



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН
И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

29 октября 2020 г.

№ 86-01т/20

Калининград

**Об утверждении инвестиционной программы
МУП «Тепловые сети города Балтийска» (ИНН 3901501953)
в сфере теплоснабжения на период 2021-2025 годов**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 29 октября 2020 года № 86/20 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить инвестиционную программу МУП «Тепловые сети города Балтийска» (ИНН 3901501953) в сфере теплоснабжения на период 2021-2025 годов с общим объемом финансирования в размере 485182,54 тыс. руб. (без учета НДС) или 582219,05 тыс. руб. (с учетом НДС) согласно приложению.

2. Приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Руководитель (директор)

О.А. Боброва

Приложение к приказу
Службы по государственному регулированию
цен и тарифов Калининградской области
от 29 октября 2020 года № 86-01т/20

Паспорт

Инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
МУП «Тепловые сети г. Балтийска» на 2021-2025 гг. (Форма №1-ИП-ТС)

Таблица 1

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети г. Балтийска»
Местонахождение регулируемой организации	238520, Калининградская обл., г. Балтийск, ул. Каплунова, 1
Сроки реализации инвестиционной программы	2021-2025
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор МУП "Тепловые сети г. Балтийска" А.И. Запивалов
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (40145) 31500
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	236022, г. Калининград, Советский пр-т, 13
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель (директор) О.А. Боброва
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 599-539 tarif39@tarif39.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Балтийского городского округа.
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	238520 Россия, Калининградская область, г. Балтийск, пр. Ленина, д.6
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	И.о. главы администрации муниципального образования «Балтийский городской округ» Н.М. Макеенкова
Дата согласования инвестиционной программы	26.10.2020
Дата утверждения инвестиционной программы	29.10.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (40145) 3 22 86; info@baltijsk.net

Инвестиционная программа
МУП «Тепловые сети г. Балтийска»
(наименование регулирующей организации)
в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы (Форма №2-ИП-ТС)

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2021 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1 Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.2 Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.3 Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1										0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1.1 Зона действия новой котельной "Донская"										348992,8	0	26271,29	322721,51	0	0	0	348992,8	0	
2.1.1.1	Строительство котельной по ул. Д. Донского	Газификация МО "БГО". Закрытие котельной АО "33 СРЗ". Дефицит мощности котельной №3 и невозможность ее наращивать.	г. Балтийск в районе Комендантуры за железной дорогой, кадастровый номер участка - 39:14:010345:17	Мощность	МВт	0	46,51	2021	2022	216562,55	0	9252,19	207310,36	0	0	0	216562,55	0	
2.1.1.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 1574 м в двухтрубном исчислении на месте выведенной из эксплуатации теплотрассы Ду300	Строительство новой котельной	от Т.1 до Т.306	диаметр	мм	325	426	2021	2022	113918,6	0	16474,49	97444,11	0	0	0	13918,6	0	
				длина (2х трубн.)	м	1574	1574												
				вид прокладки		Надземная	Надземная												
				изоляция		Мин. Вата, сталь. Низкая опора	Мин. Вата, сталь. Низкая опора												
				Q	Гкал/час	0	27,86												
2.1.1.3	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 50 м в двухтрубном исчислении	Строительство новой котельной	от новой котельной "Донская" до врезки в новую магистраль	диаметр	мм	0	529	2021	2022	3765,89	0	544,61	3221,28	0	0	0	3765,89	0	
				длина (2х трубн.)	м	0	50												
				вид прокладки			Надземная												
				изоляция			Мин. Вата, сталь. Низкая опора												
				Q	Гкал/час	0	27,86												
2.1.1.4	Восстановление проектных схем подключения у потребителей, наладка режимов тепловой сети (установка шайб на вводах потребителей)	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	Зона действия котельных №3 и АО "33 СРЗ"	количество элеваторных узлов	шт.	0	140	2022	2022	14745,76	0	0	14745,76	0	0	0	14745,76	0	
				количество шайб	шт.	0	141												
2.1.2	Зона действия новой котельной "Сенявина"										121373,59	0	8366,93	113006,66	0	0	0	121373,59	0
2.1.2.1	Строительство котельной по ул. Сенявина	Газификация МО "БГО". Закрытие котельной АО "33 СРЗ". Дефицит мощности котельной №3 и невозможность ее наращивать.	г. Балтийск в районе дома №2 по ул. Сенявина, кадастровый номер участка - 39:14:010603:103	Мощность	МВт	0	15,6	2021	2022	94755,25	0	4971,67	89783,58	0	0	0	94755,25	0	
2.1.2.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 258,2 м в двухтрубном исчислении	Строительство новой котельной	от новой котельной "Сенявина" до ТК-1.4	диаметр	мм	0	426	2021	2022	15606,94	0	2257,02	13349,92	0	0	0	15606,94	0	
				длина (2х трубн.)	м	0	258,2												
				вид прокладки			Подземная бесканальная												
				изоляция			ППУ												
				Q	Гкал/час	0	8,5												

2.1.2.3	Установка дополнительной секционированной арматуры на отключаемом участке	Секционирование зон теплоснабжения	2 задвижки в районе Т.1.1 (ул. Литке, 10) и 2 задвижки в районе Т.1.2 (ул. Чехова, 7)	условный диаметр	мм	0	300	2021	2022	51,78	0	0	51,78	0	0	0	51,78	0	
				количество	шт.	0	4												
2.1.2.4	Проектирование и строительство ЦТП-1 в существующем здании	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	г. Балтийск пер. Водолазный, 7	Мощность	МВт	0	7,52	2021	2022	7765,99	0	1138,24	6627,75	0	0	0	7765,99	0	
2.1.2.5	Восстановление проектных схем подключения у потребителей, наладка режимов тепловой сети (установка шайб на вводах потребителей)	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	Зона действия котельной АО "33 СРЗ" от ул. Чехова до ЦТП-1	количество элеваторных узлов	шт.	0	34	2022	2022	3193,63	0	0	3193,63	0	0	0	3193,63	0	
				количество шайб	шт.	0	38												
2.1.3	Зона действия новой котельной "Серебровской"										60234,94	0	6077,54	54157,4	0	0	0	60234,94	0
2.1.3.1	Строительство котельной по ул. Серебровской, 6 «Г»	Газификация МО "БГО". Закрытие котельной АО "33 СРЗ". Дефицит мощности котельной №3 и невозможность ее наращивать.	г. Балтийск на месте расположения ЦТП-3 в районе ул. Серебровской, кадастровый номер участка - 39:14:010321:28	Мощность	МВт	0	5,25	2021	2022	40706,16	0	3668,73	37037,43	0	0	0	40706,16	0	
2.1.3.2	Строительство тепловой сети Ду100 протяженностью 950 м в двухтрубном исполнении	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	от Т.1 (ул. Серебровской, 6) до точки врезки отвления на потребителя (военный городок 32 (Спасатели))	диаметр	мм	0	108	2021	2022	16656,53	0	2408,81	14247,72	0	0	0	16656,53	0	
				длина (2х трубн.)	м	0	950												
				вид прокладки			Надземная												
				изоляция			ППУ												
				Q	Гкал/час	0	0,51												
2.1.3.3	Восстановление проектных схем подключения у потребителей, наладка режимов тепловой сети (установка шайб на вводах потребителей)	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	Зона действия котельной АО "33 СРЗ" от ул. Серебровская	количество элеваторных узлов	шт.	0	32	2022	2022	2872,25	0	0	2872,25	0	0	0	2872,25	0	
				количество шайб	шт.	0	35												
2.1.3	Зона действия новой котельной "п. Коса Новая"										31106,2	0	2952,78	28153,42	0	0	0	31106,2	0
2.1.4.1	Строительство новой угольной котельной в п. Коса	Износ существующих котельных - 100%	ул. Некрасова кадастровый номер участка - 39:14:030108:47	Мощность	МВт	0	1,6	2021	2022	20014,0	0	1357,64	18656,36	0	0	0	20014,0	0	
2.1.4.2	Строительство тепловой сети для обеспечения существующих потребителей	Строительство новой котельной	Зона действия котельных Некрасова, 13 и 21	диаметр	мм	84	549	2021	2022	11030,17	0	1595,14	9435,03	0	0	0	11030,17	0	
				длина (2х трубн.)	м	159	108												
				диаметр	мм	219	190	2021	2022										
				длина (2х трубн.)	м	112	159												
				вид прокладки			Подземная бесканальная												
				изоляция			ППУ												
				Q	Гкал/час	0,66	0,66												
2.1.4.3	Наладка режимов тепловой сети (установка шайб на вводах потребителей)	Исправление гидравлических режимов. Снижение эксплуатационного расхода теплоносителя	Зона действия котельных Некрасова, 13 и 22	количество шайб	Гкал/час	0	5	2022	2022	62,03	0	0	62,03	0	0	0	62,03	0	
Всего по группе 2										561707,53	0	43668,54	518038,99	0	0	0	561707,53	0	
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Реконструкция существующей котельной п. Севастопольский	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Севастопольский ул. Кирженская, 16г	Мощность	МВт	2,02	2	2022	2023	3514,36	0	0	1174,23	2340,1	0	0	3514,36	0	
3.2.2	Реконструкция существующей котельной п. Павлово	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Павлово ул. Боткина, 4а	Мощность	МВт	0,7	0,6	2022	2023	1516,56	0	0	521,88	994,68	0	0	1516,56	0	
3.2.3	Реконструкция существующей котельной п. Дивное	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Дивное ул. Молодежная, 23а	Мощность	МВт	0,8	1,26	2023	2024	2486,62	0	0	0	811,44	1675,18	0	2486,62	0	
3.2.4	Реконструкция существующей котельной г. Приморск	Газификация МО "БГО".	г. Приморск ул. Янтарная, 9	Мощность	МВт	3,57	4,5	2023	2024	6500,63	0	0	0	2434,3	4066,3	0	6500,63	0	
Всего по группе 3										14018,17	0	0	1696,11	6580,6	5741,48	0	14018,17	0	
Группа 4 Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
Всего по группе 4										0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Группа 5 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			

5.1.1	Демонтаж теплотрассы Ду500 от СРЗ до железной дороги (р-н водоканала)	Вывод из эксплуатации	Зона действия котельной АО "ЗЗ СРЗ"	диаметр	мм	529	0	2022	2022	5576,168	0	0	5576,168	0	0	0	5576,168	0
				длина (2х трубн.)	м	4980	0											
				вид прокладки		Надземная	-											
				изоляция		мин. Вата	-											
		Q	Гкал/час	18,42	0													
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1	Демонтаж оборудования котельной п. Севастопольский	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Севастопольский ул. Киркенеская, 16г	Мощность	МВт	2,02	2	2022	2023	537,45	0	0	0	537,45	0	0	537,45	0
5.2.2	Демонтаж оборудования котельной п. Павлово	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Павлово ул. Боткина, 4а	Мощность	МВт	0,7	0,6	2022	2023	99,57	0	0	0	99,57	0	0	99,57	0
5.2.3	Демонтаж оборудования котельной п. Дивное	Газификация МО "БГО". Износ существующего оборудования	п. Дивное ул. Молодежная, 23а	Мощность	МВт	0,8	1,26	2023	2024	101,34	0	0	0	0	101,34	0	101,34	0
5.2.4	Демонтаж оборудования котельной г. Приморск	Газификация МО "БГО".	г. Приморск ул. Янтарная, 9	Мощность	МВт	3,57	4,5	2023	2024	178,82	0	0	0	0	178,82	0	178,82	0
Всего по группе 5										6493,35	0	0	5576,168	637,02	280,16	0	6493,35	0
ИТОГО по программе										582219,05	0	43668,54	525311,27	7217,6	6021,64	0	582219,05	0

Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
МУП «Тепловые сети г. Балтийска»
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2021-2025 годы (Форма №3-ИП-ТС)

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	нет данных	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	228,64	154,93	228	198,46	160,46	157,36	154,93
3		т.у.т./м ³	нет данных	-	-	-	-	-	-
4	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
5	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%							
6	Источники тепловой энергии	%	66,7	18,79	73,33	80	18,03	17,69	18,79
7	Тепловые сети	%	37	62,94	44,4	51,8	49,04	55,99	62,94
8	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	17759,62	9828,45	10830,7	10547,13	9828,45	9828,45	9828,45
9		% от полезного отпуска тепловой энергии	29,96	13,4	14,77	14,38	13,4	13,4	13,4
10	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	нет данных	24856	31563	31563	24856	24856	24856
11		куб. м для пара	-	-	-	-	-	-	-
12	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	т	565,687	39,441	627,206	516,832	133,425	78,405	39,441
13	Твердые	т	71,998	7,217	80,591	64,457	11,276	9,27	7,217
14	Диоксид серы	т	50,356	1,329	56,638	46,156	9,453	5,36	1,329
15	Оксид углерода	т	340,785	22,291	375,02	313,447	94,61	50,278	22,291
16	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	т	30,556	1,387	34,373	28,322	6,809	4,227	1,387
17	Углерод (Сажа)	т	35,352	2,273	40,004	31,813	4,263	3,369	2,273
18	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	т	0	0	0	0	0	0	0
19	Выбросы в атмосферу ПРОЧИХ специфических загрязняющих веществ	т	36,64	4,944	40,581	32,638	7,013	5,901	4,944

Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП «Тепловые сети г. Балтийска» (Форма №4-ИП-ТС часть 1)
(наименование регулируемой организации)

Таблица 4

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности							
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение 2021-2025
2021	2022		2023	2024	2025				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП "Тепловые сети г. Балтийска"	0,01638	0,01638	0,01526	0,016	0,016	0,016	0	0
Группа 2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей									
2.1.1	Зона действия новой котельной "Донская"								
2.1.1.1	Строительство котельной по ул. Донского	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 1574 м в двухтрубном исчислении на месте выведенной из эксплуатации теплотрассы Ду300	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1.3	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 50 м в двухтрубном исчислении	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Зона действия новой котельной "Сенявина"								
2.1.2.1	Строительство котельной по ул. Сенявина	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 258,2 м в двухтрубном исчислении	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Зона действия новой котельной "Серебровской"								
2.1.3.1	Строительство котельной по ул. Серебровской, 6 «Г»	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3.2	Строительство тепловой сети Ду100 протяженностью 950 м в двухтрубном исчислении	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Зона действия новой котельной "п. Коса Новая"								
2.1.4.1	Строительство новой угольной котельной в п. Коса	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4.2	Строительство тепловой сети для обеспечения существующих потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников									
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1	Реконструкция существующей котельной п. Севастопольский	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	Реконструкция существующей котельной п. Павлово	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	Реконструкция существующей котельной п. Дивное	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	Реконструкция существующей котельной г. Приморск	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МУП «Тепловые сети г. Балтийска» (Форма №4-ИП-ТС часть 2)
(наименование регулируемой организации)

Таблица 4.1

№ п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год						
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
2021	2022		2023	2024	2025	2021	2022		2023	2024	2025	2021	2022		2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	МУП "Тепловые сети г. Балтийска"	235,23	236,2	204,6	164,4	161,1	158,6	1,553	0,95	0,92	0,92	0,92	0,92	17759,62	10831	10547,1	9828,5	9828,5	9828,5
Группа 2 Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1.1 Зона действия новой котельной "Донская"																			
2.1.1.1	Строительство котельной по ул. Донского	0	0	157,4	157,4	157,4	157,4												
2.1.1.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 1574 м в двухтрубном исчислении на месте выведенной из эксплуатации теплотрассы Ду300								0	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	1224,76	1224,8	1224,8	1224,8
2.1.1.3	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 50 м в двухтрубном исчислении								0	0,93	0,93	0,93	0,93	0	0	49	49	49	49
2.1.2 Зона действия новой котельной "Сенявина"																			
2.1.2.1	Строительство котельной по ул. Сенявина	0	0	159	159	159	159												
2.1.2.2	Строительство тепловой сети Ду400 протяженностью 258,2 м в двухтрубном исчислении								0	0,91	0,91	0,91	0,91	0	0	200,91	200,91	200,91	200,91
2.1.3 Зона действия новой котельной "Серебровской"																			
2.1.3.1	Строительство котельной по ул. Серебровской, 6 «Г»	0	0	159,1	159,1	159,1	159,1												
2.1.3.2	Строительство тепловой сети Ду100 протяженностью 950 м в двухтрубном исчислении								0	1,12	1,12	1,12	1,12	0	0	229,02	229,02	229,02	229,02
2.1.3 Зона действия новой котельной "п. Коса Новая"																			
2.1.4.1	Строительство новой угольной котельной в п. Коса	0	0	189,9	189,9	189,9	189,9												
2.1.4.2	Строительство тепловой сети для обеспечения существующих потребителей								0	1,07	1,07	1,07	1,07	0	0	192,34	192,34	192,34	192,34
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Реконструкция существующей котельной п. Севастопольский	253,84	253,8	253,8	253,8	158,7	158,7												
3.2.2	Реконструкция существующей котельной п. Павлово	307,07	307,1	307,1	307,1	159,6	159,6												
3.2.3	Реконструкция существующей котельной п. Дивное	236,03	236	236	236	236	159,6												
3.2.4	Реконструкция существующей котельной г. Приморск	237,98	238	238	238	238	158,7												

Финансовый план
МУП «Тепловые сети г. Балтийска» (Форма №5-ИП-ТС)
(наименование регулируемой организации)

Таблица 5

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности			Всего	по годам реализации инвестпрограммы					
		Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения		2021	2022	2023	2024	2025	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	амортизационные отчисления										
1.2	прибыль, направленная на инвестиции										
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение										
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг										
2	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1	кредиты										
2.2	займы организаций										
2.3	прочие привлеченные средства										
3	Бюджетное финансирование	468089,61	11681,81	5411,12	485182,54	36390,45	437759,39	6014,67	5018,03	0	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по программе		468089,61	11681,81	5411,12	485182,54	36390,45	437759,39	6014,67	5018,03	0	