплоснабжения. Результаты расчетов представлены в интерактивных таблицах электронной модели.

#### **4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Расчетная нагрузка тепловых источников была определена с использованием данных приборов учета по методике, представленной в Приложении 14 к методическим указаниям, представленным в приказе Министерства энергетики РФ №212 от 5 марта 2019 года «Об утверждении методических указаний к схемам теплоснабжения» и только для тех источников, по которым были предоставлены необходимые для расчетов исходные данные. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии позволяют сделать вывод о том, что резерв мощности системы теплоснабжения по расчетным нагрузкам ГО «Город Калининград» составит:

247,34 Гкал/ч к 2025 г.

237,29 Гкал/ч к 2030 г.

232,41 Гкал/ч к 2035 г.

Существующий дефицит тепловой мощности в разрезе источников тепловой энергии городского округ «Город Калининград» к 2035 г. планируется ликвидировать за счет установки на источниках тепловой энергии дополнительного оборудования, а также за счет перераспределения присоединенной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Данные мероприятия рассмотрены в главе 7 обосновывающих материалов. Также Схемой рекомендован 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 фактических нагрузок и откорректировать имеющиеся резервы источников без изменения их установленной тепловой мощности.

#### **4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

1. Актуализированы перспективные приросты тепловых нагрузок источников централизованного теплоснабжения.
2. Актуализирован перечень действующих на территории ГО «Город Калининград» источников централизованного теплоснабжения.
3. Актуализированы перспективные зоны действия источников теплоснабжения исходя из скорректированного перечня новых площадок застройки.
4. Заново выполнен расчет тепловых балансов источников централизованного теплоснабжения на период до 2035 г.

5. Актуализирован гидравлический расчет тепловых сетей источников централизованного теплоснабжения после подключения новых тепловых нагрузок с целью проверки пропускной способности тепловых сетей.

Балансы по источникам тепловой энергии скорректированы с учетом факторов:

1. рост расчетной тепловой нагрузки, подключенной к источникам;
2. коррекция перспективных объемов прироста тепловой нагрузки;
3. сформирован баланс тепловой нагрузки и тепловой мощности для новых источников тепловой энергии.

Перспективный баланс рассмотрен по уточненной величине прироста тепловой нагрузки за счет ввода новых перспективных потребителей.