



МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ

П Р И К А З

20.10.2023

г. Владивосток

№ хр. 19-231/2

**Об утверждении инвестиционной
программы КГУП «Примтеплоэнерго»,
в сфере теплоснабжения на территории
Арсеньевского городского округа
на период 2023-2027 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)», на основании Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 3 октября 2019 года № 633-па «Об утверждении Положения о министерстве жилищно-коммунального хозяйства Приморского края».

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу КГУП «Примтеплоэнерго», в сфере теплоснабжения на территории Арсеньевского городского округа на период 2023-2027 годов, согласно приложению.
2. Отделу модернизации жилищно-коммунального хозяйства Приморского края Храпатову М.В. обеспечить размещение Приказа на официальном сайте Правительства Приморского края.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.
4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель министра

С.М. Попов



Приложение к Приказу
от __.__.2023 № _____

ИНВЕСТИЦИОННАЯ
ПРОГРАММА КГУП
«ПРИМТЕПЛОЭНЕРГО»
В СФЕРЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
на территории
Арсеньевского
городского округа на период
2023-2027 гг.

Оглавление

Введение	3
Цели инвестиционной программы	3
Задачи инвестиционной программы	3
Ожидаемые результаты при реализации инвестиционной программы	4
Сроки реализации инвестиционной программы	4
Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы	4
Финансовый план инвестиционной деятельности	5
Нормативно правовая база для разработки инвестиционной программы.	5
Общие сведения о регулируемом предприятии.	7
Ключевые проблемы системы теплоснабжения	7
Заключение.....	7

Введение

Инвестиционная программа КГУП «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на территории Арсеньевского городского округа на период 2023-2027 гг. разработана для осуществления мероприятий по повышению надежности теплоснабжения на территории Арсеньевского городского округа и охватывает системы теплоснабжения, эксплуатируемые предприятием.

Программа разработана с целью повышения надежности и качества предоставления услуг по отоплению и горячему водоснабжению в объемах необходимых для нужд соответствующих категорий потребителей, а также снижения затрат на производство тепловой энергии. Основное внимание в инвестиционной программе уделяется повышению надежности, качеству оказываемых услуг теплоснабжения, повышению энергетической эффективности.

В программе определены объемы финансовой потребности, необходимые для реализации мероприятий. Финансирование осуществляется за счет прибыли предприятия, направляемой на инвестиционную деятельность.

Реализация мероприятий инвестиционной программы позволит улучшить качество и надежность оказываемых потребителям услуг отопления и горячего водоснабжения, улучшить показатели энергетической и экономической эффективности предприятия, а также снизить аварийность коммунальной инфраструктуры.

Цели инвестиционной программы

Цель №1.

Основной целью, стоящей перед КГУП «Примтеплоэнерго» обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения.

Цель № 2.

Повышение энергетической и экономической эффективности функционирования существующих систем коммунального теплоснабжения.

Задачи инвестиционной программы

Для достижения поставленных целей необходимо решение следующих задач:

- Выполнение капитального ремонта котельной по ул. Смирнова, 5, г. Арсеньев (капитальный ремонт кровли, здания котельной, основного и вспомогательного оборудования);
- Выполнение капитального ремонта котельной "Интернат" по ул. Балабина, 22 г. Арсеньев;
- Выполнение капитального ремонта котельной по ул. Таёжная, 35 г. Арсеньев;
- Выполнение капитального ремонта тепловых сетей г. Арсеньев;
- Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Лесная, д.1;
- Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Советская, д.81;
- Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Котовского, д. 1.

Ожидаемые результаты при реализации инвестиционной программы

Результатом реализации инвестиционной программы является повышение надежности функционирования систем теплоснабжения, в том числе:

- снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей с 1,098 до 1,074;
- снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности с 0,0357 до 0,0049.

Также реализация инвестиционной программы позволит снизить удельный расход условного топлива с 199,26 кг у.т./Гкал до 198,88 кг у.т./Гкал и потери тепловой энергии с 59 269,68 Гкал/год до 58 950,91 Гкал/год.

Сроки реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа КГУП «Примтеплоэнерго» рассчитана на реализацию в период 2023-2027 гг.

Сроки инвестиционной программы определялись исходя из возможностей вывода теплоснабжающего оборудования в ремонт.

Программа и сроки ее реализации могут быть пересмотрены по предложению КГУП «Примтеплоэнерго» в соответствии с действующим законодательством в случае необходимости изменения расходов или сроков реализации мероприятий, а также включения новых мероприятий, имеющих технико-экономическую обоснованность их выполнения и мероприятий, связанных с присоединением новых потребителей.

Финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы

В Финансовые потребности КГУП «Примтеплоэнерго» включены расходы, связанные с реализацией мероприятий инвестиционной программы, в том числе:

- приобретение материалов и оборудования;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.

В инвестиционной программе представлены объемы денежных средств, направляемые на реализацию инвестиционных проектов в соответствии с финансовым планом инвестиционной деятельности (таблица 1). Финансовый план КГУП «Примтеплоэнерго» составлен на период реализации инвестиционной программы по виду деятельности теплоснабжение, с указанием источников финансирования.

Финансовый план инвестиционной деятельности

Таблица 1

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		теплоснабжение		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	118 020,77	118 020,77	15 773,42	17 067,50	33 605,00	30 951,88	20 622,97
1.1.	амортизационные отчисления	23 043,42	23 043,42	4 773,42	4 567,50	4 567,50	4 567,50	4 567,50
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	94 977,35	94 977,35	11 000,00	12 500,00	29 037,50	26 384,38	16 055,47
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	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	5 846,83	5 846,83	5 846,83	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	123 867,61	123 867,61	21 620,26	17 067,50	33 605,00	30 951,88	20 622,97

Финансовый план составлен по рекомендуемой форме инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно приложению 1 к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. N 459/пр по форме N 5-ИП ТС.

Нормативно правовая база для разработки инвестиционной программы.

Настоящая инвестиционная программа разработана в соответствии с требованиями следующих законодательных и нормативных документов:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Налоговый кодекс РФ, часть II;
- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 (ред. от 10.07.2012) № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральный закон от 25 февраля 1999 г. № 39-ФЗ (ред. от 28.12.2013 г.) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения»;
- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 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)»;
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2007 N 464 "Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения";
- Постановление Правительства РФ от 5 июля 2013 г. N 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. N 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10 октября 2007 г. № 99 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 7 ноября 2014 г. N 689/пр. «Об утверждении порядка осуществления контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;
- Методические рекомендации по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденные Приказом Минрегиона России от 10 октября 2007 г. № 100;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013 г. № 760-э;
- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждено Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике 21.06.1999 № ВК 477;
- Иные нормативно-правовые акты, регулирующие деятельность теплоснабжающих организаций.

Общие сведения о регулируемом предприятии.

Свою хозяйственную деятельность краевое государственное предприятие «Примтеплоэнерго» ведет с 2001 года. По состоянию, на 1 июня 2022 года в эксплуатации предприятия находилось 578 теплоисточников, расположенных на территории 20 муниципальных образований и 10 городских округах Приморского края, в большинстве муниципальных образований КГУП «Примтеплоэнерго» является единой теплоснабжающей организацией.

В Арсеньевском городском округе предприятие эксплуатирует 9 котельных, работающих на угле и мазуте. Установленная мощность котельных составляет 308,3 Гкал/ч, присоединенную нагрузку – 128,2 Гкал/час. Общая протяженность тепловых сетей составляет 67,4 км в двухтрубном исчислении

Ключевые проблемы системы теплоснабжения

Важнейшей проблемой в теплоснабжении Арсеньевского городского округа является техническое состояние котельной по ул. Смирнова, 5. Для надежного теплоснабжения потребителей необходимо провести капитальный ремонт кровли, здания котельной, основного и вспомогательного оборудования.

Также капитальный ремонт с заменой угольного котла марки Е-1/9, установкой жаротрубного мазутного котла с горелочным устройством и установкой группы пароводяных теплообменников необходимо произвести на котельной "Интернат" по ул. Балабина, 22.

Кроме того, инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по капитальному ремонту магистральных и квартальных тепловых сетей.

Заключение

Настоящая инвестиционная программа направлена в первую очередь на повышение надежности функционирования систем теплоснабжения Арсеньевского городского округа.

Результатом реализации инвестиционной программы является повышение надежности функционирования систем теплоснабжения, в том числе:

- снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей с 1,098 до 1,074;

- снижение количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности с 0,0357 до 0,0119.

Также реализация инвестиционной программы позволит снизить удельный расход условного топлива с 199,26 кг у.т./Гкал до 198,88 кг у.т./Гкал и потери тепловой энергии с 59 269,68 Гкал/год до 58 950,91 Гкал/год.

Приложения

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
на территории Арсеньевского городского округа

Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (КГУП «Примтеплоэнерго») (наименование регулируемой организации)	
Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	КГУП «Примтеплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	690089 г. Владивосток, ул. Героев Варяга 12
Сроки реализации инвестиционной программы	2023-2027 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник отдела теплоснабжения производственно-технического управления - Пятаков Денис Дмитриевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(42322) 30-31-36
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Приморского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	690110, г. Владивосток, ул. Светланская 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр жилищно-коммунального хозяйства Приморского края - Бабич Владимир Анатольевич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	690110, г. Владивосток, ул. Светланская, 22 каб. 203а, тел.8 (423) 220-83-33
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Арсеньевского городского округа
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	692337, г. Арсеньев, ул. Ленинская, 8
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава городского округа - Владимир Сергеевич Пивень
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (42361) 4-25-97
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов	Агенство по тарифам Приморского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Владивосток, ул. Алеутская, 45-а, каб. 528
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Руководитель агенства - Мосензова Валентина Ивановна
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон/факс: +7(423)-240-00-95 rpc@primorsky.ru

Инвестиционная программа
на территории Арсеньевского городского округа

Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (КГУП «Примтеплоэнерго»)
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.

N 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	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2023	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2023	2024	2025	2026	2027		
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										-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2										-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																		
Всего по группе 3										-	-	-	-	-	-	-	-	-
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																		
4.1.	Капитальный ремонт котельной по ул. Смирнова, 5, г. Арсеньев (капитальный ремонт кровли, здания котельной, основного и вспомогательного оборудования)	Обеспечение надежной работы котельной по ул. Смирнова, 5, г. Арсеньев	Котельная, ул. Смирнова, 5	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт. на 1 Гкал/час	0,0225	0	2024	2025	60 807,00	0,00	0,00	20 481,00	40 326,00	-	-	0,00	0,00
4.2.	Капитальный ремонт котельной "Интернат" по ул. Балабина,22 г. Арсеньев в т.ч.:	Обеспечение надежной работы котельной "Интернат" по ул. Балабина,22 г. Арсеньев	Котельная "Интернат" ул. Балабина,22		шт. на 1 Гкал/час	0,0013	0	2026	2026	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1	Установка жаротрубного мазутного котла с горелочным устройством	Обеспечение надежной работы котельной "Интернат" по ул. Балабина,22 г. Арсеньев	Котельная "Интернат" ул. Балабина,22	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	203,96	193,35	2026	2026	16 000,00	0,00	-	-	-	16 000,00	-	0,00	0,00
4.2.2	Замена угольного котла Е-1/9 с установкой группы пароводяных теплообменников	Обеспечение надежной работы котельной "Интернат" по ул. Балабина,22 г. Арсеньев	Котельная "Интернат" ул. Балабина,22					2026	2026	4 000,00	0,00	-	-	-	4 000,00	-	0,00	0,00
4.3.	Капитальный ремонт котельной по ул. Таёжная, 35 (капитальный ремонт котла №2)	Обеспечение надежной работы котельной по ул. Таёжная, 35 г. Арсеньев	Котельная ул. Таёжная, 35	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	шт. на 1 Гкал/час	0,0069	0	2023	2023	2 646,38	0,00	2 646,38	-	-	-	-	0,00	0,00
4.4.	Капитальный ремонт тепловых сетей г. Арсеньев, в т.ч.:	Обеспечение надежной работы тепловых сетей г. Арсеньев	тепловая сеть в г. Арсеньев	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	шт. на 1 км сети	0,0236	0	2026	2027	41 889,82	0,00	0,00	0,00	0,00	17 142,26	24 747,56	0,00	0,00
4.4.1	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети	Обеспечение надежной работы тепловых сетей г. Арсеньев	тепловая сеть в г. Арсеньев		шт. на 1 км сети	0,0077	0	2026	2027	31 990,79	0,00	-	-	-	17 142,26	14 848,54	0,00	0,00
4.4.2	Капитальный ремонт внутриквартальных тепловых сетей	Обеспечение надежной работы тепловых сетей г. Арсеньев	тепловая сеть в г. Арсеньев		шт. на 1 км сети	0,0160	0	2027	2027	9 899,03	0,00	-	-	-	-	9 899,03	0,00	0,00
4.5.	Установка автоматизированных модульных котельных	Обеспечение надежной работы котельных		Мощность	кВт	0,0	760	2023	2023	23 297,93	0,00	23 297,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Лесная, д.1	Обеспечение надежной работы котельной	Приморский край, г. Арсеньев, ул. Лесная, д.1	Мощность	кВт	0,0	600	2023	2023	8 419,44	0,00	8 419,44	-	-	-	-	0,00	0,00
4.5.2	Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Советская, д.81	Обеспечение надежной работы котельной	Приморский край, г. Арсеньев, ул. Советская, д.81	Мощность	кВт	0,0	160	2023	2023	6 433,10	0,00	6 433,10	-	-	-	-	0,00	0,00
4.5.3	Установка автоматизированной модульной котельной взамен существующей котельной по ул. Котовского, д. 1.	Обеспечение надежной работы котельной	Приморский край, г. Арсеньев, ул. Котовского, д.1	Мощность	кВт	0,0	dd	2023	2023	8 445,39	0,00	8 445,39	-	-	-	-	0,00	0,00
4.5.	Капрем																	
Всего по группе 4										148 641,13	0,00	25 944,31	20 481,00	40 326,00	37 142,26	24 747,56	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5										-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										148 641,13	0,00	25 944,31	20 481,00	40 326,00	37 142,26	24 747,56	0,00	0,00

Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» на территории Арсеньевского городского округа
(наименование регулируемой организации)

N 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 (2022 год)	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Текущее значение (2022 год)	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение	Плановое значение
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
2	Всего по Арсеньевскому ГО	1,0979	1,0979	1,0979	1,0979	1,0979	1,0979	1,0743	0,0357	0,0357	0,0287	0,0287	0,0287	0,0063	0,0049

[illegible]

Финансовый план

Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (КГУП «Примтеплоэнерго»)

(наименование энергоснабжающей организации)

на территории Арсеньевского городского округа

в сфере теплоснабжения на 2023-2027 гг.

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		теплоснабжение		2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	118 020,77	118 020,77	15 773,42	17 067,50	33 605,00	30 951,88	20 622,97
1.1.	амортизационные отчисления	23 043,42	23 043,42	4 773,42	4 567,50	4 567,50	4 567,50	4 567,50
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	94 977,35	94 977,35	11 000,00	12 500,00	29 037,50	26 384,38	16 055,47
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	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	кредиты	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-
3.	Бюджетное финансирование	5 846,83	5 846,83	5 846,83	-	-	-	-
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	123 867,61	123 867,61	21 620,26	17 067,50	33 605,00	30 951,88	20 622,97