



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 23.12.2020

№ 15/2020-47

г. Краснодар

Об утверждении инвестиционной программы филиала «Ейские инженерные сети» ООО «Центр управления проектами в жилищно-коммунальном хозяйстве» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования Ейский район Краснодарского края на период 2020 - 2025 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю**:

1. Утвердить инвестиционную программу филиала «Ейские инженерные сети» ООО «Центр управления проектами в жилищно-коммунальном хозяйстве» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования Ейский район Краснодарского края на период 2020 - 2025 годы в соответствии с приложением.

2. Приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н. Милованов

Приложение

УТВЕРЖДЕНА

приказом региональной энергетической
комиссии – департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 23.12.2020 № 15/2020-ун

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
филиала «Ейские инженерные сети» ООО «Центр управления про-
ектами в жилищно-коммунальном хозяйстве» по развитию системы
теплоснабжения муниципального образования Ейский район Красно-
дарского края на период 2020 - 2025 годы

1. Паспорт инвестиционной программы филиала «Ейские инженерные сети» ООО «Центр управления проектами в жилищно-коммунальном хозяйстве» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования Ейский район Краснодарского края на период 2020 - 2025 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Ейские инженерные сети» общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами в жилищно-коммунальном хозяйстве» (далее - ООО «ЦУП ЖКХ»)
Местонахождение регулируемой организации	Юридический адрес: 353682, Россия, Краснодарский край, Ейский район, г. Ейск, ул. Мичурина, 10 Почтовый адрес: 353682, Россия, Краснодарский край, Ейский район, г. Ейск, ул. Мичурина, 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 - 2025 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор филиала «ЕИС» ООО «ЦУП ЖКХ» В.Н. Темников
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Телефон: 8 861-32-5-06-13 Электронная почта: tsup-eis@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия - департамент цен и тарифов Краснодарского края
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Юридический (почтовый) адрес: 350063, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 22
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Руководитель региональной энергетической комиссии - департамент цен и тарифов Краснодарского края - Милованов Сергей Николаевич
Дата утверждения инвестиционной программы	23.12.2020
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	телефон: (861) 255-14-20 (приемная), факс (861) 262-04-46, электронная почта: dct@krasnodar.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация Ейского района Краснодарского края
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	352771, Краснодарский край, г. Ейск, ул. Свердлова, д. 106
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации муниципального образования Ейский район Краснодарского края - Ляхов Виктор Павло-

	в.ч.
Дата согласования инвестиционной программы	21.12.2020
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Телефон: 8 861-32-5-06-13

Инвестиционная программа по модернизации системы теплоснабжения Ейского района Краснодарского края на 2020-2025 годы разработана в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также к составу и содержанию таких программ», Методическими рекомендациями по заполнению рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр.

Мероприятия инвестиционной программы определены на основании схемы теплоснабжения Ейского района, утвержденной постановлением администрации Ейского района от 16.12.2020 № 1049, и концессионного соглашения от 31.07.2020 № 41.

Стоимость выполнения мероприятий по строительству объектов теплоснабжения определена с применением различных сметных нормативов и методов определения стоимости строительной продукции на основании укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-19-2020, НЦС 81-02-13-2020), утвержденных соответствующими приказами Минстроя России, с учетом коэффициентов и индексов технических частей вышеуказанных НЦС и методических указаний по их применению. Отдельные расчеты стоимости мероприятия осуществлены базисно-индексным методом расчета стоимости в соответствии с МДС 81-35.2004 с применением ТСНБ ТЕР-2001 Краснодарского края (редакция 2014 года), включенной в федеральный реестр сметных нормативов.

Приведение финансовых потребностей на реализацию мероприятий инвестиционной программы, рассчитанных в уровне цен 2020 года, к уровню цен планируемого периода реализации мероприятий 2020-2025 годы осуществлено с применением индексов-дефляторов по строке «Инвестиции в основной капитал» в соответствии с актуальным прогнозом Минэкономразвития России на момент разработки программы.

2. Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения, а также краткое описание мероприятий инвестиционной программы, в том числе обоснование их необходимости, расходы на строительство, реконструкцию и (или) модернизацию каждого из объектов централизованного теплоснабжения в прогнозных ценах соответствующего года, описание и место расположения строящихся, реконструируемых и модернизируемых объектов системы централизованного теплоснабжения, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия (таблица 1)

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	4	5	Основные технические характеристики		9	6	7	8	9	10	11	12	13	14	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)						25					
					Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.											до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		в том числе по годам	в т.ч. по источникам финансирования		заемные средства	собственные средства	плата концедента	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
																	Значение	Значение	Значение	Значение								
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				
Группа 1. Строительство реконструкция или модернизация объектов в целях подключения новых потребителей:																												
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей:																												
не планируются																												
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																												
не планируются																												
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																												
не планируются																												
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																												

2.1.1	Строительство перемычки тепловыми сетями между тепловыми сетями котельных по ул. К. Либкнехта, 136 и ул. С. Романа, 80а в г. Ейск, протяженностью 1,1 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Закрытие котельной по ул. С. Романа 80а и для улучшения показателей деятельности предприятия и повышения показателей надежности	<p>Строительство перемычки между тепловыми сетями котельных по ул. К. Либкнехта, 136 и ул. С. Романа, 80а в г. Ейск, протяженностью 1,1 км</p> <p>Строительство перемычки между тепловыми сетями котельных по ул. К. Либкнехта, 136 и ул. С. Романа 80а в г. Ейск, для обеспечения тепловой энергией абонентов котельной по ул. К. Либкнехта, 136 на период реконструкции этой котельной: тепловая сеть ЦО: диаметром 200 мм, протяженностью 200 м в 2-х трубном исчислении в ППУ изоляции, диаметром 150 мм, протяженностью 350 м в 2-х трубном исчислении в ППУ изоляции. ГВС: диаметром 150 мм, протяженностью 300 м в 2-х трубном исчислении в ППУ изоляции диаметром 100 мм, протяженностью 250 м в 2-х трубном исчислении в ППУ изоляции</p>	Коэффициент использования установленной мощности	%	6701	7801	2021	2023	0,0	7982,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7982,3	0,0	0,0	7136,0	15118,3
2.1.2	Строительство БМК в г. Ейске по ул. Краснодарской, 46	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Приведение коэффициента использования установленной мощности к экономически обоснованному значению.	<p>Котельная в г. Ейск ул. Краснодарская</p> <p>46. Строительство БМК: меньшей мощности (разработка проектно-сметной документации, изготовление БМК с доставкой на объект, монтаж БМК с подключениями, монтаж дымовых труб и газопроводов, пусконаладочные работы, допуск во временную эксплуатацию, ввод объекта в эксплуатацию.</p>	коэффициент использования установленной мощности	природный газ	2021	2023	2023	нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7136,0	7136,0	
					0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7136,0	7136,0	

Всего по группе 2.1

3.1.12	Замена тепловых сетей от котельной № 19 в п. Октябрьском, протяженностью 0,5 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент потери.	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 100 мм, протяженностью 131 м в 2-х трубном исполнении, диаметром 150 мм, протяженностью 231 м в 2-х трубном исполнении, диаметром 200 мм, протяженностью 138 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 19 в п. Октябрьском	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	3087	3087	2025	2025	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2332,2	2332,2	
3.1.13	Замена тепловых сетей от котельной № 37 в п. Заводском, протяженностью 0,5 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент потери	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 100 мм, протяженностью 500 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 37 в п. Заводском	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	1707	1707	2025	2025	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2332,2	2332,2	
Камышевское сельское поселение																					
3.1.14	Замена тепловых сетей от котельной № 15 в ст. Камышевской протяженностью 0,4 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент износа и тепловых потерь.	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 80 мм, протяженностью 405 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 15 в ст. Камышевской	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	1583	1583	2025	2025	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1832,2	1832,2	

3.1.1.15	Замена тепловых сетей от котельной № 17 в ст. Камышевской протяженностью 0,6 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент износа и тепловых потерь.	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 65 мм, протяженностью 600 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 17 в ст. Камышевской	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	600	600	2023	2023	0,0	0,0	2387,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.1.16	Замена тепловых сетей от котельной № 8 в ст. Камышевской протяженностью 0,6 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент износа и тепловых потерь	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 65 мм, протяженностью 59 м в 2-х трубном исполнении, диаметром 50 мм, протяженностью 541 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 8 в ст. Камышевской	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	600	600	2022	2022	0,0	0,0	2387,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
Копанское сельское поселение																							
3.1.1.7	Ремонт тепловых сетей от котельной № 30 в ст. Копанской протяженностью 0,3 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент износа и тепловых потерь	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 100 мм, протяженностью 300 м в 2-х трубном исполнении, с восстановлением изоляции от котельной № 30 в ст. Копанской	Протяженность	м (в 2-х трубном исполнении)	300	300	2025	2025	0,0	0,0	978,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ясенское сельское поселение																							

3.1.18	Замена тепловых сетей от котельной № 33 в ст. Ясенской протяженностью 0,4 км	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Большой процент износа и тепловых потерь	Замена изношенных участков тепловых сетей на сети того же диаметра: диаметром 150 мм, протяженностью 205 м в 2-х трубном исчислении, диаметром 200 мм, протяженностью 195 м в 2-х трубном исчислении, с восстановлением изоляции от котельной № 33 в ст. Ясенской	Протяженность				1599	1599	2025	2025	0,0	2165,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
				МВт		12,1	12,10	2023	2023	природный газ	нет	50532,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
				Установленная мощность		12,1	12,10	2023	2023	природный газ	нет	50532,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
				Всего по группе 3.1			107030,1	107030,1	2025	2025	0,0	2165,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				
				3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей котельная в г. Ейске по ул. Красной 74/2: разработка ПСД, ремонт здания котельной, изготовление модулей для реконструкции котельной, монтаж модулей оборудования, демонтаж/монтаж дымовых труб и газоходов в 2 этажа: 1-й замена котла и модуля ГВС, 2-й замена котлов и модулей ЦО, ПНР, допуск во ввод объекта в эксплуатацию. Замена насосного оборудования.																																			
				3.2.1	Реконструкция котельной по ул. Красной, 74/2 в г. Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности и качества теплоснабжения потребителей, улучшение прочих показателей.	Котельная в г. Ейске по ул. Красной 74/2: разработка ПСД, ремонт здания котельной, изготовление модулей для реконструкции котельной, монтаж модулей оборудования, демонтаж/монтаж дымовых труб и газоходов в 2 этажа: 1-й замена котла и модуля ГВС, 2-й замена котлов и модулей ЦО, ПНР, допуск во ввод объекта в эксплуатацию. Замена насосного оборудования.	Протяженность				1599	1599	2025	2025	0,0	2165,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
								МВт		12,1	12,10	2023	2023	природный газ	нет	50532,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
								Установленная мощность		12,1	12,10	2023	2023	природный газ	нет	50532,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				3.2.1																																			

3.2.2	Реконструкция котельной в г. Ейске по ул. К. Либкнехта, 1	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Повышение надёжности теплоснабжения, закрытие 2-х нерентабельных котельных.	Котельная в г. Ейске по ул. К. Либкнехта, 1 с подключением нагрузок от котельных по ул. Энгельса, 54 и ул. К. Маркса, 13: разработка ПСД, установка ГРП шкафного типа, наружный газопровод диаметром 108 мм, прокладка кабелей, установка КТП, демонтаж действующего оборудования, ремонт здания, поставка и монтаж оборудования в комплексе, выполнение общестроительных работ, пусконаладочные работы, допуск во временную эксплуатацию	Установленная мощность	МВт	14,80	14,80	2020	2021	природный газ	нет	7879,0	50294,0	0,0	0,0	2400,0	0,0	0,0	0,0	47894,0	0,0	0,0	7879,0	0,0	0,0	0,00	0	
3.2.3	Реконструкция котельной в г. Ейске по ул. Коммунистической 49/14	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надёжности теплоснабжения потребителей. Закрытие нерентабельной котельной.	Котельная в г. Ейске по ул. Коммунистической 49/14. Разработка ПСД, демонтаж действующего оборудования, ремонт здания (косметический, установка опор для насосов), монтаж труб, насосов, автоматики в комплексе, выполнение общестроительных работ, пусконаладочные работы, допуск во временную эксплуатацию, ввод объекта в эксплуатацию, подключение потребителей от котельной по ул. Баррикадной 1, закрытие котельной по ул. Баррикадной, 1	Установленная мощность	МВт	14,80	14,80	2020	2021	природный газ	нет	7879,0	50294,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7879,0	0,0	0,0	0,00	0	
3.2.2	Реконструкция котельной в г. Ейске по ул. К. Либкнехта, 1	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Повышение надёжности теплоснабжения, закрытие 2-х нерентабельных котельных.	Котельная в г. Ейске по ул. К. Либкнехта, 1 с подключением нагрузок от котельных по ул. Энгельса, 54 и ул. К. Маркса, 13: разработка ПСД, установка ГРП шкафного типа, наружный газопровод диаметром 108 мм, прокладка кабелей, установка КТП, демонтаж действующего оборудования, ремонт здания, поставка и монтаж оборудования в комплексе, выполнение общестроительных работ, пусконаладочные работы, допуск во временную эксплуатацию	Увеличение мощности	МВт	14,80	14,80	2020	2021	природный газ	нет	7879,0	50294,0	0,0	0,0	2400,0	0,0	0,0	0,0	47894,0	0,0	0,0	0,0	7879,0	0,0	0,0	0,00	0
3.2.3	Реконструкция котельной в г. Ейске по ул. Коммунистической 49/14	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надёжности теплоснабжения потребителей. Закрытие нерентабельной котельной.	Котельная в г. Ейске по ул. Коммунистической 49/14. Разработка ПСД, демонтаж действующего оборудования, ремонт здания (косметический, установка опор для насосов), монтаж труб, насосов, автоматики в комплексе, выполнение общестроительных работ, пусконаладочные работы, допуск во временную эксплуатацию, ввод объекта в эксплуатацию, подключение потребителей от котельной по ул. Баррикадной 1, закрытие котельной по ул. Баррикадной, 1	Установленная мощность	МВт	14,80	14,80	2020	2021	природный газ	нет	7879,0	50294,0	0,0	0,0	2000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7879,0	0,0	0,0	0,00	0

3.2.7	Реконструкция котельной по ул. К. Либкнехта, 136 в г.Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение нормативной надежности теплоснабжения потребителей, закрытые 3-х ко-тельных по ул. С. Романа 80, ул. Одесской 261 и ул. Харьковской 184	Котельная в г. Ейске ул. К. Либкнехта 136. Реконструкция котельной с увеличением мощности: разработка ПСД, государственная экспертиза проекта, демонтаж действующего оборудования, установка ГРП шкафного типа, сети газоснабжения, ремонт здания, поставка, монтаж оборудования в комплексе, выполнение общестроительных работ, установка КТП шкафного исполнения, ПНР, допуск во временную эксплуатацию, ввод объекта в эксплуатацию. Подключение потребителей от котельных по ул. С. Романа, 80а, ул. Харьковской, 184 и ул. Одесской, 261.	Установленная мощность		Установленная мощность		МВт	МВт	4,50	10,40	2021	2024	природный газ	нет	72907,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28494,2	0,0	0,0	72907,2	0,0	37384,2	0,0	0,0	0
				Установленная мощность	Установленная мощность																										
3.2.8	Реконструкция котельной по ул. Калинина, 281/2 в г. Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение нормативной надежности и качества теплоснабжения потребителей.	Котельная в г. Ейск по ул. Калинина 281/2; разработка ПСД, конструкторской документации для промакспертизы, экспертиза, АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена системы ХВО, котлов производительностью 10 тонн/час – 2 шт. с горелками и автоматикой вместо ПТВМ 30М с последующим сносом секции ДЖВР, замена насосного оборудования котельной и ЦТП, замена теплообменного оборудования и автоматики ЦТП.	Установленная мощность		Установленная мощность		МВт	МВт	62,00	62,00	2021	2024	природный и газ	МАЗУТ	37384,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28494,2	0,0	0,0	0,0	72907,2	0,0	37384,2	0,0	0,0	0
Установленная мощность	Установленная мощность																														

3.2.13	Реконструкция котельной по ул. Мичурина, 2а в г. Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Приведение коэффициента использования установленной мощности к экономически обоснованному значению	Котельная в г. Ейске по ул. Мичурина, 2а. Разработка ПСД, поставка, сборка настенного тепломеханического и гидравлического блока, монтаж труб и газопроводов, косметический ремонт здания, пуск наладочные работы, допуск во временную эксплуатацию, ввод объекта в эксплуатацию.	коэффициент использования установленной мощности	%	3,60	1,00	0,46	2021	2021	природный газ	0,0	1200,0	2439,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.14	АСКУЭ, автоматизация котельной по ул. Мира, 166 в г. Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная в г. Ейске по ул. Мира, 166: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	0,46	0,46	2021	2021	природный газ	нет	600,0	600,0	2439,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.15	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной в г. Ейске ул. П. Майской, 196	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная в г. Ейске по ул. П. Майской, 196: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	1,00	0,46	2021	2021	природный газ	нет	600,0	600,0	2439,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.16	Проектирование единой центральной диспетчерской системы, ремонт административного здания по ул. Мичурина, 10 в г. Ейске	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Административное здание по ул. Мичурина, 10 в г. Ейске Проектирование единой центральной диспетчерской системы, ремонт административного здания	автоматизированный диспетчерский пункт	ед.	0,00	1,00	2021	2021	0,0	нет	1200,0	1200,0	2439,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Александровское сельское поселение

3.2.27	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 19 в п. Октябрьском	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 19 в п. Октябрьском. АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	6,00	6,00	2022	2022	природный газ	нет	1650,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1650,0	0,0	0,0	0	0
3.2.28	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 37 в п. Заводском	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 37 в п. Заводском. АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	2,00	2,00	2022	2022	природный газ	нет	1650,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1650,0	0,0	0,0	0	0
Камышевское сельское поселение																							
3.2.29	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 15 в ст. Камышевской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 15 в ст. Камышевской. АСКУЭ автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	1,00	1,00	2022	2022	природный газ	нет	2043,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2043,0	0,0	0,0	0	0
3.2.30	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 16 в ст. Камышевской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 16 в ст. Камышевской. АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	0,46	0,46	2022	2022	природный газ	нет	1650,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1650,0	0,0	0,0	0	0
3.2.31	Реконструкция действующего оборудования, включая котлы, насосное и автоматику котельной № 17 в ст. Камышевской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 17 ст. Камышевская Реконструкция действующего оборудования, включая котлы, насосное и автоматику.	Установленная мощность	МВт	0,14	0,14	2023	2023	печное топливо	нет	1370,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1370,0	0,0	0,0	0	0

3.2.32	Разработка документации для проектирования, реконструкция действующего оборудования, включая насосное и автоматику котельной № 8 в ст. Камышевской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 8 в ст. Камышевской: разработка документации для проектирования, реконструкция действующего оборудования, включая насосное и автоматику.	Установленная мощность	МВт	0,43	0,43	2022	2022	природный газ	нет	1850,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1850,0	0,0	0,0	0
Копанское сельское поселение																					
3.2.33	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена котлов, ПНР котельной № 30 в ст. Копанской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 30 в ст. Копанской: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена котлов, ПНР	Установленная мощность	МВт	0,30	0,30	2022	2022	природный газ	нет	2342,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1142,0	2342,0	0,0	0,0	0
3.2.34	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 31 в ст. Копанской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 31 в ст. Копанской: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	4,00	4,00	2022	2022	природный газ	нет	1820,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1820,0	1820,0	0,0	0,0	0
Красноармейское сельское поселение																					
3.2.35	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 28 в п. Комсомлец	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 28 в п. Комсомлец: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	3,00	3,00	2022	2023	природный газ	нет	2340,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1140,6	2340,6	0,0	0,0	0
Кухаринское сельское поселение																					
3.2.36	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной № 24 в с. Воронцовка	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 24 в с. Воронцовка: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	0,37	0,37	2023	2023	природный газ	нет	1200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1200,0	1200,0	0,0	0,0	0

3.2.37	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной № 22 в с. Кухаривка	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 22 в с. Кухаривка: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	1,40	0,35	1,40	0,35	2022	2023	природный газ	нет	900,0	0,0	900,0	0,0	900,0	0,0	0	0	0	0
3.2.38	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной № 26 в с. Воронцовка	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная №26 с.Воронцовка: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	0,35	0,35	0,35	0,35	2022	2022	природный газ	нет	900,0	0,0	900,0	0,0	900,0	0,0	0	0	0	0
Моревское сельское поселение																							
3.2.39	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной № 46 в с. Моревка	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 46 в с. Моревка: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	2,60	2,60	2,60	2,60	2022	2022	природный газ	нет	1200,0	0,0	1200,0	0,0	1200,0	0,0	0	0	0	0
Трудовое сельское поселение																							
3.2.40	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 36 в п. Советском	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 36 в п. Советском: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	2,00	2,00	2,00	2,00	2022	2022	природный газ	нет	1510,0	0,0	1510,0	0,0	1510,0	0,0	0	0	0	0
Ясенское сельское поселение																							
3.2.41	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования котельной № 33 в ст. Ясенской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 33 в ст. Ясенской: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация, замена насосного оборудования.	Установленная мощность	МВт	3,00	3,00	3,00	3,00	2022	2022	природный газ	нет	2620,0	0,0	2620,0	0,0	2620,0	0,0	0	0	0	0
3.2.42	АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация котельной № 32 в ст. Ясенской	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Котельная № 32 в ст. Ясенской: АСКУЭ, автоматизация и диспетчеризация.	Установленная мощность	МВт	0,19	0,19	0,19	0,19	2022	2022	природный газ	нет	800,0	0,0	800,0	0,0	800,0	0,0	0	0	0	0

Всего по группе 3.2		320190,3	0,0	4.000,0	27254,0	140322,9	69711,4	85469,4	1142,0	72907,2	247283,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3		427220,4	0,0	4.000,0	51507,0	186875,3	69711,4	104345,1	10781,6	104569,3	322651,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы системы централизованного теплоснабжения															
не планируются															
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
не планируются															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1.	Закрытие котельных в г. Ейске по ул. Энгельса, 54 и ул. К. Маркса, 13 с подключением потребителей к котельной в г. Ейске по ул. К.Либкнехта, 1	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Закрытие нерентабельной котельной	Котельные в г. Ейск по ул. Энгельса 54 и ул. К. Маркса 13	Установленная мощность	МВт	2,70	0	2021	2024	природный газ	нет	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.2.	Закрытие котельной в г. Ейске по ул. Баррикадной 1 с подключением потребителей к котельной в г. Ейске по ул. Коммунистической, 49/14	Согласно схемы теплоснабжения Ейского района. Закрытие нерентабельной котельной	Котельная в г. Ейске по ул. Баррикадной, 1	Установленная мощность	МВт	3,80	0	2021	2021	природный газ	нет	0,00	0,00	0,00	0,00

