



**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОМУ ХОЗЯЙСТВУ
И ТОПЛИВНЫМ РЕСУРСАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

П Р И К А З

26.11.2019

г. Владивосток

№ пр. 19-196/2

О внесении изменений в Приказ департамента по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края от 30 октября 2017 года № пр. 19-100/2 «Об утверждении инвестиционной программы краевого государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2018-2028 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05 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 РФ об электроэнергетике)», на основании Положения о департаменте по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 195-па «О переименовании департамента по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Администрации Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в приложение «Инвестиционная программа краевого

государственного унитарного предприятия «Примтеплоэнерго» на 2018-2028 годы» к Приказу департамента по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края от 30 октября 2017 года № пр. 19-100/2, изложив его в новой редакции с учетом корректировки 2019 года согласно приложению, к настоящему Приказу.

2. Отделу жизнеобеспечения края департамента по жилищно-коммунальному хозяйству и топливным ресурсам Приморского края Орлову А.С. обеспечить размещение Приказа на официальном сайте Администрации Приморского края.

3. Контроль за выполнением настоящего Приказа оставляю за собой.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. директора департамента



А.М. Давтян

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики							Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)															Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам														
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
2.16.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Центр. кот. п. Барабаш, ул. Гагарина, 31а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,220	0,180	2020	2020	ПИ	13,055*	0	0,00	0,00	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,0553			
2.17.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №1 с. Чугуевка ул. 50лет Октября, 212	Расход мазута	т.н.т./Год	1 413,588	0,000	2025	2026	ПИ	155,001*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	153,21	0,00	0,00	155,0013			
2.18.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с. Чугуевка, ул. Комарова, 5	Расход мазута	т.н.т./Год	1 926,992	0,000	2019	2020	СС ПИ	117,643*	0	0,00	0,63	117,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,6428			
2.19.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №210 "Пионер", с. Чугуевка, ул. Кустая, 36	Расход мазута	т.н.т./Год	366,518	0,000	2020	2020	СС СКБ	17,356*	0	0,00	0,00	17,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,35603			
2.20.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4 с. Цветковка, ул. Львовская, 10а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,231	0,180	2025	2025	ПИ	14,208*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,21	0,00	0,00	0,00	14,20809			
2.21.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №6 с. Каменка, ул. Магистральная, 31а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,575456			
2.22.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п. Рудный ул. Партизанская 6	Расход мазута	т.н.т./Год	1 952,187	0,000	2019	2020	СС ПИ	160,296*	0	0,00	1,20	159,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	160,2961			
2.23.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная п. Фабричный ул. Комсомольская 107 А	Расход мазута	т.н.т./Год	1 071,226	0,000	2023	2024	ПИ	81*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	79,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00006			
2.24.	Строительство угольной котельной в г. Кавалерово	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство новой котельной на угле взамен Центральной котельной п. Кавалерово ул. Первомайская 9Б/3 с переключением тепловых нагрузок мазутной котельной № 1 п. Кавалерово, ул. Арсеньева 126А	Расход мазута	т.н.т./Год	7 272,506	0,000	2020	2022	СС ПИ	764,95*	0	0,00	0,00	12,25	519,57	233,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	764,95			
2.25.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №11 г. Лесозаводск, ул. Ленинская, 44	Расход мазута	т.н.т./Год	808,775	0,000	2023	2024	ПИ	165,976*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	164,34	0,00	0,00	0,00	0,00	165,9757			
2.26.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №1-27/1 ЛДК ул. 45 лет Октября 1	Расход мазута	т.н.т./Год	3 730,515	0,000	2020	2021	СС СКБ	94,518*	0	0,00	0,00	11,50	83,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,51764			
2.27.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №18 г. Лесозаводск, ул. Тепличная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	6,257*	0	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25678			
2.28.	Строительство угольной котельной в г. Лесозаводск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малозффективных теплонисточников	Разработка ПСД и строительство угольной котельной взамен мазутной № 19 г. Лесозаводск ул. Пионерская, 4 с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной РЖД.	Расход мазута	т.н.т./Год	3 522,294	0,000	2020	2022	СС ПИ	227,282*	0	0,00	0,00	1,43	110,33	115,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,2817		
2.29.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №21 с. Пантелеймоновка, ул. Школьная, 39	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,290	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641			
2.30.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №28 с. Марково, ул. Волкова, 35	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	4,349*	0	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,35			
2.31.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №32 с. Тихменево, ул. Советская, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	СС	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,022034			
2.32.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплонисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Строительство угольной котельной мкр. "Западный" п. Горные Ключи	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,176	0,190	2019	2021	СС ЗС ПИ	421,84*	0	0,00	1,84	190,00	230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	421,8395		
2.33.	Строительство угольной котельной в с. Ракитное	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малозффективных теплонисточников	Переключение тепловых нагрузок котельных 2-10 с. Ракитное, ул. Советская 22а и 2-9 с. Ракитное, ул. Советская, 25а на новую угольную котельную	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2025	2026	ПИ	24,381*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	24,12	0,00	0,00	24,38147		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные техничеcкие характеристики				Год начала realiz. мероп.	Год окончания realiz. мероп.	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам													
						до realiz. мероп.	после realiz. мероп.						Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
2.34.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 3/11 с.Барано-Оренбургское, ул.Тургенева, 16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,210	0,180	2025	2025	ПИ	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,461236		
2.35.	Реконструкция системы теплоснабжения п. Пограничный	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение мазутных котельных 3/1 и 3/02 п.Пограничный на новую угольную котельную	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2018	2019	ПИ	211,275*	0	1,23	210,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	211,2749		
2.36.	Реконструкция системы теплоснабжения с. Покровка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение тепловой нагрузки мазутных котельных №2/1 и 2/2 на новую угольную котельную	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2019	2020	ПИ	201,758*	0	0,00	1,35	200,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,7582		
2.37.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Строительство котельной в п. Липовцы	Расход ТЭ на СН	Гкал/год		0,000	2019	2021	СС ЗС ПИ	401,32*	0	0,00	1,32	180,00	220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,32		
2.38.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4/14 с.Н-Девница, ул.Сибирцева, 33	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641		
2.39.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №5/10 с.Новоселище, ул.Школьная, 24 А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,233	0,180	2024	2024	ПИ	15,437*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,44	0,00	0,00	0,00	0,00	15,43734		
2.40.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №5/11 с.Владими́ро-Петровка, ул.Лазо 5-В	Расход мазута	т.н.т./Год	898,975	0,000	2019	2019	СС СКБ	19,836*	0	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83586		
2.41.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №5/12 с.Мельгуновка, ул.Ленинская, 9	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,230	0,180	2020	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918		
2.42.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №3/6 г.Находка, ул.Постышева, 20а	Расход мазута	т.н.т./Год	33,312	0,000	2025	2025	ПИ	399,135*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	399,14	0,00	0,00	0,00	399,135		
2.43.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4/16 г.Находка, ул.Перевальная, 104	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,087647		
2.44.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №4/18 г.Находка, ул.Михайловская, 103	Расход мазута	т.н.т./Год	279,438	0,000	2020	2020	СКБ ПИ	12,508*	0	0,00	0,00	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50848		
2.45.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4/7 г.Находка, ул.Шоссе́йная, 22б	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2018	2018	СС	5,74*	0	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,739864		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам										Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027			2028	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
2.46.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №6/1 п.Южно-Морской, ул.Центральная, 9ж	Расход мазута	т.н.т./Год	838,344	0,000	2025	2026	ПИ	30,061*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	28,54	0,00	0,00	30,06113		
2.47.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №6/5 с Анна	Расход мазута	т.н.т./Год	723,373	0,000	2019	2019	СС СКБ	19,836*	0	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83586		
2.48.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №6/6 с Душкино, ул.Ускова, 16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,087647		
2.49.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую газовую котельную	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на природном газе, взамен существующей Котельная №2 п.Дунай	Расход мазута	т.н.т./Год	5 884,079	0,000	0	0		0*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0		
2.50.	Строительство угольной котельной в п. Углекаменск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплоисточников	Разработка ПСД и строительство угольной котельной в п. Углекаменск с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 2/14, 2/27 и котельной 2/16 с. Казанка ул. Советская, 1С	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2018	2019	СС	50,917*	0	46,73	4,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,91669	
2.51.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная № 5 жд ст. Варфоломеевка, ул. Почтовая, 50	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,225	0,180	2024	2024	ПИ	16,767*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,77	0,00	0,00	0,00	0,00	16,76709		
2.52.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №1 (центральная) с Анучино, ул.Баннвюра, 7	Расход мазута	т.н.т./Год	870,993	0,000	2025	2026	СС ПИ	106,249*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	104,45	0,00	0,00	106,2488		
2.53.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №15 с Дмитриевка, ул.Мира, 7а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,262	0,180	2023	2023	ПИ	11,818*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,81844		
2.54.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №16 с Дмитриевка, ул.Мира, 25а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,266	0,180	2025	2025	ПИ	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	17,55514		
2.55.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №2 (квартильная) с Анучино, ул.50 лет ВЛКСМ, 26а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	2025	2025	ПИ	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	0,00	17,55514		
2.56.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №28 с Духовское, ул.Советская, 28	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,274	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89235		
2.57.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №32 с Свягино, ул.Партизанская, 22	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,269	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89235		
2.58.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №4 с Ст.Варваровка, ул.Мира, 6	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,235	0,180	2025	2025	ПИ	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	0,00	12,95549		
2.59.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №7 ЦРБ, с. Анучино, ул.Лазо, 18/11	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,242	0,180	2025	2025	ПИ	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	0,00	12,95549		
2.60.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная №8 с. Варфоломеевка, пер. Набережный, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,245	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89235		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. мероп.	Год окончания realiz. мероп.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до realiz. мероп.	после realiz. мероп.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
2.61.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с Меркушевка, ул. Ленинская, 42	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,243	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89235		
2.62.	Замещение существующего источника теплоснабжения на автоматизированную модульную котельную полной заводской готовности	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Приобретение и установка автоматизированной модульной котельной полной заводской готовности, работающей на угле, для замещения существующего источника тепловой энергии Котельная с Синий Гай, ул. Советская, 7а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,242	0,180	2020	2020	ПИ	8,866*	0	0,00	0,00	8,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,866179		
2.63.	Объединение котельных с. Яковлевка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение нагрузок котельных № 1, 2, 3, 4 с. Яковлевка на базе новой угольной котельной	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2021	2022	ПИ	265,895*	0	0,00	0,00	0,00	1,49	264,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265,8947		
2.64.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 с Спасское, пер. Больничный, 2а	Расход мазута	т.н.т./Год	2 831,000	0,000	2020	2021	СС ПИ	184,779*	0	0,00	0,00	2,51	182,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,7792		
2.65.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Строительство котельной в с. Краснореченский	Расход мазута	т.н.т./Год	2 960,433	0,000	2019	2021	СС ЗС ПИ	192,6*	0	0,00	12,60	80,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,6		
2.66.	Замещение существующего источника теплоснабжения на новую угольную котельную	Приведение в соответствие установленной мощности теплоисточника к присоединенной нагрузке потребителей	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельной п.Рудная Пристань, ул. Григория Милда 2б	Расход мазута	т.н.т./Год	2 043,864	0,000	2020	2021	СС СКБ ПИ	110,381*	0	0,00	0,00	1,40	108,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,381		
2.67.	Реконструкция системы теплоснабжения г. Дальнегоorsk	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Строительство котельной мкр. Горелое г. Дальнегоorsk	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2019	2022	СС ЗС ПИ	552,655*	0	0,00	2,65	80,00	220,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	552,6545	
2.68.	Реконструкция системы теплоснабжения г. Дальнегоorsk	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Строительство новой угольной котельной с переключением тепловых нагрузок мазутной Центральной котельной в г. Дальнегоorsk	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2021	2023	ПИФ	1345,301*	0	0,00	0,00	0,00	10,83	651,91	682,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1345,301	
2.69.	Реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельной № 42	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Разработка ПСД на реконструкцию котельной на работу на природном газе в качестве основного топлива. Котельная №42 с Летно-Хвалынское, ул. Первомайская	Расход мазута	т.н.т./Год	1 411,803	0,000	2019	2021	ПИ	84,335*	0	0,00	1,35	0,79	82,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,33531	
3.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																									
3.1.	Группа 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																									
3.2.	Группа 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
3.2.1.	Реконструкция котельной №1	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной № 1 в п. Зарубино, ул. Строительная, 15 с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.н.т./Год	1 155,845	0,000	2023	2025	СС ПИ	123,638*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	59,39	62,18	0,00	0,00	0,00	123,6384		
3.2.2.	Реконструкция котельной "Аэропорт"	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной "Аэропорт" в п. Кневичи, ул. Портовая, 41 с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.н.т./Год	238,850	0,000	2018	2018	СКБ	74,502*	0	74,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,50215		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализ. меропр.	Год окончания реализ. меропр.	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.				Значение показателя		в т.ч. по годам															
									до реализ. меропр.	после реализ. меропр.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
3.2.3.	Реконструкция системы теплоснабжения п. Тавричанка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №10 п. Тавричанка с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.н.т./Год	1 013,132	0,000	2019	2021	СС СКБ	174,581*	0	0,00	4,98	2,91	166,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174,5806		
3.2.4.	Реконструкция системы теплоснабжения г. Дальнереченск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малозффективных теплонсточников	Реконструкция угольной котельной №1-43 г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 с переключением тепловой нагрузки угольной котельной №1-31 г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,270	0,190	2018	2019	ПИ	54,086*	0	1,23	52,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,08569		
3.2.5.	Объединение котельных п. Кировский	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малозффективных теплонсточников	Реконструкция угольной котельной №9 с переключением тепловых нагрузок мазутных котельных №3, №5, №8 п. Кировский	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,195	0,190	2020	2022	СС ПИ	305,906*	0	0,00	0,00	8,20	145,44	152,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,9062		
3.2.6.	Реконструкция котельной в с. Хороль, микрорайон "Городок-5"	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №4/5 с. Хороль, микрорайон "Городок-5" с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.н.т./Год	1 402,948	0,000	2018	2020	СС СКБ	129,657*	0	107,22	21,83	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,6568		
3.2.7.	Реконструкция системы теплоснабжения с. Хороль	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция угольной котельной 4/6 с. Хороль, ул. Луговая с переключением нагрузки мазутной котельной 4/7 с. Хороль, ул. Луговая 76	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2023	2025	ПИ	39,815*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	18,40	19,26	0,00	0,00	0,00	39,81517		
3.2.8.	Объединение котельныхс Камень-Рыболов	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение нагрузки мазутной котельной 5/1 с. Камень-рыболов, ул. Кирова, 1А на угольную котельную №5/8 с. Камень-Рыболов	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2018	2020	СС ПИ	442,611*	0	11,45	29,69	401,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	442,6113		
3.2.9.	Реконструкция котельной №1/1 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №1/1 г.Находка, ул.Пирогова, 19 на сжигание природного газа	Расход мазута	т.н.т./Год	4 734,925	0,000	2022	2024	СС ПИ	217,523*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	3,92	104,35	109,25	0,00	0,00	0,00	0,00	217,5232		
3.2.10.	Реконструкция котельной №1/3 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной № 1/3 в г. Находка, ул. Судоремонтная, 5 на сжигание природного газа	Расход мазута	т.н.т./Год	9 016,157	0,000	2021	2023	СС ПИ	320,449*	0	0,00	0,00	0,00	6,39	153,42	160,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	320,4491		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам													
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
3.2.11.	Реконструкция котельной №1/4 г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной №1/4 в г. Находка, ул. Тимирязева, 26А с переводом на сжигание природного газа	Расход мазута	т.н.т./Год	2 188,549	0,000	2023	2025	СС ПИ	82,033*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,94	39,13	40,97	0,00	0,00	0,00	82,03266		
3.2.12.	Реконструкция котельной на сжигание природного газа	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной № 1/5 в г. Находка, ул. Макарова, 85 на сжигание природного газа с переключением тепловой нагрузки котельной 1/2	Расход мазута	т.н.т./Год	2 846,662	0,000	2021	2023	ПИ	49,09*	0	0,00	0,00	0,00	1,74	23,13	24,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,08975		
3.2.13.	Объединение котельных в г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной 2/3 в г. Находка ул. Владивостокская, 34, с переводом на сжигание природного газа и переключением тепловых нагрузок мазутных котельных №2/1 и №2/2.	Расход мазута	т.н.т./Год	4 190,644	0,000	2021	2023	ПИ	181,798*	0	0,00	0,00	0,00	10,70	83,59	87,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,7979		
3.2.14.	Реконструкция системы теплоснабжения в г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция угольной котельной № 3/3 в г. Находка, ул. Школьная, 24, направленная на устранение имеющихся ограничений в располагаемой мощности котельной, с переключением тепловой нагрузки мазутной котельной ООО "Техстройдом"	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2020	2022	ПИ	1259,776*	0	0,00	0,00	7,10	611,96	640,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1259,776		
3.2.15.	Объединение котельных г. Находка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение тепловой нагрузки котельной № 4/13 на котельную №4/1 г. Находка, ул. Сидоренко, 11	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2026	2027	ПИ	254,608*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,67	239,94	0,00	254,6082		
3.2.16.	Техническое перевооружение котельной № 4.8	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Техническое перевооружение мазутной котельной № 4.8 ул. 2-ая Промышленная 14 в Северном микрорайоне города Находки с переводом на сжигание угля.	Расход мазута	т.н.т./Год	4 485,000	0,000	2018	2020	СС СКБ ПИ	183,938*	0	5,74	70,17	108,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,9378		
3.2.17.	Реконструкция системы теплоснабжения п. Врангель на работу на природном газе	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция мазутной котельной №5/2 п. Врангель на сжигание природного газа с переключением тепловой нагрузки мазутной котельной № 5/4 п. Врангель, ул. Железнодорожников, 4	Расход мазута	т.н.т./Год	5 566,068	0,000	2021	2023	ПИ	182,812*	0	0,00	0,00	0,00	5,00	86,86	90,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,8115		
3.2.18.	Оптимизация системы теплоснабжения г. Партизанск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплоисточников	Техническое перевооружение котельной № 10 с переключением нагрузок котельных № 5, 7, 8, 20, 23, 35 в г. Партизанске (2-я очередь)	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,196	0,198	2018	2020	СС СКБ ПИ	158,427*	0	5,74	81,91	70,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,4272		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)																
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам											Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
3.2.19.	Оптимизация системы теплоснабжения г. Партизанск	Оптимизация системы теплоснабжения, вывод из эксплуатации малоэффективных теплоисточников	Реконструкция угольной котельной 2/3 г. Партизанск ул. Партизанская, 71С с переключением тепловой нагрузки угольной котельной 1/9 г. Партизанск, ул. Обогатительная, 15С	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,193	0,193	2020	2022	ПИ	3,261*	0	0,00	0,00	0,28	1,46	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,261213		
3.2.20.	Реконструкция системы теплоснабжения городского округа Спасск-Дальний	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция тепловых сетей котельной №3 г. Спасск-Дальний	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,189	0,190	2020	2021	СС ЗС ПИ	300*	0	0,00	0,00	100,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300	
4.	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.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей №4/1 г. Артем, ул. Ангарская, 9	Расход мазута	т.н.т./Год	462,050	0,000	2023	2024	СС ПИ	75,179*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	73,54	0,00	0,00	0,00	0,00	75,17864		
4.2.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №10 г. Лесозаводск, ул. Сибирцева, 76а	Расход мазута	т.н.т./Год	1 677,444	0,000	2023	2024	ПИ	254,577*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	252,94	0,00	0,00	0,00	0,00	254,5773		
4.3.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №3 г. Лесозаводск, ул. Дзержинского, 18	Расход мазута	т.н.т./Год	326,686	0,000	2019	2019	СС СКБ	12,505*	0	0,00	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50529	
4.4.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №1 п. Безверхово, ул. Совхозная, 1в	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,210	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641	
4.5.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №1 п. Приморский, ул. Молодежная, 22	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,214	0,180	2027	2028	СС ПИ	18,643*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	18,38	18,64289	
4.6.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №109 п. Шкотово, ул. Советская, 1в	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,241	0,180	2025	2026	ПИ	8,436*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	8,17	0,00	0,00	8,435725	
4.7.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №181 с. Романовка (ДЭУ), ул. Рудакова, 2а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,285	0,180	2018	2018	СКБ	7,437*	0	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,437254	
4.8.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2 п. Безверхово, ул. Советская, 3а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,209	0,180	2025	2025	ПИ	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	17,55514	
4.9.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2 п. Посьет, ул. Тупик портовый, 3	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,220	0,180	2019	2019	СС СКБ	6,38*	0	0,00	6,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,380275	
4.10.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2 с. В-Надеждинское, ул. Пушкина, 28а, 1970г	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,206	0,180	2025	2025	ПИ	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	17,55514	
4.11.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №20 п. Рыбачий	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,204	0,180	2025	2025	ПИ	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,95549	
4.12.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №3 п. Перевозное, ул. Строительная, 3а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,265	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	0,00	8,575456	
4.13.	Реконструкция системы теплоснабжения с. Романовка	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной №59 с. Романовка, ул. Гвардейская, 203а с переключением тепловой нагрузки угольной котельной №113 с. Романовка, ул. Гвардейская, 6а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,265	0,190	2024	2026	ПИ	80,521*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	38,50	40,31	0,00	0,00	80,52148		
4.14.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная АР3 п. Шкотово, ул. Матюшкина, 2	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,268	0,180	2020	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918	
4.15.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная п. Гвоздево, ул. Центральная 26а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,220	0,180	2018	2018	ПИ	12,762*	0	12,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,76181	
4.16.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная с. Новороссия, ул. Школьная, 204	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,217	0,180	2025	2025	ПИ	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,806176	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам												
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
4.17.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная школы п.Шкотово, ул.Советская,45б	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,241	0,180	2025	2025	ПИ	16,163*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,16	0,00	0,00	16,1629	
4.18.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Переключение тепловых нагрузок угольных котельных №3 п. Раздольное, ул. Чапаева, 46 и КШИ п. Раздольное, пер. Интернатный, 4 на новую угольную котельную	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2024	2025	СС ПИ	113,679*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,71	111,96	0,00	0,00	0,00	113,6791	
4.19.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Переключение тепловых нагрузок угольных котельных "Молодежная" с. Новонежино, ул. Молодежная, 1а и №165 с. Новонежино, ул. Авиаторов, 33 на новую угольную котельную	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2023	2024	ПИ	176,244*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	174,61	0,00	0,00	0,00	0,00	176,2436	
4.20.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Санаторная школа-интернат г. Владивосток, Восточный проспект, 34	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,228	0,180	2018	2018	СКБ	7,437*	0	7,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,437254	
4.21.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная № 1 п. Тимофеевка, ул.Первомайская 8	Расход мазута	т.н.т./Год	751,998	0,000	2020	2020	СС СКБ	19,836*	0	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83589	
4.22.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5 с. Чугуевка, ул. Лесная, 55а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,100	0,138	2025	2025	ПИ	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,461236	
4.23.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 3-11 с. Крутой Яр, ул. Красноармейская 2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,310	2018	2018	СС	6,257*	0	6,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,25678	
4.24.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №102 с. Пантелеймоновка	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,287	0,180	2018	2018	СКБ	8,562*	0	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,562407	
4.25.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №11 с.Марьяновка, ул.Школьная, 8	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,282	0,180	2018	2018	СС	4,349*	0	4,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,348881	
4.26.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №12 с.Крыловка, ул.Школьная, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,260	0,180	2019	2019	СС СКБ	5,466*	0	0,00	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,465767	
4.27.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №13 г.Лесозаводск, ул.Королева, 3	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,289	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641	
4.28.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №16 г.Лесозаводск, ул.Березовая, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,288	0,180	2018	2018	СС	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,022034	
4.29.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная №2 г.Лесозаводск, ул.Пушкинская, 31б	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,218	0,190	2019	2020	ПИ	138,089*	0	0,00	1,71	136,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,0885
4.30.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2 п.Горные Ключи, ул.Набережная, 18	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,266	0,180	2018	2018	СС	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,022034	
4.31.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2-1 с.Сальское, ул.Советская, 13	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,221	0,180	2018	2018	СС	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,022034	
4.32.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2-12 с.Боголюбовка (школа), ул.Озерная 9а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,265	0,180	2025	2025	ПИ	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,806176	
4.33.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2-13 с.Сретенка, ул. Лобода, 3б	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,209	0,180	2025	2025	ПИ	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,806176	
4.34.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №2-18 с.Малиново (школа), ул.Школьная 29а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,281	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,575456	
4.35.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №22 с.Пантелеймоновка, ул.Центральная, 29	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,292	0,180	2025	2025	ПИ	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,087647	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам													
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
4.55.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 3/23 с.Сергеевка, ул. Школьная, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,255	0,180	2023	2023	ПИ	11,818*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	11,81844			
4.56.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Переключение тепловых нагрузок угольных котельных 5/15 и 5/4 с. Камень-Рыболов	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,190	2022	2023	ПИ	230,44*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	228,88	0,00	0,00	0,00	0,00	230,4398			
4.57.	Реконструкция системы теплоснабжения с Михайловка	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазута) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Переключение нагрузок мазутной котельной № 1/01 и угольных котельных № 1/02, 1/04 на новую угольную котельную	Расход мазута	т.н.т./Год	0,000	0,000	2022	2023	СС ПИ	288,334*	0	0,00	0,00	0,00	1,56	286,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,3342			
4.58.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/06 с Михайловка, ул.Вокзальная, 25	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	10,89235			
4.59.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/07 с.Васильевка, гарнизон	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	2018	2018	СС СКБ	8,562*	0	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,562407			
4.60.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/22 с.Снегуровка	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,239	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641			
4.61.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/25 с.Осиновка, ул.Рабочая, 2к	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2020	2020	СКБ ПИ	10,162*	0	0,00	0,00	10,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,16224			
4.62.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/27 с.Ширяевка, ул.Октябрьская	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,278	0,180	2018	2018	СКБ	8,562*	0	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,562407			
4.63.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/33 с.Абрамовка, ул.Пионерская	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,267	0,180	2020	2020	СКБ ПИ	6,003*	0	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,003152			
4.64.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 1/35 с.Григорьевка, ул.Калинина	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,215	0,180	2018	2018	СС	7,022*	0	7,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,022034			
4.65.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/07 с.Покровка, ул.Калинина, 1а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,273	0,180	2020	2020	СКБ ПИ	10,162*	0	0,00	0,00	10,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,16224			
4.66.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/08 с.Покровка, ул.Карла Маркса,72	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,261	0,180	2023	2023	ПИ	11,818*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	11,81844			
4.67.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/09 с.Полтавка, ул.Ленина, 39	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,291	0,180	2020	2020	СС СКБ	7,513*	0	0,00	0,00	7,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,512583			
4.68.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/10 с.Галенки, ул.Советская, 116а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,254	0,180	2023	2023	ПИ	14,744*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,74	0,00	0,00	0,00	0,00	14,74436			
4.69.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/14 с.Держинское, ул.Первомайская, 5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,817	0,688	2018	2018	ПИ	8,562*	0	8,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,562407			
4.70.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/16 с.Чернятино, ул.Зеленая, 7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,944	1,548	2018	2018	СКБ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641			
4.71.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная № 2/18 с.Новогеоргиевка, ул.Краснодарская, 32	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,284	0,180	2023	2023	ПИ	9,936*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,94	0,00	0,00	0,00	0,00	9,93638			
4.72.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/12 с.Хороль, ул.Луговая, 64	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,252	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала realiz. меропр.	Год окончания realiz. меропр.		Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам														
						до realiz. меропр.	после realiz. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
4.73.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/19 п.Ярославский, ул.Некрасова, 25б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	1,032	2019	2019	СС СКБ	10,879*	0	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918			
4.74.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/20 с.Вознесенское, ул.Крупская, 19а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,032	2020	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918			
4.75.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5/3 с.Камень-Рыболов, ул.Мира, 85-А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2025	2025	ПИ	17,555*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	0,00	0,00	0,00	17,55514			
4.76.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5/6 с.Астраханка, ул.Решетникова, 111-А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,232	0,180	2018	2018	ПИ	11,256*	0	11,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,25641			
4.77.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №3/2 г.Находка, ул.Пограничная, 100	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,200	0,180	2025	2025	ПИ	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	7,806176		
4.78.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/12 г.Находка, ул.Угольная, 53а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,560	0,241	2018	2018	СС	5,74*	0	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,739864			
4.79.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/15 г.Находка, радиостанция "Морснаб"	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	7,088*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,09	0,00	0,00	0,00	7,087647			
4.80.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №4/17 г.Находка, ул.Станционная, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,240	0,180	2025	2025	ПИ	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,461236			
4.81.	Объединение тепловых нагрузок котельных г. Находка	Вывод из эксплуатации 2-х малоэффективных угольных котельных с переключением нагрузки потребителей на новую автоматизированную модульную котельную	Установка автоматизированной модульной котельной на угле, с переключением тепловых нагрузок существующих котельных № 4/10, 4/11 г. Находка	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,180	2025	2025	ПИ	11,343*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,34	0,00	0,00	11,34317		
4.82.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №1/13 г.Партизанск, ул.Партизанская, 157С	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,218	0,180	2023	2023	ПИ	11,818*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,81844			
4.83.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5/4 п.Преображение, ул.Молодежная, 20	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,228	0,180	2025	2025	ПИ	7,806*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	0,00	0,00	7,806176			
4.84.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №5/5 п.Преображение, ул.Заречная, 31	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,226	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89235			
4.85.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №6/18 с.Сокольчи, ул.Шоссейная, 52	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,221	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,575456			
4.86.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №6/19 с.Беневское, ул.Садовая, 7А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,217	0,180	2025	2025	ПИ	10,892*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,89	0,00	0,00	0,00	10,89235			
4.87.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №6/20 с.Черноручье, ул.Шевченко, 27	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,225	0,180	2025	2025	ПИ	5,461*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,46	0,00	0,00	0,00	5,461236			
4.88.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №6/24 с.Киевка, пер.Школьный, 1	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,238	0,180	2025	2025	ПИ	3,63*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	0,00	0,00	0,00	3,630486			
4.89.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №6/8 с.Лазо, ул.Советская, 69А	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,205	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,575456			
4.90.	Объединение тепловых нагрузок котельных с. Валентин	Вывод из эксплуатации 2-х малоэффективных угольных котельных с переключением нагрузки потребителей на новую автоматизированную модульную котельную	Установка автоматизированной модульной котельной на угле, с переключением тепловых нагрузок существующих котельных № 6/15, 6/16 с. Валентин	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,000	0,180	2025	2025	ПИ	20,23*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,23	0,00	0,00	20,22952	
4.91.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПИД и строительство угольной котельной с переключением тепловых нагрузок угольных котельных 1/39 г. Партизанск, ул. Пушкинская, 72 и 1/44 г. Партизанск, ул. Мирошниченко, 15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,000	8,600	2025	2026	ПИ	361,558*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	359,76	0,00	0,00	361,5577			
4.92.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №11 ПУ-53 с.Чернышевка, ул. Лазо 20	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,231	0,180	2025	2025	ПИ	12,955*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,96	0,00	0,00	0,00	12,95549			

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики						Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)															Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Год начала реализ. меропр.	Год окончания реализ. меропр.	Источник финансирования	Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам													
						до реализ. меропр.	после реализ. меропр.						2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
4.112.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на автоматизированный модуль	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №43 г.Спасск-Дальний, ул.Приморская, 18, корпус 3	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2025	2025	ПИ	8,575*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,58	0,00	0,00	0,00	8,575456		
4.113.	Реконструкция котельной №4 г. Дальнегорск	Государственная программа Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы, утвержденная постановлением Администрации Приморского края от 7 декабря 2012 года № 390-па. Подпрограмма N 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Приморском крае» на 2013 - 2020 годы. Программное мероприятие: «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном комплексе Приморского края». Задачи программного мероприятия: - повышение эффективности работы источника теплоснабжения; - снижение потребления жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства.	Реконструкция котельной №4 в г. Дальнегорск с переводом на сжигание угля	Расход мазута	т.н.т./Год	7 666,480	0,000	2018	2021	СС СКБ ПИ	363,489*	0	74,37	93,48	71,70	123,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	363,4891		
4.114.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная п.Каменка, ул.Берзинская 39	Расход мазута	т.н.т./Год	785,180	0,000	2019	2019	СС СКБ	19,836*	0	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83586		
4.115.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения замещением на новую угольную котельную	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Разработка ПСД и строительство котельной, работающей на угле, взамен существующей Котельная с.Сержантово, ул.Лесная,13	Расход мазута	т.н.т./Год	861,139	0,000	2023	2024	СС ПИ	81*	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	79,36	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00006		
4.116.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Детский сад" в с. Новосисоевка, ул.Заводская, д. 11	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	5,466*	0	0,00	5,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,465767		
4.117.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - встроенная котельная "Школа" в с. Покровка, ул. Центральная, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	5,761*	0	0,00	5,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,760767		
4.118.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №11, п.Тавричанка, ул.Индустриальная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	10,879*	0	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918		
4.119.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №29, г. Владивосток, о. Попова	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,416*	0	0,00	8,71	8,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,41612		
4.120.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №4, г. Владивосток, ул. Главная, 21	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,356*	0	0,00	8,68	8,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,35603		
4.121.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №84, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,356*	0	0,00	8,68	8,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,35603		
4.122.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №85, г. Владивосток, ул. Свердлова, 30	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	12,505*	0	0,00	6,25	6,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50529		
4.123.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №24, г. Владивосток, ул. Щитовая, 27	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	8,107*	0	0,00	4,05	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,106654		
4.124.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №36, г. Владивосток, ул. Главная, 39	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	17,356*	0	0,00	8,68	8,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,35603		
4.125.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №59, г. Владивосток, ул. Рыбацкая, 2	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	5,44	5,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918		
4.126.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Встроенные котельные в с. Серафимовка "Школа" и "Детский сад" на АМК	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2019	СС СКБ	6,477*	0	0,00	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,477437		
4.127.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №16 ст.Барановский, ул. Тополиная	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918		
4.128.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №25, п. Тавричанка, ул. Геологов.	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	10,879*	0	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87918		
4.129.	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии - Котельная №8, г.Лесозаводск, ул. Степная, 36	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	12,508*	0	0,00	0,00	12,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,50848		

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализ. меропр.	Год окончания реализ. меропр.	Источник финансирования	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)														Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Всего в т.ч.	Профинансировано к началу реализации	в т.ч. по годам													
						до реализ. меропр.	после реализ. меропр.						Всего*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
4.130	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №8, п. Кировский, ул. Луговая, 10	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	19,836*	0	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83589		
4.131	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии котельной 5.4 п. Врангель, ул. Железнодорожников, 4	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	19,836*	0	0,00	0,00	19,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,83589		
4.132	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №35, с. Чкаловское, пер. Первомайский, 1а	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2020	СС СКБ	21,254*	0	0,00	0,00	21,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,25424		
4.133	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №1, г. Владивосток, ул. Маковского, 53	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2019	2020	СС СКБ	6,477*	0	0,00	3,24	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,477437		
4.134	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Котельная работающая на угле в п. Смоляниново	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,000	0,210	2019	2021	СС ЗС ПИ	302,205*	0	0,00	2,21	120,00	180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,2052		
4.135	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Реконструкция котельной №61, г. Владивосток с переводом на сжигание природного газа	Расход мазута	т.н.т./Год	7 280,717	0,000	2020	2023	СС ПИ	200*	0	0,00	0,00	11,81	62,73	62,73	62,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200		
4.136	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Строительство тепловой сети для переключения нагрузки котельных №1/19 и 2/10 г. Партизанска	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2019	2020	СС ЗС ПИ	73,159*	0	0,00	3,16	70,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,15855		
4.137	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Техническое перевооружение объектов нефтеслани котельных по адресу: ул. Красноармейская, 28, г. Находка	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2019	2019	СС	0,46*	0	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46		
4.138	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №41, г. Владивосток, ул. Крыгина, 41	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2021	СС СКБ	6,477*	0	0,00	0,00	3,24	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,477437		
4.139	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №53, г. Владивосток, о. Русский, п. Мелководный, 31	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,236	0,180	2020	2021	СС СКБ	6,477*	0	0,00	0,00	3,24	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,477437		
4.140	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Модернизация тепловой сети от котельной №8 г. Спасск-Дальний для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2019	2019	СС	2,95*	0	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,950439		
4.141	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Реконструкция Котельной №5/5, с. Камень-Рыболов, ул. Тракторная, 32-Б с перключением нагрузок котельной №5/16	УРУТ на выработку единицы тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,220	0,213	2019	2019	СС	9,525*	0	0,00	9,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,524542		
4.142	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка угольного котла для нужд теплоснабжения в межотопительный период на котельной №4 в г. Дальнегорск	Надежность теплоснабжения	-	-	-	2020	2020	СС ЗС ПИ	93,987*	0	0,00	0,00	93,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,98719		
4.143	Обеспечение надежности системы теплоснабжения	Достижение показателей надежности и энергетической эффективности системы централизованного теплоснабжения	Установка автоматизированного модуля, работающего на угле, взамен существующего источника тепловой энергии Котельная №42, г. Владивосток, ул. Лермонтова, 33	Расход дизельного топлива	т.н.т./Год	112,130	0,000	2019	2019	СС	2,677*	0	0,00	2,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,677		
5.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																									
5.1.	Группа 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																									
5.2.	Группа 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																									
	ИТОГО по инвестиционной программе в ценах соответствующих лет:										16 236,8	636,7	793,2	2 617,4	3 488,0	2 751,5	1 897,7	1 236,8	1 379,6	1 052,0	365,6	18,4				

*- предварительный объем финансовых потребностей рассчитан по укрупненным нормативам цен создания различных видов капитального строительства непроизводственного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (НЦС) и применением проектов-аналогов выполненных предприятием. Расчет предельных представлено в приложения 9-19.

Заместитель главного инженера КГУП "Примтеплоэнерго"

А.Ю. Филин



Финансовый план
Краевое государственное унитарное предприятие "Примтеплоэнерго"
 (наименование энергоснабжающей организации)

№ п/п	Источники финансирования	Всего	Расходы на реализацию инвестиционной программы (млн. руб. без НДС)														
			по видам деятельности	по годам реализации инвестиционной программы													
				2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028			
1	2	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16				
1	Собственные средства	2 990,5	152,5	183,9	388,8	719,7	342,8	372,8	278,0	179,3	252,9	104,5	15,3				
1.1	амортизационные отчисления	2 123,2	152,5	144,3	138,9	225,4	259,4	372,8	278,0	179,3	252,9	104,5	15,3				
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	867,3	-	39,6	250,0	494,3	83,3	-	-	-	-	-	-				
2	Привлеченные средства (засемные средства, кредиты)	198,8	-	198,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	Прочие средства	10 350,4	387,1	480,3	1 590,3	2 187,0	1 950,1	1 208,6	752,6	970,4	623,8	200,2	-				
3.1	бюджетное финансирование	931,3	189,8	215,1	236,4	289,9	-	-	-	-	-	-	-				
3.2	прочие источники финансирования, в том числе Фонд содействия реформированию ЖКХ и иные фонды	9 419,1	197,3	265,1	1 353,9	1 897,0	1 950,1	1 208,6	752,6	970,4	623,8	200,2	-				
	ИТОГО по программе	13 539,7	539,6	664,2	2 177,9	2 906,7	2 292,9	1 581,5	1 030,7	1 149,7	876,7	304,7	15,3				

Заместитель главного инженера КГУП "Примтеплоэнерго"

А.Ю. Филин



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

Краевого государственного унитарного предприятия "Примтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2018 - 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактически с значениями (данные 2016 г.)	Утвержденный период с 01.07.2018	Плановые значения												
					в т.ч. по годам реализации												
					2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии угольных котельных	т.т./Гкал	0,214	0,212	0,212	0,212	0,208	0,204	0,200	0,198	0,198	0,198	0,195	0,195	0,195		
2	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (теплогенерирующее оборудование)	%	72,0%	-	72,0%	71,0%	69,4%	65,2%	58,6%	52,4%	47,0%	43,6%	42,2%	41,5%	39,8%		
3	Потребление жидкого топлива (мазут) на нужды жилищно-коммунального хозяйства**	т.н.т	210 420	215 996	215 996	196 039	134 784	108 844	73 617	62 961	59 206	53 661	39 602				
4	Финансовый результат***	млн.руб.	0,336	0	0,336	20,4	91,2	523,9	879,0	1 273,0	1 364,4	1 433,0	1 488,9	1 575,8			
5	Показатели надежности систем централизованного теплоснабжения - количество отказов теплогенерирующего оборудования на источниках тепловой энергии на 1 Гкал установленной мощности*	шт./Гкал/час	0,188	-	0,188	0,186	0,183	0,175	0,163	0,142	0,128	0,121	0,117	0,114	0,110		

Примечание

* - по состоянию на 2016 год в целом по предприятию прекращены подачи тепловой энергии свыше нормативных сроков их устранения - отсутствуют. В расчет показателя п. 6 условно принято количество отказов теплогенерирующего оборудования за 2016 год по данным диспетчерской службы предприятия.

** - без учета принятых по краткосрочному договору аренды котельных Владивостокского городского округа (МУПВ "ВПЭС")

*** - Финансовый результат приведенный к 2016 году.

Заместитель главного инженера КГУП "Примтеплоэнерго"

А.Ю. Филин

